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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WLLDCAT		00018 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
MAY, JOHN		WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	5130 - 5550	
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
GILLS 13		WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOBEGONG 56-2-5 GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	258309	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	14109	PERF.	13000 - 15202	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION		027200										
TREES "20"		WELL #:	2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149										
EL PRODUCTO		WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401										
CORRIGAN STATE 101		WELL #:	1	RRCID ->	259441	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
HARRISON 56-38				WELL #: 2	RRCID -> 224603	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 9010	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
EICHENHOFER, C. C.				WELL #: 2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12989 - 13410			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COG OPERATING LLC				166150							
H L KOKERNOT				WELL #: 1	RRCID -> 244111	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11582 - 12134			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCKNIGHT 11				WELL #: 781	RRCID -> 247069	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10150 - 10648			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEONCITA STATE 11-10				WELL #: 1	RRCID -> 248388	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 9992 - 10862			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCCOY REMME STATE 55-10				WELL #: 1	RRCID -> 250220	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10360	PERF. 8758 - 9504			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND								
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
ROBBINS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691											
DELAWARE STATE 61-T1-12				WELL #:	1H	RRCID ->	269487	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	9980 - 10133		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DELAWARE STATE 61-T1-28				WELL #:	1H	RRCID ->	269888	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	7060 - 9903		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DELAWARE STATE 61-T1-16				WELL #:	1H	RRCID ->	270070	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	6160 - 9812		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MONTGOMERY STATE 115-4				WELL #:	1H	RRCID ->	270253	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8976 - 10420		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JILPETCO, INC.				432469											
WWJD				WELL #:	2	RRCID ->	260135	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	830	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK							
JONES ENERGY, LLC				441132										
DORNFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	217969	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12503 - 13158	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CNTY: GLASSCOCK							
FULK, MONTGOMERY				WELL #:	14	RRCID ->	197922	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION				549369			CNTY: GLASSCOCK							
COX-UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID ->	212258	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	20546	PERF.	15862 - 20418	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544			CNTY: GLASSCOCK							
RAPE				WELL #:	7	RRCID ->	133172	COMPL. DATE	02/18/1972	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830			CNTY: GLASSCOCK							
EVANS I LTD				WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LETHCO				256890			CNTY: GLASSCOCK							
				WELL #:	1	RRCID ->	256890	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	-		6419
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST STATE "24"		WELL #: 1		RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	-		4443
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #: 1201R		RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	-		4499
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA -D-		WELL #: 3501		RRCID -> 211901	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 1980	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #: 1104		RRCID -> 211968	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 4836	PERF. 3896	-		4310
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA		WELL #: 1501		RRCID -> 215453	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA -D-		WELL #: 4201		RRCID -> 215646	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7190	-		9278
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6090	RRCID ->	254561	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P		774719								
WRIGHT STATE 70-25		WELL #:		1RE	RRCID -> 239008	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 12775	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

JOHNSON		WELL #:		234H	RRCID -> 252697	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9890 - 12752		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	775				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	775				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #:		2	RRCID -> 256618	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH 4295	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
MOEERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719 - 1624		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

RATLIF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840 - 1024		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SNOW OIL & GAS INC.		798635								
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668 - 10770		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
SOMA OPERATING COMPANY, LLC				801215						
PETTY 2-A				WELL #: 1	RRCID -> 248868	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 1235	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAMP 7F				WELL #: 1	RRCID -> 250073	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 456	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREY RESOURCES INC.				868529						
OATMAN				WELL #: 1	RRCID -> 207693	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13670 - 15110		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624						
GATAGA				WELL #: 1	RRCID -> 102902	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 22076	PERF.21162 - 21597		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
PARISH 48				WELL #: 1H	RRCID -> 192319	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12758 - 13550		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HODGE, J. HOWARD				WELL #: 7H	RRCID -> 204881	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH 14988	PERF.11123 - 11988		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LA ESCALERA BLK A-47 WELL #: 1 RRCID -> 254495 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 16051 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. 256917
 MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4200 X	4000	-0-	-200	-0-	4000	2			N	-0-					200
12	4185 X	4000	-0-	-185	-0-	4000	2			N	-0-					200
01	4123 X	4000	-0-	-123	-0-	4000	2			N	-0-					200
02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					200
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4458	2	39	9	N	35	171	1			64
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-

MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	7700	-0-	7700	7700	7700	2			N	-0-					265
12	DLQ G-10	7700	-0-	7700	15400	7700	2			N	-0-					265
01	DLQ G-10	7700	-0-	7700	23100	7700	2			N	-0-					265
02	DLQ G-10	7700	-0-	7700	30800	7700	2			N	-0-					265
03	38881 X	8081	-0-	-30800	-0-	7930	2	151	9	N	137	194	1			208
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3390 #	2090	-0-	-1300	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
12	3317 #	558	-0-	-2759	-0-	558	4			Y	-0-					-0-
01	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	3192 #	4	-0-	-3188	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	3534 #	1610	-0-	-1924	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
04	2100 #	1712	-0-	-388	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-

A. G. H. (BRANDENBURG) 00126 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PEARL RESOURCES OPERATING CO.LLC 647281
 BRANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 096071 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 18117 PERF.14613 - 14891

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

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
 BOYS RANCH WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 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
11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-	-0-	-0-
12	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 #	706	-0-	-7	-0-	706	3	N	-0-	-0-	-0-
02	644 #	616	-0-	-28	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-
03	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 #	448	-0-	-242	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
 GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

11	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2	Y	-0-	-0-	-0-

EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

11	392 R	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4 9 N	4	43	43
12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	443	2	25 9 N	23	66	66
01	564 R	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30 9 N	27	93	93
02	392 #	243	-0-	-149	-0-	225	2	18 9 N	16	109	109
03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2 9 N	2	111	111
04	540 #	334	-0-	-206	-0-	316	2	18 9 N	16	127	127

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	62

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

11	480 N	395	-0-	-85 B	-0-	365	3	30 9 N	27	164	164
12	434 N	323	-0-	-111 B	-0-	301	3	22 9 N	20	184	184
01	496 N	325	-0-	-171 B	-0-	296	3	29 9 N	26	37	37
02	364 N	297	-0-	-67 B	-0-	277	3	20 9 N	18	55	55
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	296	3	15 9 N	14	69	69
04	300 N	232	-0-	-68 B	-0-	203	3	29 9 N	26	95	95

O & O OPERATORS, LLC. 617028
 HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25 B	25	25	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 25										
03	DLQ G-10	82	-0-	82 B	107	82	3	N	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46 B	153	46	3	N	-0-	-0-	-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) O & O OPERATORS, LLC. HUNT "B"		//CONT.// 00292 116 //CONT.// 617028		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
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
WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A													
11	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11 B	11	11	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11													
03	DLQ G-10	41	-0-	41 B	52	41	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23 B	75	23	3		N	-0-			-0-

HUNT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 103947		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3198 -		3410	
11	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
01	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	87	-0-	87 B	87	87	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 87													
03	DLQ G-10	288	-0-	288 B	375	288	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	160	-0-	160 B	535	160	3		N	-0-			-0-

ABELL (CLEARFORK 3050) THREE SPAN OIL & GAS, INC. PEARSON		00292 130 857911		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
WELL #: 1 RRCID -> 129826 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3050 - 3210													
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) INLINE ENERGY BREWER		00292 145 423656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A													
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC. BOYS RANCH		621750		RRCID -> 045550		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A			
WELL #: 1													
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	479 3		N	-0-			42
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			42
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			42
02	448 N	233	-0-	-215	-0-	233 3		N	-0-			42
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			42
04	540 N	335	-0-	-205	-0-	335 3		N	-0-			42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			27
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			27
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			27
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3		N	-0-			27
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			27
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			27

ABELL (MONTROYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY 423656
TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			163
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			163
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			163
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			163
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			163
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
G P II ENERGY, INC. 292232												
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		600 #	406	-0-	-194	-0-	400 3	6 9	N	5		122
12		589 #	428	-0-	-161	-0-	419 3	9 9	N	8		130
01		527 #	177	-0-	-350	-0-	175 3	2 9	N	2		132
02		448 #	134	-0-	-314	-0-	134 3		N	-0-		132
03		496 #	438	-0-	-58	-0-	438 3		N	-0-		132
04		420 #	290	-0-	-130	-0-	287 3	3 9	N	3		135

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780												
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3819 - 3863												
11		1590 #	468	-0-	-1122	-0-	120 1	348 3	N	-0-		59
12		1643 #	1026	-0-	-617	-0-	310 1	573 3	N	130		189
							143 9					
01		1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1964 3	29 9	N	26		215
02		2006 R	2006	-0-	-0-	-0-	280 1	1726 3	N	-0-		215
03		1023 #		-0-	-1023	-0-			N	23		238
04		1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-			N	22		260

INCLINE ENERGY 423656												
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		1110 #	268	-0-	-842	-0-	139 3	129 9	N	117	171 1	110
12		1116 #	278	-0-	-838	-0-	149 3	129 9	N	117		227
01		651 #	361	-0-	-290	-0-	234 3	127 9	N	115	166 1	176
02		392 #	223	-0-	-169	-0-	107 3	116 9	N	105		281
03		382 R	382	-0-	-0-	-0-	255 3	127 9	N	115	185 1	211
04		360 #	310	-0-	-50	-0-	202 3	108 9	N	98	184 1	125

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A												
11		1110 #	1039	-0-	-71	-0-	1039 3		N	-0-		-0-
12		1147 #	1051	-0-	-96	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
01		1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-		-0-
02		980 #	934	-0-	-46	-0-	934 3		N	-0-		-0-
03		1085 #	1075	-0-	-10	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
04		1080 #	701	-0-	-379	-0-	701 3		N	-0-		-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174												
11		4917 R	4917	-0-	-0-	-0-	4887 3	30 9	Y	27		67
12		4865 R	4865	-0-	-0-	-0-	4858 3	7 9	Y	6		73
01		5044 R	5044	-0-	-0-	-0-	5018 3	26 9	Y	24		97
02		DLQ G-10	5328	-0-	5328	5328	5274 3	54 9	Y	49		146
03		DLQ G-10	6133	-0-	6133	11461	6083 3	50 9	Y	45		191
*04		14744 R	3283	-0-	-11461	-0-	3244 3	39 9	Y	35	168 1	58

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
11		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		110
12		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		110
01		372 #	350	-0-	-22	-0-	350 3		N	-0-		110
02		336 #	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		110
03		372 #	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-		110
04		360 #	228	-0-	-132	-0-	228 3		N	-0-		110

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
STATE GROVE		WELL #:		2	RRCID ->	146124	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3838 -	3924
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
11		209 R	209	-0-	-0-	-0-	167 3	42 9	N	38			95
12		252 R	252	-0-	-0-	-0-	206 3	46 9	N	42			137
01		212 R	212	-0-	-0-	-0-	136 3	76 9	N	69	155 1		51
02		196 #	193	-0-	-3	-0-	145 3	48 9	N	44			95
03		243 R	243	-0-	-0-	-0-	184 3	59 9	N	54			149
04		240 #	141	-0-	-99	-0-	68 3	73 9	N	66	150 1		65

O & O OPERATORS, LLC.				617028									
TEXACO		WELL #:		1	RRCID ->	128331	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3046 -	3678
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

OLSEN ENERGY INC.				621750									
TENNECO-AARESTAD		WELL #:		1	RRCID ->	115155	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3074 -	3767
11		709 R	709	-0-	-0-	-0-	701 2	8 9	N	7			65
12		690 R	690	-0-	-0-	-0-	679 2	11 9	N	10			75
01		744 #	699	-0-	-45	-0-	690 2	9 9	N	8			83
02		672 #	294	-0-	-378	-0-	285 2	9 9	N	8			91
03		744 #	705	-0-	-39	-0-	695 2	10 9	N	9			100
04		720 #	448	-0-	-272	-0-	442 2	6 9	N	5			105

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063									
CROCKETT		WELL #:		2	RRCID ->	132400	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	3554 -	3564
11		1620 #	1312	-0-	-308	-0-	1312 3		N	-0-			201
12		1674 #	1408	-0-	-266	-0-	1408 3		N	-0-			201
01		1674 #	1498	-0-	-176	-0-	1498 3		N	-0-			201
02		1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			201
03		1674 #	1438	-0-	-236	-0-	1438 3		N	-0-			201
04		1440 #	714	-0-	-726	-0-	714 3		N	-0-			201

CROCKETT		WELL #:		3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4697 -	4843
11		751 R	751	-0-	-0-	-0-	723 3	28 9	N	25			84
12		833 R	833	-0-	-0-	-0-	800 3	33 9	N	30			114
01		900 R	900	-0-	-0-	-0-	861 3	39 9	N	35			149
02		944 R	944	-0-	-0-	-0-	735 3	209 9	N	190	165 1		174
03		854 R	854	-0-	-0-	-0-	820 3	34 9	N	31	165 1		40
*04		555 R	555	-0-	-0-	-0-	529 3	26 9	N	24			64

TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	1970 -	6164
11		1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-			142
12		1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-			142
01		1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-			142
02		1288 #	1277	-0-	-11	-0-	1277 3		N	-0-			142
03		1457 #	994	-0-	-463	-0-	994 3		N	-0-			142
04		1410 #	906	-0-	-504	-0-	906 3		N	-0-			142

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063												
AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

11	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-		-0-
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
04	390 #	85	-0-	-305	-0-	85	3		N	-0-		-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619												
11	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-		60
12	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1379	3	6 9	N	5		65
01	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1371	3	14 9	N	13		78
02	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1028	3	13 9	N	12		90
03	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1290	3	8 9	N	7		97
*04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	753	3	8 9	N	7		104

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063												
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
CLARK, JOHN M., INC. 157283												
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A												
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
04	270 N	170	-0-	-100	-0-	170	3		N	-0-		-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CLARK, JOHN M., INC. 157283												
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462												
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-		-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-		-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-		-0-
02	1036 N	901	-0-	-135	-0-	901	3		N	-0-		-0-
03	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	3		N	-0-		-0-
04	1050 N	590	-0-	-460	-0-	590	3		N	-0-		-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1 9	N	1		162
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	3	2 9	N	2		164
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	3	1 9	N	1		165
*04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	3	1 9	N	1		166

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
 GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

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
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-			-0-
12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-			-0-
01		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-			-0-
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
03		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-			-0-
04		1440 N	916	-0-	-524	-0-	916	3	N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
01		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3	N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
*04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

11		1680 #	1581	-0-	-99	-0-	1581	3	N	-0-			-0-
12		1705 #	1608	-0-	-97	-0-	1608	3	N	-0-			-0-
01		1705 #	1593	-0-	-112	-0-	1593	3	N	-0-			-0-
02		1540 #	1427	-0-	-113	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
03		1705 #	1388	-0-	-317	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
04		1590 #	805	-0-	-785	-0-	805	3	N	-0-			-0-

ABELL, EAST (CLEAR FORK, LO.) 00293 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091335 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3777 - 3846

11		450 N	15	-0-	-435	-0-	15	2	N	-0-			-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-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.		89	-0-	89	89	89	2	N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
04		420 N	278	-0-	-142	-0-	278	3	N	-0-			-0-

ABELL, EAST (MCKEE)
CLARK, JOHN M., INC.
GERETY

00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
157283

WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
PIPER

00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
251726

WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER

WELL #: 3 RRCID -> 157649 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER

WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267

EOG RESOURCES, INC.
GRISHAM "27"

253162
WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

11	1950 X	1882	-0-	-68	-0-	1882	2	N	-0-			-0-
12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
01	1984 X	1908	-0-	-76	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
02	1792 X	1698	-0-	-94	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
03	1984 X	1877	-0-	-107	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
04	1890 X	1055	-0-	-835	-0-	1055	2	N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC.
T. A. S. -B-

824192
WELL #: 3 RRCID -> 019433 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192												
TAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 107682 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		840 N	808	-0-	-32	-0-	808	3		N	-0-	-0-
12		744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3		N	-0-	-0-
01		868 N	715	-0-	-153	-0-	715	3		N	-0-	-0-
02		756 N	642	-0-	-114	-0-	642	3		N	-0-	-0-
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-	-0-
04		690 N	415	-0-	-275	-0-	415	3		N	-0-	-0-

THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911												
TUNSTALL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342												
11		1290 X	1259	-0-	-31	-0-	1259	3		N	-0-	107
12		1333 X	1283	-0-	-50	-0-	1283	3		N	-0-	107
01		1333 X	1265	-0-	-68	-0-	1265	3		N	-0-	107
02		1204 X	1129	-0-	-75	-0-	1129	3		N	-0-	107
03		1333 X	1238	-0-	-95	-0-	1238	3		N	-0-	107
04		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT	107

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
IDOL WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A												
*05		1333 N	741	-0-	-592	-0-	741	2		N	-0-	-0-
06		1050 N	548	-0-	-502	-0-	548	2		N	-0-	-0-
07		930 N	433	-0-	-497	-0-	433	2		N	-0-	-0-
08		651 N	412	-0-	-239	-0-	412	2		N	-0-	-0-
09		630 N	345	-0-	-285	-0-	345	2		N	-0-	-0-
*10		496 N	346	-0-	-150	-0-	346	2		N	-0-	-0-
11		450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2		N	-0-	-0-
12		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-	-0-
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	-0-
02		420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2		N	-0-	-0-
03		372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-	-0-
04		480 N	334	-0-	-146	-0-	334	2		N	-0-	-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011												
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613												
11		706 N	188	-0-	-518	-0-	10	1	178	2	Y	-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	9	1	155	2	Y	-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-
*04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-

LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120												
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1		N	-0-	-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1		N	-0-	-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1		N	-0-	-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-	-0-
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-	-0-
*04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		4530 X	3923	-0-	-607	-0-	212 1	3711 2	N		-0-			-0-
12		4588 X	4435	-0-	-153	-0-	249 1	4186 2	N		-0-			-0-
01		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	233 1	4451 2	N		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4282	-0-	4282	4282	234 1	4048 2	N		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4530	-0-	4530	8812	231 1	4299 2	N		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4478	-0-	4478	13290	231 1	4247 2	N		-0-			-0-

LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698														
11		480 N	465	-0-	-15	-0-	25 1	440 2	N		-0-			-0-
12		465 N	449	-0-	-16	-0-	25 1	424 2	N		-0-			-0-
01		465 N	461	-0-	-4	-0-	23 1	438 2	N		-0-			-0-
02		448 N	416	-0-	-32	-0-	23 1	393 2	N		-0-			-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	429 2	N		-0-			-0-
04		450 N	441	-0-	-9	-0-	23 1	418 2	N		-0-			-0-

KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395														
11		300 N	238	-0-	-62	-0-	13 1	225 2	N		-0-			-0-
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	15 1	252 2	N		-0-			-0-
01		248 N	247	-0-	-1	-0-	12 1	235 2	N		-0-			-0-
02		224 N	195	-0-	-29	-0-	11 1	184 2	N		-0-			-0-
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	13 1	239 2	N		-0-			-0-
*04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118														
11		330 N	243	-0-	-87	-0-	13 1	230 2	N		-0-			-0-
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	15 1	260 2	N		-0-			-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	287 2	N		-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	219 2	N		-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 2	N		-0-			-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	14 1	259 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185														
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N		-0-			-0-
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	3 1	51 2	N		-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N		-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N		-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N		-0-			-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	N		-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 5095	RRCID -> 229636	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380 - 4216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2617	RRCID -> 230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	1910 - 3005	
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	5 1	93 2	N		-0-		-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	2 1	26 2	N		-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N		-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	N		-0-		-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N		-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 8014	RRCID -> 230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3610 - 3750	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	N		-0-		-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	14 1	234 2	N		-0-		-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	12 1	232 2	N		-0-		-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	12 1	202 2	N		-0-		-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	12 1	216 2	N		-0-		-0-
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	10 1	189 2	N		-0-		-0-

WEST STATE				WELL #: 403E	RRCID -> 231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4435 - 5784	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2609	RRCID -> 233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2246 - 2890	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N		-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 2116	RRCID -> 234156	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4676 - 5600	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST STATE				WELL #: 2415	RRCID -> 234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3398 - 4312	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770	-	3190		
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-				-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-				-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-				-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-				-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-				-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446	-	3187		
11	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	61	1	1062	2	N	-0-				-0-
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	67	1	1125	2	N	-0-				-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	N	-0-				-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	58	1	999	2	N	-0-				-0-
03	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	60	1	1111	2	N	-0-				-0-
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	57	1	1052	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID ->	237778	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2657	-	3348		
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	20	1	353	2	N	-0-				75
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	21	1	359	2	N	7				82
						8	9								
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	5				87
						6	9								
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	5				92
						6	9								
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	20	1	368	2	N	10				102
						11	9								
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	19	1	348	2	N	10	64	1		48
						11	9								

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID ->	237787	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192	-	7056		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID ->	237866	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4443	PERF.	4071	-	4250		
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-				-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	17	1	289	2	N	-0-				-0-
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	14	1	274	2	N	-0-				-0-
02	308 N	224	-0-	-84	-0-	12	1	212	2	N	-0-				-0-
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	2	N	-0-				-0-
04	270 N	144	-0-	-126	-0-	7	1	137	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6064		RRCID ->	237867	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2544	-	3062		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 5090	RRCID -> 237958	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2306	-	2854		
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	
11	360 N	320	-0-	-40	-0-		17 1	303 2	N		-0-				-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-		23 1	381 2	N		-0-				-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-		22 1	411 2	N		-0-				-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-		21 1	368 2	N		-0-				-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-		21 1	397 2	N		-0-				-0-
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-		22 1	402 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 8010	RRCID -> 238033	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	3474	-	4246		
11	150 N	135	-0-	-15	-0-		7 1	128 2	N		-0-				-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-		8 1	130 2	N		-0-				-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-		7 1	131 2	N		-0-				-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-		7 1	116 2	N		-0-				-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-		7 1	127 2	N		-0-				-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-		7 1	122 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4603	RRCID -> 239161	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	3853	PERF.	2686	-	2712		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

LONGFELLOW				WELL #: 1207	RRCID -> 239357	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	5544	-	6380		
11	240 N	225	-0-	-15	-0-		12 1	213 2	N		-0-				-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-		12 1	204 2	N		-0-				-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-		11 1	205 2	N		-0-				-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-		10 1	181 2	N		-0-				-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-		11 1	199 2	N		-0-				-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-		10 1	192 2	N		-0-				-0-

ALLISON				WELL #: 4709	RRCID -> 240931	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	3580	-	4254		
11	150 N	115	-0-	-35	-0-		5 1	82 2	N		25	87 1			63
							28 9								
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-		5 1	90 2	N		54				117
							59 9								
01	155 N	145	-0-	-10	-0-		5 1	96 2	N		40	119 1			38
							44 9								
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-		5 1	92 2	N		35				73
							39 9								
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-		5 1	89 2	N		118	93 1			98
							130 9								
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-		5 1	85 2	N		90	163 1			25
							99 9								

WEST RANCH				WELL #: 2312	RRCID -> 241215	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2808	-	3206		
11	2610 N	2505	-0-	-105	-0-		135 1	2370 2	N		-0-				-0-
12	2697 N	2650	-0-	-47	-0-		149 1	2501 2	N		-0-				-0-
01	2697 N	2527	-0-	-170	-0-		126 1	2401 2	N		-0-				-0-
02	2352 N	2222	-0-	-130	-0-		121 1	2101 2	N		-0-				-0-
03	2635 N	2452	-0-	-183	-0-		125 1	2327 2	N		-0-				-0-
04	2460 N	2312	-0-	-148	-0-		119 1	2193 2	N		-0-				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	660 N	564	-0-	-96	-0-	30 1	534 2	N	-0-	-0-
12	682 N	591	-0-	-91	-0-	33 1	558 2	N	-0-	-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32 1	613 2	N	-0-	-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32 1	555 2	N	-0-	-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	33 1	607 2	N	-0-	-0-
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	31 1	577 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252		
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	73 1	1288 2	N	-0-	-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	78 1	1314 2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	68 1	1303 2	N	-0-	-0-
02	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	67 1	1157 2	N	-0-	-0-
03	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	68 1	1270 2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	66 1	1210 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060		
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	10 1	183 2	N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	N	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 2	N	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	N	-0-	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	N	-0-	-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256		
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	N	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	N	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	N	-0-	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	9 1	154 2	N	-0-	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	N	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1	160 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243602		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246387		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON		WELL #: 2008		RRCID -> 249750	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 3184	-	3272			

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2511		RRCID -> 251498	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 3510	-	3614			

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGFELLOW SS 600		WELL #: 1803		RRCID -> 253493	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 3019	-	3636			

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #: 302		RRCID -> 256557	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1592	-	1652			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256877	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3318	-	3602			

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 2	RRCID -> 159945	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 12835	PERF. 7754	-	7874		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ALPHA (QUEEN)				01938 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS		
THREE-B OIL COMPANY, THE				857405									
PRICE "20"				WELL #: 2		RRCID -> 153333	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	2723	PERF.	2548 - 2564	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

CRAWFORD "21"				WELL #: 1		RRCID -> 206111	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2574 - 2682	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

GULF "17"				WELL #: 2		RRCID -> 208211	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2628 - 2740	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)				02285 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
LANGFORD ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 201265	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	4353	PERF.	4226 - 4353	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

LANGFORD ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 201266	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	4310 - 4355	
11	122 X	122	-0-	-0-		-0-	88 2	34 9	N	31	28 1		40
12	124 X	123	-0-	-1		-0-	88 2	35 9	N	32	28 1		44
01	124 X	95	-0-	-29		-0-	60 2	35 9	N	32	28 1		48
02	112 X	84	-0-	-28		-0-	54 2	30 9	N	27	30 1		45
03	124 X	113	-0-	-11		-0-	98 2	15 9	N	14	25 1		34
04	120 X	85	-0-	-35		-0-	71 2	14 9	N	13	13 1		34

PA PROSPECT LLC				631641							CNTY: REEVES		
NORTH PECOS BRINE STATION				WELL #: 1		RRCID -> 121898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	2199 - 3450	
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ANAKIN (PENN)		02491 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
ZANE 24		WELL #: 2		RRCID -> 208444		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 16140 PERF.15310 - 15330					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2940 #	1946	-0-	-994	-0-	1946 2		N	-0-			35
12		2635 #	2073	-0-	-562	-0-	2073 2		N	-0-			35
01		2790 #	2476	-0-	-314	-0-	2476 2		N	-0-			35
02		2520 #	2002	-0-	-518	-0-	2002 2		N	-0-			35
03		2790 #	2382	-0-	-408	-0-	2382 2		N	-0-			35
04		2400 #	1254	-0-	-1146	-0-	1254 2		N	-0-			35

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
EMBAR		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749					
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		7 N		-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010					
11		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 3		Y	-0-			-0-
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		Y	-0-			-0-
01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		Y	-0-			-0-
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		Y	-0-			-0-
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		Y	-0-			-0-
04		1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1071 3		Y	-0-			-0-

EMBAR		WELL #: 59		RRCID -> 156316		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 4586 PERF. 3849 - 3854					
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58	61 0		18
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	42 0		13
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	45 0		8
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	33 0		8
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	30 0		14
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	19 0		6
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 39756 01/10/2013													

EMBAR		WELL #: 7		RRCID -> 159032		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624							
SCHARBAUER -J-				WELL #: 1	RRCID -> 187401	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 4405	PERF. 4000	- 4010		
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
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
02	952 N	801	-0-	-151	-0-	801 3		N	-0-		-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
04	1050 N	660	-0-	-390	-0-	660 3		N	-0-		-0-

SCHARBAUER -J-				WELL #: 2	RRCID -> 189921	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 3938	- 3948		
11	1950 X	1025	-0-	-925	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
12	1953 X	962	-0-	-991	-0-	962 3		N	-0-		-0-
01	1953 X	1109	-0-	-844	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
02	1764 X	801	-0-	-963	-0-	801 3		N	-0-		-0-
03	1116 X	1034	-0-	-82	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
04	1080 X	660	-0-	-420	-0-	660 3		N	-0-		-0-

ANDECTOR (MCKEE)				02596 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
FRANK-B				WELL #: 2	RRCID -> 151075	COMPL. DATE 08/25/1994	TOTAL DEPTH 8573	PERF. 7779	- 7840		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LIMPIA				WELL #: 6	RRCID -> 152793	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 8576	PERF. 7856	- 7900		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LIMPIA				WELL #: 2	RRCID -> 155467	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 7735	- 7885		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NOBLES				WELL #: 2	RRCID -> 225566	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 7782	- 7910		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38

ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
ANDECTOR EXPLORATION COMPANY		020783														
COWDEN B		WELL #: 1		RRCID -> 067506		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 8586 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
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624														
CUMMINS, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 180364		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850								
11	480 X	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	496 X	240	-0-	-256	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	496 X	256	-0-	-240	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	420 X	238	-0-	-182	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	310 X	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240 X	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

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
11	1350 N	694	-0-	-656	-0-	694	3			N	-0-				-0-
12	1302 N	684	-0-	-618	-0-	684	3			N	-0-				-0-
01	899 N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-				-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-				-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-				-0-
04	720 N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-				-0-

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN) 02730 284 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 152019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11149 PERF.11047 - 11096

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANNA K (ATOKA) 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P 774719
 ANNA K "44" WELL #: 1 RRCID -> 087568 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15229 - 15251

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
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				86
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	N	3				89
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	N	3				92
02	252 N	119	-0-	-133	-0-	119	3			N	-0-				92
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	64	3	133	9	N	121				213
04	240 N	66	-0-	-174	-0-	66	3			N	-0-				213

WOODY J "45" WELL #: 1 RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

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
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-				84
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-				84
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-				84
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-				84
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-				84
*04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-				84

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 AVRA OIL COMPANY 038723
 CHEVTEX WELL #: 1 RRCID -> 067626 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 3413 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

BUSTOS, MARTIN OIL 112687
 UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS							
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708										
PAUL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	061567	COMPL. DATE	03/06/1975	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	1			N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-

PAUL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A	
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-			105
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-			105
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-			105
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-			105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	1			N	-0-			105
04	90 N	42	-0-	-48 B	-0-	42	1			N	-0-			105

SHEARER				WELL #:	2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	3203 - 3228	
11	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	40	1	45	9	N	41			88
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	48	1	31	9	N	28			116
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	48	1	12	9	N	11			127
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	50	1	11	9	N	10			137
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	26	1	46	9	N	42			179
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	18	1	30	9	N	27			206

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				WELL #:	1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3179 - 3255	
AERO														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

O & O OPERATORS, LLC.				WELL #:	2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	N/A	
GREGG "B"														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC.				WELL #:	2	RRCID ->	050616	COMPL. DATE	05/02/1971	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	N/A	
CROCKETT - STATE														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

APCO-WARNER OLSEN ENERGY INC. CROCKETT-STATE		03278 001 621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
M	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
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	495 2	17 9	N	15	122
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	838 2	22 9	N	20	142
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1016 2	62 9	N	56	198
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664 2	3 9	N	3	21
03	868 N	443	-0-	-425	-0-	430 2	13 9	N	12	33
04	1050 N	134	-0-	-916	-0-	106 2	28 9	N	25	58

CROCKETT "A"		WELL #: 2R		RRCID -> 210003		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4020 - 4259		
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	566 2		N	-0-	66
12	279 N	79	-0-	-200	-0-	79 2		N	-0-	66
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	66
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-	66
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	66
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	66

APCO-WARNER (DETRITAL) BUSTOS, MARTIN OIL UTEX		03278 300 112687		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
WELL #: 1		RRCID -> 065580		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY) UNIT PETROLEUM COMPANY SMITH, MYRON A. "D"		03284 666 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WELL #: 1		RRCID -> 082266		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4530 - 4818				
11	2820 X	2468	-0-	-352	-0-	2468 2		N	-0-	-0-
12	2914 X	2711	-0-	-203	-0-	2711 2		N	-0-	-0-
01	3317 X	2876	-0-	-441	-0-	2876 2		N	-0-	-0-
02	2996 X	2280	-0-	-716	-0-	2280 2		N	-0-	-0-
03	3317 X	2374	-0-	-943	-0-	2374 2		N	-0-	-0-
04	2790 X	1366	-0-	-1424	-0-	1366 2		N	-0-	-0-

SMITH, MYRON A. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 126948		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 4945 PERF. 4530 - 4813		
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 2		N	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-	-0-
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-	-0-

SMITH, MYRON A. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 162512		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657		
11	870 X	348	-0-	-522	-0-	348 2		N	-0-	206
12	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	206
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	206
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-	206
03	403 X	300	-0-	-103	-0-	300 2		N	-0-	206
04	540 X	156	-0-	-384	-0-	156 2		N	-0-	206

APOLLO (ATOKA)		03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
FELMONT		WELL #: 1		RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332		PERF.12725 - 13312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	2906	-0-	2906	2906	3			N	-0-			189
12		5795 X	2889	-0-	-2906	-0-	2889	3		N	-0-			189
01		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3		N	-0-			189
02		2660 X	2578	-0-	-82	-0-	2578	3		N	-0-			189
03		2945 X	2826	-0-	-119	-0-	2826	3		N	-0-			189
*04		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3		N	-0-			189

UNIVERSITY 21-2		WELL #: 1 L		RRCID -> 099618		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 19300		PERF.12571 - 12842				
11		3000 N	1675	-0-	-1325	3181	1675	3		Y	-0-			43
12		3100 N	1765	-0-	-1335	1846	1643	3	122	9	Y	111		154
01		3100 N	1598	-0-	-1502	344	1487	3	111	9	Y	101	167 1	88
02		1969 N	1625	-0-	-344	-0-	1595	3	30	9	Y	27		115
03		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3		Y	-0-			115
*04		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1626	3	75	9	Y	68		183

WINK AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900		PERF.13033 - 13061				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINK AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038		PERF.12946 - 13020				
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-			102
12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			102
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			102
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-			102
03		1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1604	3		N	-0-			102
*04		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973		PERF.12888 - 12984				
UNIVERSITY E/2 15		WELL #: 151												
11		10440 X	8840	-0-	-1600	-0-	8840	2		N	-0-			128
12		10664 X	9202	-0-	-1462	-0-	9202	2		N	-0-			128
01		10633 X	9128	-0-	-1505	-0-	9128	2		N	-0-			128
02		9604 X	8970	-0-	-634	-0-	8969	2	1	9	N	1		129
03		10323 X	9668	-0-	-655	-0-	9668	2		N	-0-			129
*04		9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2		N	-0-			129

UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #: 142		RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150		PERF.13076 - 13185				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
WYCO OIL & GAS LLC 945368												
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

APOLLO (ELLENBURGER) 03293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 L RRCID -> 063649 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A												

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 U RRCID -> 055549 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A												

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 142 U RRCID -> 084131 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 19150 PERF.16250 - 16320												

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
UNIVERSITY 21-9 WELL #: 1 RRCID -> 171180 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 21000 PERF.14287 - 14301												

11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3	N	-0-			131
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			131
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			131
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			131
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-			131
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3	N	-0-			131

OIL AND GAS DIVISION

APOLLO (UPPER MORROW) //CONT.// 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER																	
WYCO OIL & GAS LLC 945368																	
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					46
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854																	
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800																	

11		1500 X	1142	-0-	-358	-0-	1142	2			N	-0-					169
12		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	20					189
01		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4577	2	22	9	N	30					219
02		12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	12247	2	41	9	N	37	192	1			64
03		3100 N	14340	-0-	11240	11240	14296	2	44	9	N	40					104
*04		24292 X	13052	-0-	-11240	-0-	13023	2	29	9	N	26					130

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960																	

11		4140 X	3429	-0-	-711	-0-	3015	2	414	9	N	376	378	1			212
12		4278 X	1654	-0-	-2624	-0-	1354	2	300	9	N	273	189	1			296
01		4278 X	2890	-0-	-1388	-0-	2480	2	410	9	N	373	376	1			293
02		3612 X	3149	-0-	-463	-0-	2896	2	253	9	N	230	382	1			141
03		3937 X	2929	-0-	-1008	-0-	2622	2	307	9	N	279	350	1			70
04		3420 X	2441	-0-	-979	-0-	2404	2	37	9	N	34					104

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852																	

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773																	

11		270 X	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					104
12		386 X	386	-0-	-0-	-0-	352	2	34	9	N	31					135
01		310 X	261	-0-	-49	-0-	193	2	68	9	N	62					197
02		280 X	235	-0-	-45	-0-	192	2	43	9	N	39					236
03		429 X	429	-0-	-0-	-0-	306	2	123	9	N	112					348
*04		366 X	366	-0-	-0-	-0-	260	2	106	9	N	96	188	1			256

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 221 RRCID -> 207516 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 16533 PERF.11892 - 12049																	

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912													
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

11		4230 X	4041	-0-	-189	-0-	3876 2	165 9	N	150			290
12		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5474 2	142 9	N	129	371 1		48
01		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7198 2	219 9	N	199			247
02		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6707 2	300 9	N	273	382 1		138
03		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5485 2	22 9	N	20			158
04		4230 X	3379	-0-	-851	-0-	3379 2		N	-0-			158

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970													
11		1080 N	918	-0-	-162	-0-	720 2	198 9	N	180	177 1		158
12		1147 N	904	-0-	-243	-0-	647 2	257 9	N	234	190 1		202
01		1085 N	937	-0-	-148	-0-	670 2	267 9	N	243	190 1		255
02		868 N	616	-0-	-252	-0-	482 2	134 9	N	122	191 1		186
03		899 N	716	-0-	-183	-0-	528 2	188 9	N	171	191 1		166
04		900 N	678	-0-	-222	-0-	528 2	150 9	N	136	184 1		118

WYCO OIL & GAS LLC 945368													
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418													
11		690 X	689	-0-	-1	-0-	641 2	48 9	N	44	181 1		152
12		713 X	350	-0-	-363	-0-	332 2	18 9	N	16			168
01		868 X	51	-0-	-817	-0-	49 2	2 9	N	2			170
02		784 X	215	-0-	-569	-0-	198 2	17 9	N	15			185
03		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1944 2	44 9	N	40			225
*04		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1077 2	1 9	N	1			226

ARAPAHO (ATOKA, LO.) 03355 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING													
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777													
LITTLE RAVEN WELL #: 1 RRCID -> 080475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17452 PERF. 5121 - 5647													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING													
COG OPERATING LLC 166150													
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630													
11		540 N	517	-0-	-23	-0-	517 3		N	-0-			23
12		558 N	476	-0-	-82	-0-	476 3		N	-0-			23
01		527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			23
02		476 N	469	-0-	-7	-0-	469 3		N	-0-			23
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			23
04		510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3		N	-0-			23

ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
OXY USA INC. 630591													
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15030 - 15144													
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-			310
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	29 2	2 9	Y	-2			312
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			312
02	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	40 2		Y	-0-			312
*03		1357 N	1317	-0-	-40	-0-	1317 2		Y	-0-			312
*04		150 N	63	-0-	-87	-0-	63 2		Y	-0-			312

ARAPAHO (STRAWN) //CONT.// 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

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
11	95750 X	95750	-0-	-0-	-0-	92438	2	3312	9	Y	3011	2555	0	21	8	795
12	78597 X	78597	-0-	-0-	-0-	75911	2	2686	9	Y	2442	2721	0			516
01	82522 X	80747	-0-	-1775	-0-	78250	2	2497	9	Y	2270	2020	0			766
02	93760 X	93760	-0-	-0-	-0-	90522	2	3238	9	Y	2944	3117	0			593
03	100878 X	100878	-0-	-0-	-0-	97928	2	2950	9	Y	2682	2550	0			725
*04	96075 X	96075	-0-	-0-	-0-	93406	2	2669	9	Y	2426	2702	0			449

ARCLAW (SEVEN RIVERS) 03453 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 ARCO STATE WELL #: 1 RRCID -> 063711 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 MARMADUKE WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASPEN (WOLFCAMP) 04140 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 JALAPENO WELL #: 1 RRCID -> 180368 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6113 - 6142

11	900 #	750	-0-	-150	-0-	30	1	720	3	N	-0-					50
12	868 #	752	-0-	-116	-0-	30	1	722	3	N	-0-					50
01	899 #	806	-0-	-93	-0-	30	1	776	3	N	-0-					50
02	812 #	674	-0-	-138	-0-	30	1	644	3	N	-0-					50
03	899 #	809	-0-	-90	-0-	30	1	779	3	N	-0-					50
*04	804 R	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	3	N	-0-					50

ATHENS (DEVONIAN) 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
 MARATHON STATE "NT" WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC 238710
 SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHENS (DEVONIAN) //CONT.// 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710														
CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHENS (FUSSELMAN) 04223 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310														
STATE OF TEXAS 28 WELL #: 1 RRCID -> 182365 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13080 - 13100														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635															
NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120															
11		74 X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2	3	1	3
12		78 X	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	Y	4			7
01		36 X	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	Y	4	7	1	4
02		101 X	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	3	1	3
03		93 X	88	-0-	-5	-0-	86	2	2	9	Y	2	3	1	2
04		90 X	83	-0-	-7	-0-	81	2	2	9	Y	2			4

NEELY 75 WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084															
11		4170 X	1013	-0-	-3157	-0-	996	2	17	9	Y	15	17	1	16
12		2325 X	1051	-0-	-1274	-0-	1028	2	23	9	Y	21			37
01		1364 X	466	-0-	-898	-0-	448	2	18	9	Y	16	35	1	18
02	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	-0-	1391	2	18	9	Y	16	17	1	17
03	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	-0-	2594	2	11	9	Y	10	17	1	10
*04		3735 X	1141	-0-	-2594	-0-	1128	2	13	9	Y	12			22

NEELY 75 WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096															
11		1950 X	1313	-0-	-637	-0-	1263	2	50	9	Y	45	52	1	48
12		1736 X	1372	-0-	-364	-0-	1304	2	68	9	Y	62			110
01		1519 X	619	-0-	-900	-0-	567	2	52	9	Y	47	104	1	53
02	DLQ	G-10	1795	-0-	1795	-0-	1795	2	54	9	Y	49	52	1	50
03	DLQ	G-10	1547	-0-	1547	-0-	3342	2	36	9	Y	33	52	1	31
*04		4812 X	1470	-0-	-3342	-0-	1430	2	40	9	Y	36			67

NEELY 75 WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100															
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	414	2	48	9	Y	44	51	1	46
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	427	2	66	9	Y	60			106
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	186	2	51	9	Y	46	101	1	51
02	DLQ	G-10	623	-0-	623	-0-	571	2	52	9	Y	47	50	1	48
03	DLQ	G-10	532	-0-	532	-0-	1155	2	36	9	Y	33	51	1	30
*04		1663 N	508	-0-	-1155	-0-	469	2	39	9	Y	35			65

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

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635									
NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 - 5004	
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1861	2	34	9	Y	31	35 1	32
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1922	2	45	9	Y	41		73
01	1705 N	871	-0-	-834	-0-	836	2	35	9	Y	32	70 1	35
02	DLQ G-10	2603	-0-	2603	2603	2567	2	36	9	Y	33	35 1	33
03	DLQ G-10	2253	-0-	2253	4856	2228	2	25	9	Y	23	35 1	21
*04	2900 N	2134	-0-	-766	4090	2108	2	26	9	Y	24		45

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977					CNTY: PECOS				
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5094 - 5107	
11	4680 X	4618	-0-	-62	-0-	4618	2			N	-0-		29
12	4836 X	4638	-0-	-198	-0-	4638	2			N	-0-		29
01	4774 X	4747	-0-	-27	-0-	4747	2			N	-0-		29
02	4312 X	4253	-0-	-59	-0-	4253	2			N	-0-		29
03	4774 X	4121	-0-	-653	-0-	4121	2			N	-0-		29
*04	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-		29

ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
RAYDEN				695567									
LELA-STATE PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11887 - 12114	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
ATHEY STATE		WELL #:		2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	11746 - 11796	
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-		1
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-		1
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-		1
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	249	3			Y	-0-	1 1	-0-
03	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3			Y	-0-		-0-
04	300 N	84	-0-	-216	-0-	84	3			Y	-0-		-0-

RAYDEN				695567					CNTY: PECOS				
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A	
11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-		153
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-		153
01	2139 X	1627	-0-	-512	-0-	1627	3			N	-0-		153
02	1932 X	1409	-0-	-523	-0-	1409	3			N	-0-		153
03	2139 X	1619	-0-	-520	-0-	1619	3			N	-0-		153
04	1620 X	1560	-0-	-60	-0-	1560	3			N	-0-		153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)				04228 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS				
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
TEXAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	12095	PERF.	11042 - 11547	
11	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-		-0-
12	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-		-0-
01	1054 #	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-		-0-
02	952 #	810	-0-	-142	-0-	810	2			N	-0-		-0-
03	1054 #	94	-0-	-960	-0-	94	2			N	-0-		-0-
04	990 #	878	-0-	-112	-0-	878	2			N	-0-		-0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.//		04228 664	ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602									
REED, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	220032	COMPL. DATE	01/01/1971	TOTAL DEPTH	12051	PERF.	11578 - 11694	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		3498 R	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-		121
12		3542 R	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-		121
01		3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		N	-0-		121
02		3108 #	2748	-0-	-360	-0-	2748	2		N	-0-		121
03		3627 #	1797	-0-	-1830	-0-	1763	2	34	9	N	31	152
04		3510 #	3291	-0-	-219	-0-	3246	2	45	9	N	41	193

RAYDEN				695567						CNTY: PECOS			
PRICE, LELA-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11398 - 12114	
11		1560 #	871	-0-	-689	-0-	871	3		N	-0-		46
12		2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2220	3	6	9	N	5	51
01		837 #	571	-0-	-266	-0-	571	3		N	-0-		51
02		812 #	384	-0-	-428	-0-	384	3		N	-0-		51
03		2232 #	343	-0-	-1889	-0-	343	3		N	-0-		51
04		2160 #	1711	-0-	-449	-0-	1711	3		N	-0-		51

AUTA (WICHITA-ALBANY)				04487 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS			
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650									
AUTA "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	115098	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4256 - 4467	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)				04591 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REEVES			
COCKERHAM, JERRY				163940									
SABINE STATE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	077696	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210

AZALEA (DEVONIAN)				04605 222	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
BRAZOS PETROLEUM, INC.				089939									
CALVERLEY		WELL #:			RRCID ->	130530	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	11453	PERF.	10983 - 11014	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995													

BURLESON PETROLEUM, INC.				109255						CNTY: REEVES			
RAGGETT		WELL #:		1	RRCID ->	119081	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	11454 - 11515	
11		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-		146
12		3100 N	4612	-0-	1512	-0-	1512	3	67	9	N	61	24
01		3100 N	3905	-0-	805	-0-	2317	3	45	9	N	41	65
02		2800 N	2660	-0-	-140	-0-	2177	3	24	9	N	22	87
03		4818 X	2641	-0-	-2177	-0-	2641	3		N	-0-		87
*04		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3		N	-0-		87

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
BURLESON PETROLEUM, INC.		//CONT.//		109255										
OSWALD		WELL #:		1	RRCID ->	147078	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	11376 - 11424		
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
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			221
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			221
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			221
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			221
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	3	7	9	N	6			227
*04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1430	3	12	9	N	11			238

BRYANT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	186411	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	11543	PERF.	11470 - 11510		
11	2310 N	2263	-0-	-47	-0-	2243	3	20	9	N	18			53
12	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2933	3	44	9	N	40			93
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2590	3	23	9	N	21			114
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2272	3	23	9	N	21			135
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2639	3	21	9	N	19			154
04	2310 N	2215	-0-	-95	-0-	2205	3	10	9	N	9			163

COG OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	167268	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11503 - 16018		
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4346	3	130	9	N	118	175 1	2 8	316
12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4499	3	189	9	N	172	1 8		487
01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4150	3	122	9	N	111	400 1	13 8	185
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4008	3	117	9	N	106	3 8		288
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3998	3	69	9	N	63	4 8		347
*04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4263	3	312	9	N	284	361 1	6 8	264

SHACKELFORD "34"		WELL #:		1	RRCID ->	168257	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	16670	PERF.	11539 - 16669		
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	N	1	1 8		146
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1080	3	12	9	N	11			157
01	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1051	3	6	9	N	5	5 8		157
02	980 N	948	-0-	-32	-0-	946	3	2	9	N	2	2 8		157
03	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-			157
04	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1000	3	2	9	N	2	2 8		157

FLOYD "16"		WELL #:		1	RRCID ->	169307	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	16905	PERF.	15260 - 16810		
11	3000 N	4326	-0-	1326	1326	4150	3	176	9	N	160	161 1	5 8	661
12	3100 N	3628	-0-	528	1854	3388	3	240	9	N	218	360 1	1 8	518
01	3100 N	2903	-0-	-197	1657	2726	3	177	9	N	161	10 8		669
02	3755 X	2098	-0-	-1657	-0-	1861	3	237	9	N	215	178 1	5 8	701
03	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	1951	3	175	9	N	159	181 1	6 8	673
*04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1626	3	142	9	N	129	364 1	4 8	434

MURCHISON OIL & GAS INC		WELL #:		A 1	RRCID ->	019493	COMPL. DATE	08/16/1957	TOTAL DEPTH	11701	PERF.	11360 - 11570		
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	15	1	2517	2	N	19			128
12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	16	1	2457	2	N	25			153
01	2666 N	2513	-0-	-153	-0-	16	1	2423	2	N	67			220
02	2380 N	2267	-0-	-113	-0-	14	1	2201	2	N	47	186 1		81
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	16	1	2574	2	N	11			92
*04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	15	1	2516	2	N	14			106

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
MURCHISON OIL & GAS INC		//CONT.// 593920													
GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960		TOTAL DEPTH 11571		PERF.11408 - 11506					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	15 1	1254 2	N	N	-0-				109
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	16 1	1358 2	N	N	-0-				109
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	16 1	1344 2	N	N	-0-				109
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	14 1	1260 2	N	N	-0-				109
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	16 1	1521 2	N	N	-0-				109
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	15 1	1428 2	N	N	-0-				109

GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11897		PERF.11324 - 11406					
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	15 1	3209 2	N	N	16				106
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	16 1	3358 2	N	N	19				125
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	16 1	3371 2	N	N	46				171
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	14 1	3030 2	N	N	16	155 1			32
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	16 1	3395 2	N	N	16				48
*04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	15 1	3297 2	N	N	1				49

GOLLADAY		WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11320 - 11411					
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	15 1	389 2	N	N	-0-				159
12	558	N	333	-0-	-225	-0-	15 1	318 2	N	N	-0-				159
01	496	N	357	-0-	-139	-0-	15 1	342 2	N	N	-0-				159
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14 1	465 2	N	N	-0-				159
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	16 1	575 2	N	N	-0-				159
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15 1	523 2	N	N	-0-				159

FASKEN F		WELL #: 6		RRCID -> 216722		COMPL. DATE 06/14/1960		TOTAL DEPTH 11499		PERF.11345 - 11393					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		RRCID -> 270947		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 11857		PERF.11718 - 11732					
CITY OF MIDLAND '44'		WELL #: 1													
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51048			N	N	-0-				-0-
12	SWR	10	2617	-0-	2617	53665	2617 3		N	N	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	53665			N	N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	53665			N	N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	53665			N	N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	53665			N	N	NO RPT				-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 019587		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A					
TEXACO "E"		WELL #: 1 T													
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
LESTER TRUST "2"		WELL #:		1	RRCID ->	176600	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11742	PERF.	11685 - 14330		
M	O	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING "E"				WELL #:	1	RRCID ->	198927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	11408 - 11502	
11	DLQ	G-10	4577	-0-	4577	13267	46 1	4474 3	Y	52	44 0		16	
							57 9							
12	18631	X	5364	-0-	-13267	-0-	46 1	5255 3	Y	57	58 0		15	
							63 9							
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	50 1	5083 3	Y	84	81 0		18	
							92 9							
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	39 1	3649 3	Y	58	66 0		10	
							64 9							
03	3162	X	2751	-0-	-411	-0-	42 1	2631 3	Y	71	64 0		17	
							78 9							
04	3060	X	2203	-0-	-857	-0-	41 1	2089 3	Y	66	74 0		9	
							73 9							

KING "E"				WELL #:	2 D	RRCID ->	198934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11623	PERF.	11492 - 11562	
11	DLQ	G-10	1641	-0-	1641	5155	16 1	1568 3	Y	52	44 0		16	
							57 9							
12	3000	N	1935	-0-	-1065	4090	16 1	1863 3	Y	51	54 0		13	
							56 9							
01	3100	N	2166	-0-	-934	3156	20 1	2084 3	Y	56	57 0		12	
							62 9							
02	2800	N	1571	-0-	-1229	1927	16 1	1512 3	Y	39	44 0		7	
							43 9							
03	3100	N	1178	-0-	-1922	5	18 1	1108 3	Y	47	43 0		11	
							52 9							
04	1260	N	996	-0-	-264	-0-	18 1	930 3	Y	44	49 0		6	
							48 9							

SHIDLER, MARK L., INC.				776590										
SHACKELFORD PECK				WELL #:	1	RRCID ->	165083	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	11395 - 11417	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WTG EXPLORATION				945220										
MCALISTER, O. H. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	019593	COMPL. DATE	04/21/1960	TOTAL DEPTH	11445	PERF.	N/A	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-		-0-	
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-		-0-	
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 2			Y	-0-		-0-	
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-		-0-	
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-		-0-	
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-		-0-	

AZALEA (STRAWN)		04605 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700								
HEIDELBERG, N. L.		WELL #: 1		RRCID -> 019472		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4779 3	15 9	N	14	242
12	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4932 3	9 9	N	8	250
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3748 3	12 9	N	11	261
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4467 3	12 9	N	11	272
03	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4742 3	48 9	N	44	314
*04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 3		N	-0-	128
									2 8	
									186 1	

BMH (DEVONIAN)		04784 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430								
PARKE, CHESTER		WELL #: 3A		RRCID -> 184166		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160

BAKERSFIELD, S. (YATES)		05160 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939								
UNIVERSITY LANDS		WELL #: 1		RRCID -> 077590		COMPL. DATE 04/20/1977		TOTAL DEPTH 1440 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY LANDS		05160 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
		089939								
		WELL #: 3		RRCID -> 078211		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1494 - 1500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BALMOREA (WOLFCAMP)		05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P		774719								
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1208 3	640 9	N	582 183 1	636
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1299 3	349 9	N	317 515 1	438
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	884 3	264 9	N	240 352 1	326
02	1624 N	123	-0-	-1501	-0-	123 3		N	-0-	326
03	1643 N	127	-0-	-1516	-0-	127 3		N	-0-	326
04	1110 N	124	-0-	-986	-0-	124 3		N	-0-	326

BALMORHEA (WOODFORD)		05346 503		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P		774719								
JOHNSON		WELL #: 134		RRCID -> 210831		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10122 - 10226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92	113
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113

BARBASAL (QUEEN)		05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
JIN PETROLEUM LLC		432947										
MCKENZIE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)		05608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101									
PAGE-HANKS		WELL #: 1		RRCID -> 112014		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
WORSHAM 42		WELL #: 2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292						
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	270	2	63	9	N	57	186	1	107
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	61			168
01	341 N	231	-0-	-110	-0-	159	2	72	9	N	65	4	8	229
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-				N	55	187	1	97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66			163
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	71	12	8	222

PA PROSPECT LLC		631641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
BARSTOW BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300			
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARSTOW, NORTH (FUSSELMAN)		05891 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
M & W HOT OIL, INC.		518972									
BARSTOW, NORTH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 053515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4700 - 6100			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
 RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
 EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

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

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		Y	-0-			-0-
12	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		Y	-0-			-0-
01	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		Y	-0-			-0-
02	1700 N	2472	-0-	772	772	2472	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2732	-0-	-368	404	2732	2		Y	-0-			-0-
*04	3000 N	2611	-0-	-389	15	2611	2		Y	-0-			-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
 CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 074896 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2		N	-0-			250
12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2		N	-0-			250
01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2		N	-0-			250
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			250
03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2		N	-0-			250
*04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2		N	-0-			250

XTO ENERGY INC. 945936
 HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14730 X	11721	-0-	-3009	-0-	11718	2	3 9	N	3			55
12	15221 X	12022	-0-	-3199	-0-	12005	2	17 9	N	15			70
01	14942 X	10754	-0-	-4188	-0-	10752	2	2 9	N	2			72
02	11424 X	10393	-0-	-1031	-0-	10391	2	2 9	N	2			74
03	12307 X	8429	-0-	-3878	-0-	8427	2	2 9	N	2			76
*04	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11900	2	4 9	N	4			80

EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	13080 X	11195	-0-	-1885	-0-	11195	3		N	-0-			226
12	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	3		N	-0-			226
01	14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	3		N	-0-			226
02	DLQ G-10	13040	-0-	13040	13040	13040	3		N	-0-			226
03	DLQ G-10	12780	-0-	12780	25820	12780	3		N	-0-			226
*04	39670 X	13850	-0-	-25820	-0-	13849	3	1 9	N	1			227

BEALL (ELLEN)		//CONT.//		06441 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				945936								
EVANS, MARY W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247 - 15022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		Y	-0-		115
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		Y	-0-		115
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		Y	-0-		115
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136 2		Y	-0-		115
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-		115
*04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-		115

BEALL (MONTROYA)				06441 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HARDING FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	189706	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13437 - 16985
11		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462 3		N	-0-		212
12		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366 3		N	-0-		212
01		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8569 3		N	-0-		212
02		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502 3		N	-0-		212
03		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257 3		N	-0-		212
04		6900 X	6716	-0-	-184	-0-	6716 3		N	-0-		212

HARDING FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	13078	PERF.13758 - 17206
11		390 X	333	-0-	-57	-0-	333 3		N	-0-		132
12		403 X	360	-0-	-43	-0-	360 3		N	-0-		132
01		403 X	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-		132
02		336 X	319	-0-	-17	-0-	319 3		N	-0-		132
03		372 X	308	-0-	-64	-0-	308 3		N	-0-		132
04		360 X	359	-0-	-1	-0-	359 3		N	-0-		132

XTO ENERGY INC.				945936								
HERD GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13541 - 19160
11		9720 X	9537	-0-	-183	-0-	9533 3	4 9	N	4		248
12		10044 X	9991	-0-	-53	-0-	9988 3	3 9	N	3		251
01		10044 X	9726	-0-	-318	-0-	9725 3	1 9	N	1		252
02		8848 X	8034	-0-	-814	-0-	8033 3	1 9	N	1		253
03		9796 X	9757	-0-	-39	-0-	9757 3		N	-0-		253
04		9480 X	9010	-0-	-470	-0-	9008 3	2 9	N	2		255

EVANS, M. W.				WELL #:	2H	RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13231 - 16977
11		6330 X	5830	-0-	-500	-0-	5830 3		N	-0-		223
12		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293 3		N	-0-		223
01		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509 3		N	-0-		223
02		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296 3		N	-0-		223
03		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335 3		N	-0-		223
04		7080 X	5361	-0-	-1719	-0-	5361 3		N	-0-		223

THORNTON, TATE 79				WELL #:	1H	RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755
11		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-		130
12		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-		130
01		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3		N	-0-		130
02		1848 N	1726	-0-	-122	-0-	1726 3		N	-0-		130
03		2046 N	1288	-0-	-758	-0-	1288 3		N	-0-		130
04		1980 N	1243	-0-	-737	-0-	1243 3		N	-0-		130

BEALL (MONTROYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	6240 X	5473	-0-	-767	-0-	5465	3	8 4	Y	-0-	-0-
12	6510 X	6311	-0-	-199	-0-	6303	3	8 4	Y	-0-	-0-
01	6510 X	5504	-0-	-1006	-0-	5498	3	6 4	Y	-0-	-0-
02	5880 X	5438	-0-	-442	-0-	5436	3	2 4	Y	-0-	-0-
03	6324 X	5084	-0-	-1240	-0-	5084	3		Y	-0-	-0-
04	6120 X	5530	-0-	-590	-0-	5526	3	4 4	Y	-0-	-0-

THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3		N	-0-	69
12	1674 X	902	-0-	-772	-0-	900	3	2 9	N	2	71
01	4495 X	1293	-0-	-3202	-0-	1293	3		N	-0-	71
02	4060 X	3717	-0-	-343	-0-	3717	3		N	-0-	71
03	4495 X	1501	-0-	-2994	-0-	1501	3		N	-0-	71
*04	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3		N	-0-	71

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 191725 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379

11	13500 X	13413	-0-	-87	-0-	13411	3	2 9	N	2	164
12	13950 X	13425	-0-	-525	-0-	13425	3		N	-0-	164
01	13578 X	11676	-0-	-1902	-0-	11676	3		N	-0-	164
02	10192 X	6204	-0-	-3988	-0-	6201	3	3 9	N	3	167
03	11284 X	5131	-0-	-6153	-0-	5127	3	4 9	N	4	7
04	10920 X	5047	-0-	-5873	-0-	5047	3		N	-0-	7

HERD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552

11	17040 X	12092	-0-	-4948	-0-	12091	3	1 9	N	1	175
12	18374 X	18374	-0-	-0-	-0-	18373	3	1 9	N	1	176
01	16213 X	16087	-0-	-126	-0-	16084	3	3 9	N	3	179
02	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	15185	3	6 9	N	5	184
03	18383 X	16312	-0-	-2071	-0-	16309	3	3 9	N	3	187
04	17790 X	13841	-0-	-3949	-0-	13840	3	1 9	N	1	188

BEALL, EAST (MONTROYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 SHELL WESTERN E&P 774719
 STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

11	3000 N	3039	-0-	39	39	2977	3	62 9	N	56	418
12	2455 N	2416	-0-	-39	-0-	2416	3		N	-0-	418
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-	418
02	2212	2053	-0-	-159	-0-	2053	3		N	-0-	418
03	2449	2271	-0-	-178	-0-	2271	3		N	-0-	418
04	2370	2106	-0-	-264	-0-	2106	3		N	-0-	418

BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 TWINS OIL CO. 875023
 PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	29
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	29

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A	

BELDLING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
TWINS OIL CO.		875023									
PUCKETT, DOW -B-		WELL #:		2		06/11/1958		2671		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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
MADERA OPERATING LLC		521122									
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #:		1		RRCID -> 160469		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH		2044	
										PERF. 1790 - 2024	
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-
12	682 N	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-
01	682 N	347	-0-	-335	-0-	347	2			N	-0-
02	504 N	117	-0-	-387	-0-	117	2			N	-0-
03	465 N	129	-0-	-336	-0-	129	2			N	-0-
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-

BIG MESA (QUEEN)		07960 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300									
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"		WELL #:		2		RRCID -> 114963		COMPL. DATE		01/10/1985	
								TOTAL DEPTH		5087	
										PERF. 1276 - 1335	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
P4 OPERATING, LLC		631638									
JANN		WELL #:		1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE		06/20/1978	
								TOTAL DEPTH		8130	
										PERF. N/A	
11	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT

JANN "A"		WELL #:		2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE		06/24/1981	
								TOTAL DEPTH		8150	
										PERF. N/A	
11	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT

RAY, JENNIE		WELL #:		1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE		02/11/1977	
								TOTAL DEPTH		8080	
										PERF. N/A	
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)												
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.												
GILLIHAN												
08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
126758												
WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)							M	
11	2800 N	758	-0-	-2042	4312	727 3	31 9	Y	28			53
12	3100 N	706	-0-	-2394	1918	676 3	30 9	Y	27	55 1		25
01	2481 N	563	-0-	-1918	-0-	532 3	31 9	Y	28			53
02	700 N	508	-0-	-192	-0-	494 3	14 9	Y	13	54 1		12
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	586 3	24 9	Y	22			34
*04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	584 3	20 9	Y	18			52

BROUGHTON-WISE												
WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375												
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			178
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			178
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			178
02	560 N	478	-0-	-82	-0-	478 3		N	-0-			178
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			178
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	534 3	6 9	N	5			183

BITTERWEED, S. (CABALLOS)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC												
WEST RANCH 5												
08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
748011												
WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310												
11	600 X	529	-0-	-71	-0-	2 1	527 2	N	-0-			-0-
12	589 X	535	-0-	-54	-0-	3 1	532 2	N	-0-			-0-
01	589 X	527	-0-	-62	-0-	1 1	526 2	N	-0-			-0-
02	532 X	475	-0-	-57	-0-	2 1	473 2	N	-0-			-0-
03	558 X	515	-0-	-43	-0-	2 1	513 2	N	-0-			-0-
04	540 X	483	-0-	-57	-0-	1 1	482 2	N	-0-			-0-

BLOCK A-34 (YATES)												
BALD EAGLE OPERATING INC.												
CREWS & MAST												
08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
047200												
WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A												
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
01	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-

CREWS & MAST UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A												
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-

CREWS & MAST												
WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A												
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	5 2	3 9	Y	3	2 1		4
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	7 2	10 9	Y	9	5 1		8
01	12 X	10	-0-	-2	-0-	8 2	2 9	Y	2			10
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	10 2	22 9	Y	20	25 1		5
03	31 X	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-			5
04	30 X	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-			5

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	102 2	29 9	Y	26	30 1	10
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	220 2	33 9	Y	30	25 1	15
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	218 2	33 9	Y	30	21 1	24
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	185 2	31 9	Y	28	44 1	8
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	185 2	33 9	Y	30	28 1	10
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	194 2	29 9	Y	26	27 1	9

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
12	11 X	3	-0-	-8	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
01	11 X	2	-0-	-9	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
02	11 X	1	-0-	-10	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
*04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A			
11	30 X	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-	-0-	
12	62 X	15	-0-	-47	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	
01	62 X	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	
02	56 X	7	-0-	-49	-0-	7 2		Y	-0-	-0-	
03	31 X	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-	-0-	
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	-0-	

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A			
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
12	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
01	31 X	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
03	10 X	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
*04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A			
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 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
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	-0-

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017			
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038			
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	515	2	81 9 Y	74	86 1	15
12	687 X	687	-0-	-0-	-0-	602	2	85 9 Y	77	60 1	32
01	775 X	366	-0-	-409	-0-	271	2	95 9 Y	86	95 1	23
02	700 X	204	-0-	-496	-0-	197	2	7 9 Y	6	21 1	8
03	775 X	563	-0-	-212	-0-	463	2	100 9 Y	91	86 1	13
*04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	862	2	127 9 Y	115	102 1	26

DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	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-

WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025			
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-

MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069			
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK C - 23 (SILURIAN)														
IMPETRO OPERATING LLC														
TUBB ESTATE "22"														
09050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
423519														
WELL #: 2 RRCID -> 156421 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 19300														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67	7	-0-

BLOCK 12 (YATES)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
STATE OF TEXAS -T-														
09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS														
251726														
WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950														
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	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-

STATE OF TEXAS -V-														
WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A														
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
02	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	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-

ROBERTSON RESOURCES, INC.														
B & W														
718770														
WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002														
11	1200	#	955	-0-	-245	-0-	955	3		N	-0-			-0-
12	1240	#	938	-0-	-302	-0-	938	3		N	-0-			-0-
01	1240	#	1038	-0-	-202	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
02	924	#	900	-0-	-24	-0-	900	3		N	-0-			-0-
03	992	#	948	-0-	-44	-0-	948	3		N	-0-			-0-
04	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
TEXU -F-														
775854														
WELL #: 1 RRCID -> 030729 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2800 - 3000														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY "21"														
WELL #: 1 RRCID -> 061557 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY "26" WELL #: 2 RRCID -> 170539 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2835 - 3053												
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

WTG EXPLORATION 945220												
UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ANDREWS				
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220										
TEXU "R"		WELL #:		1	RRCID ->	078062	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	2835 - 2947		
M	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

11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	N	3	3	8	-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
04	360 N	84	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ATOKA)				09269 003	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: WARD				
AMTEX ENERGY, INC.				020522										
LOWE, RALPH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	160226	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	16900	PERF.	11631 - 11640		
M	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
11	565 R	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2	N	367	560	1	255
12	651 #	305	-0-	-346	-0-	-0-	-0-	7	2	N	271	375	1	151
01	651 #	588	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	314	2	N	249	194	1	206
02	662 R	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2	N	296			502
03	589 #	347	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	92	2	N	232	350	1	384
04	570 #	380	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	107	2	N	248	179	1	453

BLOCK 16 (DEVONIAN)				09269 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
-32- HALL		WELL #:		1	RRCID ->	051883	COMPL. DATE	12/27/1971	TOTAL DEPTH	17392	PERF.	N/A		
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APACHE CORPORATION				027200										
COOPER "43"		WELL #:		2 U	RRCID ->	187293	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12520 - 17090		
M	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
11	33062 X	33062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32989	3	Y	66	74	1	47
12	30066 X	30066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30008	3	Y	53			100
01	27154 X	27154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27101	3	Y	48	92	1	56
02	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	3	Y	26	42	1	40
03	34162 X	163	-0-	-33999	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	27	26	1	41
04	33060 X	275	-0-	-32785	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	25	25	1	41

COOPER 49		WELL #:		2UT	RRCID ->	192722	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	16994	PERF.	12544 - 12924		
M	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
11	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7947	3	N	30			108
12	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8254	3	N	10			118
01	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9704	3	N	9	77	1	50
02	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8407	3	N	2			52
03	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8817	3	N	3			55
*04	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8165	3	N	-0-			55

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984										
PYOTE GAS UNIT #5		WELL #:		1 A	RRCID ->	069783	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	N/A		
M	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
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
*04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
XTO ENERGY INC. 945936												
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			Y	-0-	-0-
12	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			Y	-0-	-0-
01	5580 X	5517	-0-	-63	-0-	5517	2			Y	-0-	-0-
02	5096 X	4957	-0-	-139	-0-	4957	2			Y	-0-	-0-
03	5642 X	5595	-0-	-47	-0-	5595	2			Y	-0-	-0-
04	5460 X	5445	-0-	-15	-0-	5445	2			Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A												
11	15570 X	6704	-0-	-8866	-0-	6695	2	9	9	Y	8	19
12	15531 X	8987	-0-	-6544	-0-	8986	2	1	9	Y	1	20
01	11904 X	5486	-0-	-6418	-0-	5486	2			Y	-0-	20
02	10752 X	3937	-0-	-6815	-0-	3937	2			Y	-0-	20
03	8990 X	6315	-0-	-2675	-0-	6300	2	15	9	Y	14	34
04	8700 X	4537	-0-	-4163	-0-	4529	2	8	9	Y	7	13

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A												
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A												
11	1830 N	1710	-0-	-120	-0-	1709	3	1	4	Y	-0-	-0-
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	3	1	4	Y	-0-	-0-
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	3	2	4	Y	-0-	-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	3	1	4	Y	-0-	-0-
03	1798 N	1297	-0-	-501	-0-	1297	3			Y	-0-	-0-
04	1740 N	1427	-0-	-313	-0-	1426	3	1	4	Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045												
11	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1701	2			N	-0-	-0-
12	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1755	2			N	-0-	-0-
01	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2			N	-0-	-0-
02	1568 N	1564	-0-	-4	-0-	1564	2			N	-0-	-0-
03	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-	-0-
04	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1578	2			N	-0-	-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HILL UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 1 U		RRCID -> 052064		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 053304		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A								
11	23280 X	6766	-0-	-16514	-0-	6759	3	7	4	Y	-0-					-0-
12	14725 X	7259	-0-	-7466	-0-	7252	3	6	4	Y	1					1
01	14725 X	7066	-0-	-7659	-0-	7056	3	7	4	Y	3	3	0			1
02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6816	3	3	4	Y	1	1	0			1
03	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7457	3	2	9	Y	2	2	0			1
*04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7240	3	4	4	Y	2	2	0			1

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A								
11	13320 X	5694	-0-	-7626	-0-	5688	3	6	4	Y	-0-					-0-
12	13764 X	8852	-0-	-4912	-0-	8842	3	7	4	Y	3					3
01	11532 X	4078	-0-	-7454	-0-	4067	3	4	4	Y	6	6	0			3
02	9072 X	6188	-0-	-2884	-0-	6184	3	2	4	Y	2	4	0			1
03	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	13785	3	6	9	Y	5	3	0			3
*04	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	14043	3	8	4	Y	6	6	0			3

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 U		RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A								
11	29310 X	28325	-0-	-985	-0-	28146	2	179	9	Y	163	97	1			282
12	30287 X	29026	-0-	-1261	-0-	28846	2	180	9	Y	164	104	1			342
01	29822 X	27326	-0-	-2496	-0-	27105	2	221	9	Y	201	220	1			323
02	26656 X	25810	-0-	-846	-0-	25616	2	194	9	Y	176	225	1			274
03	29407 X	29407	-0-	-0-	-0-	29231	2	176	9	Y	160	109	1			325
04	28320 X	26388	-0-	-1932	-0-	26319	2	69	9	Y	63	114	1			274

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A								
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	5					30
12	5239 X	808	-0-	-4431	-0-					Y	1					31
01	1581 X	959	-0-	-622	-0-	952	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	24
02	1428 X	574	-0-	-854	-0-	572	2	2	9	Y	2	15	1			11
03	899 X	701	-0-	-198	-0-	693	2	8	9	Y	7					18
*04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3475	2	23	9	Y	21	15	1			24

BLOCK 16 (DEVONIAN)																			
XTO ENERGY INC.																			
MCBIRNEY UNIT NO. 2																			
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																			
//CONT.// 945936																			
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO 2																			
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441																			
11		11100 X	8795	-0-	-2305	-0-	-0-	8795	2				Y	-0-	2	1			3
12		9641 X	8848	-0-	-793	-0-	-0-	8848	2				Y	-0-					3
01		9641 X	9154	-0-	-487	-0-	-0-	9154	2				Y	-0-					3
02		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	-0-	8127	2				Y	-0-					3
03		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	-0-	9253	2				Y	-0-					3
*04		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	-0-	8898	2				Y	-0-	2	1			1

HILL UNIT																			
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563																			
11		12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	-0-	12776	3				Y	-0-					254
12		11811 X	9928	-0-	-1883	-0-	-0-	9928	3				Y	-0-					254
01		11811 X	8847	-0-	-2964	-0-	-0-	8847	3				Y	-0-					254
02		10612 X	6275	-0-	-4337	-0-	-0-	6260	3	15	9		Y	14				268	
03		13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	-0-	13729	3	8	9		Y	7				275	
04		11370 X	9222	-0-	-2148	-0-	-0-	9219	3	3	9		Y	3				278	

CAMPBELL ESTATE ETAL																			
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887																			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		T. A.	4275	-0-	4275	-0-	4275	4275	3				Y	-0-					-0-
03		T. A.	75544	-0-	75544	-0-	79819	75432	3	1	4		Y	101	37	0			64
04		T. A.	55175	-0-	55175	-0-	134994	54950	3	35	4		Y	173	161	0			76

WATSON, L A																			
WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919																			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

WATSON, L. A. ET AL B																			
WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584																			
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION 027200
 COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

11	28089	X	28089	-0-	-0-	-0-	28006	3	83	9	Y	75	134	1	3	8	51
12	25389	X	23762	-0-	-1627	-0-	23678	3	84	9	Y	76					127
01	26722	X	25997	-0-	-725	-0-	25905	3	92	9	Y	84	116	1			95
02	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14170	3	64	9	Y	58	70	1			83
03	30783	X	29182	-0-	-1601	-0-	29115	3	67	9	Y	61	54	1			90
*04	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	30808	3	83	9	Y	75	56	1	3	8	106

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-146009					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

11	6300	X	5057	-0-	-1243	-0-	5057	2			N	-0-					64
12	6262	X	5283	-0-	-979	-0-	5283	2			N	-0-					64
01	6262	X	4956	-0-	-1306	-0-	4950	2	6	9	N	5					69
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4159	2	3	9	N	3					72
03	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7136	2	36	9	N	33					105
*04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					105

CML EXPLORATION, LLC 120648
 PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

11	3060	X	2384	-0-	-676	-0-	2384	3			N	-0-					36
12	3379	X	3355	-0-	-24	-0-	3355	3			N	-0-					36
01	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	3000	3			N	-0-					36
02	3052	X	2679	-0-	-373	-0-	2679	3			N	-0-					36
03	3348	X	2556	-0-	-792	-0-	2556	3			N	-0-					36
04	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2928	3			N	-0-					36

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2910 X	2339	-0-	-571	-0-	2339	2		Y	-0-		-0-
12	2821 X	2470	-0-	-351	-0-	2470	2		Y	-0-		-0-
01	2697 X	2322	-0-	-375	-0-	2322	2		Y	-0-		-0-
02	2380 X	1836	-0-	-544	-0-	1836	2		Y	-0-		-0-
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		Y	-0-		-0-
*04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		Y	-0-		-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A				
11	23340 X	6653	-0-	-16687	-0-	6622	3	9 4	Y	20	17 0	16
12	24118 X	10446	-0-	-13672	-0-	10415	3	21 9	Y	19	13 0	22
01	23746 X	6931	-0-	-16815	-0-	6914	3	11 9	Y	10	28 0	4
02	17612 X	5753	-0-	-11859	-0-	5746	3	4 9	Y	4	5 0	3
03	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	26070	3	20 9	Y	18	11 0	10
*04	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	17735	3	23 9	Y	21	22 0	9

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575				
11	21810 X	20978	-0-	-832	-0-	20840	2	138 9	Y	125	76 1	218
12	22537 X	21698	-0-	-839	-0-	21584	2	114 9	Y	104	76 1	246
01	22537 X	20804	-0-	-1733	-0-	20670	2	134 9	Y	122	154 1	214
02	19880 X	19381	-0-	-499	-0-	19278	2	103 9	Y	94	144 1	164
03	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	21972	2	95 9	Y	86	64 1	186
04	21000 X	19986	-0-	-1014	-0-	19946	2	40 9	Y	36	65 1	157

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A				
11	28020 X	26361	-0-	-1659	-0-	26139	2	222 9	Y	202		760
12	28954 X	28012	-0-	-942	-0-	27819	2	193 9	Y	175		935
01	28954 X	26631	-0-	-2323	-0-	26390	2	241 9	Y	219	361 1	793
02	24612 X	24195	-0-	-417	-0-	23994	2	201 9	Y	183	522 1	454
03	29457 X	29457	-0-	-0-	-0-	29264	2	193 9	Y	175		629
04	27120 X	24243	-0-	-2877	-0-	24054	2	189 9	Y	172	323 1	478

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720				
11	1920 N	1801	-0-	-119	-0-	1801	2		N	-0-		75
12	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	1803	2		N	-0-		75
01	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2		N	-0-		75
02	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2		N	-0-		75
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-		75
*04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-		75

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA)				09269 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
HOWE STATE GAS UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	192270	COMPL. DATE	07/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12800 - 17750	
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
11		6330 X	5751	-0-	-579	-0-	580	1	5135	3	N	33	211
12		6541 X	5863	-0-	-678	-0-	36	9	560	1	N	42	68
01		6541 X	6028	-0-	-513	-0-	46	9	5394	3	N	49	117
02		5488 X	5137	-0-	-351	-0-	54	9	4589	3	N	25	142
03		6076 X	5793	-0-	-283	-0-	50	9	5165	3	N	44	186
*04		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	50	9	5217	3	N	45	231

APACHE CORPORATION				027200		RRCID ->	152791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.13255 - 16419	
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
11		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2683	3	33	9	Y	30	73
12		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2514	3	11	9	Y	10	83
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1419	3	10	9	Y	9	38
02		T. A.	1085	-0-	1085	-0-	1083	3	2	9	Y	2	40
03		T. A.	1369	-0-	1369	-0-	2454	3	2	9	Y	2	42
04		T. A.	861	-0-	861	-0-	3315	3	861	3	Y	-0-	42

COOPER "43"				WELL #:	1-U	RRCID ->	173509	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	16590	PERF.13382 - 16460	
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
11		11010 X	5050	-0-	-5960	-0-	5015	3	35	9	Y	32	23
12		7936 X	5175	-0-	-2761	-0-	5119	3	56	9	Y	51	74
01		5115 X	3827	-0-	-1288	-0-	3754	3	73	9	Y	66	72
02		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4918	3	35	9	Y	32	51
03		5208 X	2966	-0-	-2242	-0-	2948	3	18	9	Y	16	33
*04		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5742	3	48	9	Y	44	57

COOPER "43"				WELL #:	2 L	RRCID ->	180320	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13719	PERF.13457 - 17090	
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
11		44430 X	73	-0-	-44357	-0-	73	3			Y	-0-	-0-
12		45632 X	61	-0-	-45571	-0-	61	3			Y	-0-	-0-
01		35960 X	101	-0-	-35859	-0-	101	3			Y	-0-	-0-
02		28467 X	28467	-0-	-0-	-0-	28416	3	51	9	Y	46	46
03		35202 X	35202	-0-	-0-	-0-	35143	3	59	9	Y	54	70
*04		29690 X	29690	-0-	-0-	-0-	29639	3	51	9	Y	46	73

COOPER 49				WELL #:	2LT	RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	16994	PERF.13265 - 16994	
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
11		INC G-10	743	-0-	743	-0-	3794	743	3		Y	-0-	83
12		4164 X	370	-0-	-3794	-0-	368	3	2	9	Y	2	85
01		346 X	346	-0-	-0-	-0-	337	3	9	9	Y	8	37
02		1120 X	262	-0-	-858	-0-	261	3	1	9	Y	1	38
03		1240 X	761	-0-	-479	-0-	758	3	3	9	Y	3	41
*04		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-	41

COOPER "43"				WELL #:	3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680	PERF.14009 - 18039	
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
11		8700 X	5885	-0-	-2815	-0-	5824	3	61	9	Y	55	39
12		12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	12328	3	46	9	Y	42	81
01		8153 X	7141	-0-	-1012	-0-	7107	3	34	9	Y	31	38
02		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6780	3	48	9	Y	44	54
03		10664 X	6178	-0-	-4486	-0-	6136	3	42	9	Y	38	57
04		10320 X	10037	-0-	-283	-0-	10014	3	23	9	Y	21	43

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
STALLINGS GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8499 3	14 9		N	13		83
12		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9923 3	12 9		N	11		94
01		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9827 3	6 9		N	5		99
02		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8917 3	9 9		N	8		107
03		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10464 3	6 9		N	5		112
*04		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510 3			N	-0-		112

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
KELLISON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	197146	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12544	PERF.14024 - 16270	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-		-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-		-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-		-0-
04		450 N	124	-0-	-326	-0-	124 3			N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
WOOD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200 - 14222	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554									
PYOTE GAS UNIT 2				WELL #:	3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13800 - 17100	
11		18660 X	12505	-0-	-6155	-0-	12446 2	59 9		N	54		308
12		19282 X	17055	-0-	-2227	-0-	16943 2	112 9		N	102		410
01		19282 X	12920	-0-	-6362	-0-	12846 2	74 9		N	67		477
02		15400 X	6182	-0-	-9218	-0-	6151 2	31 9		N	28	181 0	324
03		21893 X	21893	-0-	-0-	-0-	21769 2	124 9		N	113		437
04		16500 X	14659	-0-	-1841	-0-	14606 2	53 9		N	48	185 0	300

XTO ENERGY INC.				945936									
WATSON, L. A. ET AL B				WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177	
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	741 3	1 4		Y	-0-		-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	617 3	1 4		Y	-0-		-0-
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	565 3	1 4		Y	-0-		-0-
02		700 N	538	-0-	-162	-0-	538 3			Y	-0-		-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			Y	-0-		-0-
04		540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3			Y	-0-		-0-

HILL UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974	
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3			Y	-0-		16
12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3			Y	-0-		16
01		1054 N	578	-0-	-476	-0-	578 3			Y	-0-		16
02		1176 N	140	-0-	-1036	-0-	140 3			Y	-0-		16
03		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349 3			Y	-0-		16
04		570 N	535	-0-	-35	-0-	535 3			Y	-0-		16

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	4110 X	3748	-0-	-362	-0-	3743	3	5	4	Y	-0-				-0-
12	4247 X	1181	-0-	-3066	-0-	1176	3	5	4	Y	-0-				-0-
01	4247 X	4059	-0-	-188	-0-	4055	3	4	4	Y	-0-				-0-
02	3836 X	3586	-0-	-250	-0-	3585	3	1	4	Y	-0-				-0-
03	4247 X	4110	-0-	-137	-0-	4110	3			Y	-0-				-0-
04	3930 X	3816	-0-	-114	-0-	3813	3	3	4	Y	-0-				-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

11	30240 X	-0-	-0-	-30240	-0-					Y	-0-	18	0		-0-
12	31248 X	29141	-0-	-2107	-0-	29111	3	9	4	Y	19				19
01	35880 X	35880	-0-	-0-	-0-	35751	3	26	4	Y	94	63	0		50
02	T. A.	23963	-0-	23963	23963	23909	3	10	4	Y	40	56	0		34
03	T. A.	32071	-0-	32071	56034	31976	3	95	9	Y	86	80	0		40
04	T. A.	31579	-0-	31579	87613	31440	3	19	4	Y	109	101	0		48

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

11	19230 X	18896	-0-	-334	-0-	18884	3	12	4	Y	-0-				-0-
12	16957 X	12654	-0-	-4303	-0-	12638	3	15	4	Y	1				1
01	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	20165	3	17	4	Y	8	5	0		4
02	17640 X	15214	-0-	-2426	-0-	15205	3	7	4	Y	2	4	0		2
03	19530 X	18123	-0-	-1407	-0-	18115	3	8	9	Y	7	6	0		3
04	19530 X	15158	-0-	-4372	-0-	15134	3	13	4	Y	10	9	0		4

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

11	9300 X	994	-0-	-8306	-0-	990	3	4	4	Y	-0-	9	0		-0-
12	9610 X	218	-0-	-9392	-0-	217	3	1	4	Y	-0-				-0-
01	9548 X	7319	-0-	-2229	-0-	7288	3	7	4	Y	22	10	0		12
02	5348 X	1697	-0-	-3651	-0-	1672	3	5	4	Y	18	14	0		16
03	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8296	3	42	9	Y	38	37	0		17
*04	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8740	3	10	4	Y	18	27	0		8

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

11	18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	18615	3	16	4	Y	6	4	0		5
12	18290 X	14410	-0-	-3880	-0-	14389	3	15	4	Y	5	4	0		6
01	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	20477	3	19	4	Y	10	11	0		5
02	17388 X	13338	-0-	-4050	-0-	13328	3	7	4	Y	3	5	0		3
03	19341 X	19341	-0-	-0-	-0-	19334	3	7	9	Y	6	7	0		2
04	19860 X	19138	-0-	-722	-0-	19119	3	13	4	Y	5	5	0		2

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID ->	178793	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	17594	PERF.13529	- 17570
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	15302 3	13 4	Y	100	67 0	81
12	15531 X	8014	-0-	-7517	-0-	7900 3	15 4	Y	90	66 0	105
01	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	16409 3	14 4	Y	67	143 0	29
02	14392 X	9703	-0-	-4689	-0-	9676 3	5 4	Y	20	32 0	17
03	15934 X	13041	-0-	-2893	-0-	12995 3	46 9	Y	42	40 0	19
04	15960 X	11987	-0-	-3973	-0-	11929 3	11 4	Y	43	43 0	19
						47 9					

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID ->	178813	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13724	- 17371
11	7890 X	7788	-0-	-102	-0-	7781 3	5 4	Y	2	2 0	2
12	8153 X	7386	-0-	-767	-0-	7378 3	6 4	Y	2	1 0	3
01	8153 X	7649	-0-	-504	-0-	7642 3	5 4	Y	2	4 0	1
02	7448 X	3586	-0-	-3862	-0-	3584 3	2 4	Y	-0-	1 0	-0-
03	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	10135 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
04	7800 X	7587	-0-	-213	-0-	7582 3	4 4	Y	1	1 0	-0-
						1 9					

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID ->	180059	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	13322	PERF.13444	- 17129
11	14070 X	12582	-0-	-1488	-0-	12572 3	10 4	Y	-0-		-0-
12	14446 X	13393	-0-	-1053	-0-	13381 3	11 4	Y	1		1
01	14167 X	12647	-0-	-1520	-0-	12636 3	10 4	Y	1	2 0	-0-
02	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	13003 3	4 4	Y	-0-		-0-
03	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	14174 3		Y	-0-		-0-
*04	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13015 3	8 4	Y	-0-		-0-

BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID ->	180395	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	14356	PERF.14155	- 17876
11	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9802 3	5 4	Y	-0-		-0-
12	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8805 3	6 4	Y	-0-		-0-
01	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8572 3	5 4	Y	5	2 0	3
02	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7664 3	2 4	Y	2	3 0	2
03	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	9359 3	1 9	Y	1	3 0	-0-
*04	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9080 3	4 4	Y	-0-		-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID ->	180865	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14246	- 17883
11	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	16228 3	5 4	Y	20	13 0	16
12	14167 X	2539	-0-	-11628	-0-	2519 3	5 4	Y	14	13 0	17
01	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	13403 3	7 4	Y	11	23 0	5
02	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	12691 3	4 4	Y	2	5 0	2
03	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9249 3	8 9	Y	7	6 0	3
*04	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	11559 3	6 4	Y	9	8 0	4
						10 9					

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

11	5670 X	5184	-0-	-486	-0-	5158	3	26	9	N	24					252
12	5394 X	5319	-0-	-75	-0-	5296	3	23	9	N	21					273
01	5332 X	5183	-0-	-149	-0-	5157	3	26	9	N	24					297
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4766	3	23	9	N	21	161	1			157
03	5301 X	5232	-0-	-69	-0-	5224	3	8	9	N	7					164
04	5130 X	5127	-0-	-3	-0-	5119	3	8	9	N	7					171

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

11	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	13954	3	8	4	Y	49	31	0			40
12	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	18610	3	7	4	Y	44	32	0			52
01	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	15119	3	7	4	Y	35	71	0			16
02	10724 X	10560	-0-	-164	-0-	10542	3	3	4	Y	14	18	0			12
03	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	14319	3	32	9	Y	29	28	0			13
*04	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	13672	3	6	4	Y	28	29	0			12

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

11	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14477	3	9	4	Y	99	60	0			81
12	13206 X	10668	-0-	-2538	-0-	10585	3	9	4	Y	67	66	0			82
01	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	13529	3	11	4	Y	49	110	0			21
02	13636 X	5989	-0-	-7647	-0-	5966	3	4	4	Y	17	24	0			14
03	15097 X	60	-0-	-15037	-0-	30	3	30	9	Y	27	30	0			11
04	14610 X	113	-0-	-14497	-0-	45	3	11	4	Y	52	40	0			23

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

11	17760 X	15364	-0-	-2396	-0-	15257	3	13	4	Y	85	66	0			69
12	18352 X	12950	-0-	-5402	-0-	12858	3	11	4	Y	74	57	0			86
01	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	17319	3	11	4	Y	67	122	0			31
02	14336 X	12236	-0-	-2100	-0-	12206	3	4	4	Y	24	34	0			21
03	15872 X	12106	-0-	-3766	-0-	12045	3	61	9	Y	55	51	0			25
*04	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16629	3	10	4	Y	73	66	0			32

 BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	1977	-0-	-1203	-0-	1975	3 2 4	Y	-0-	4 0	-0-
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4394	3 3 4	Y	9		9
01	3286 X	3235	-0-	-51	-0-	3207	3 3 4	Y	23	20 0	12
02	2884 X	2862	-0-	-22	-0-	2850	3 1 4	Y	10	13 0	9
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3557	3 25 9	Y	23	21 0	11
04	3090 X	3003	-0-	-87	-0-	2969	3 4 4	Y	27	26 0	12

 WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

11	9420 X	8504	-0-	-916	-0-	8497	3 7 4	Y	-0-		-0-
12	10912 X	9479	-0-	-1433	-0-	9470	3 9 4	Y	-0-		-0-
01	10912 X	8941	-0-	-1971	-0-	8933	3 8 4	Y	-0-		-0-
02	9856 X	8347	-0-	-1509	-0-	8344	3 3 4	Y	-0-		-0-
03	9486 X	8947	-0-	-539	-0-	8947	3	Y	-0-		-0-
04	9180 X	8181	-0-	-999	-0-	8174	3 7 4	Y	-0-		-0-

 FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

11	15660 X	13440	-0-	-2220	-0-	13414	3 13 4	Y	12	4 0	10
12	14973 X	13381	-0-	-1592	-0-	13364	3 11 4	Y	5	8 0	7
01	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	15271	3 10 4	Y	-0-	7 0	-0-
02	13216 X	10546	-0-	-2670	-0-	10542	3 4 4	Y	-0-		-0-
03	14632 X	14151	-0-	-481	-0-	14143	3 8 9	Y	7	3 0	4
04	14790 X	14168	-0-	-622	-0-	14138	3 11 4	Y	17	14 0	7

 PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

11	24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	24311	3 20 4	Y	68	35 0	55
12	24893 X	20719	-0-	-4174	-0-	20641	3 20 4	Y	53	45 0	63
01	25243 X	25243	-0-	-0-	-0-	25137	3 18 4	Y	80	103 0	40
02	22792 X	19475	-0-	-3317	-0-	19427	3 7 4	Y	37	45 0	32
03	25234 X	24592	-0-	-642	-0-	24502	3 90 9	Y	82	76 0	38
*04	24441 X	24441	-0-	-0-	-0-	24318	3 15 4	Y	98	93 0	43

 MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

11	18060 X	14833	-0-	-3227	-0-	14804	3 14 4	Y	14	11 0	11
12	16647 X	11526	-0-	-5121	-0-	11501	3 13 4	Y	11	9 0	13
01	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15794	3 12 4	Y	7	17 0	3
02	13832 X	13105	-0-	-727	-0-	13098	3 4 4	Y	3	4 0	2
03	16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	16202	3 4 9	Y	4	4 0	2
*04	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	15458	3 9 4	Y	7	6 0	3

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

11	26744	X	26744	-0-	-0-	-0-	26707	2	37	9	Y	34				195
12	30039	X	24957	-0-	-5082	-0-	24901	2	56	9	Y	51				246
01	30039	X	19771	-0-	-10268	-0-	19725	2	46	9	Y	42				288
02	26264	X	6852	-0-	-19412	-0-	6826	2	26	9	Y	24	181	1		131
03	28210	X	23154	-0-	-5056	-0-	23123	2	31	9	Y	28				159
*04	37968	X	37968	-0-	-0-	-0-	37867	2	101	9	Y	92				251

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 STATE -WZ- WELL #: 5 RRCID -> 088427 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4976 - 4984

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
 SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

11	1260	#	930	-0-	-330	-0-	895	2	35	9	N	32	46	1		-0-
12	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1315	2	47	9	N	43	34	1		9
01	1457	#	1066	-0-	-391	-0-	992	2	74	9	N	67	56	1		20
02	1316	#	963	-0-	-353	-0-	895	2	68	9	N	62	44	1		38
03	1457	#	1043	-0-	-414	-0-	1043	2			N	-0-	28	1		10
04	1320	#	702	-0-	-618	-0-	662	2	40	9	N	36	40	1		6

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6115

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

BLOCK 27 (MCKEE)		09344 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 543		RRCID -> 019631		COMPL. DATE 08/31/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** PERF. N/A	EOM BALANCE
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 565		RRCID -> 019634		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 417		RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 889		RRCID -> 035607		COMPL. DATE 03/15/1965		TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A				
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
04	1110 N	332	-0-	-778	-0-	332	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 896		RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880				
11	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2	N	-0-			-0-
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-			-0-
02	2352 N	1019	-0-	-1333	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
04	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710		RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A				
LONG, ELL		WELL #: 12										
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3	N	-0-			-0-
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	3	N	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-			-0-
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3	N	-0-			-0-
04	780 N	771	-0-	-9	-0-	771	3	N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710															
LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992															
11	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	5641	-0-	2541	-0-	5641	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	3134	-0-	334	-0-	2875	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	5496	-0-	2396	-0-	5271	3			N	-0-			-0-
*04	10168	X	4897	-0-	-5271	-0-	4897	3			N	-0-			-0-

RAYDEN TUBB, J. B. EST. 695567 WELL #: 3 RRCID -> 052292 COMPL. DATE 02/09/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A															
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			72
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			72
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			72
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			72
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			72
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			72

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710															
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A															
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340															
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

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
11	810 X	589	-0-	-221	-0-	589 3		N	-0-		-0-
12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-		-0-
01	868 X	669	-0-	-199	-0-	669 3		N	-0-		-0-
02	784 X	576	-0-	-208	-0-	576 3		N	-0-		-0-
03	930 X	638	-0-	-292	-0-	638 3		N	-0-		-0-
04	900 X	653	-0-	-247	-0-	653 3		N	-0-		-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: 0 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

11	5310 #	3247	-0-	-2063	-0-	3240 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
12	5487 #	4967	-0-	-520	-0-	4953 3	14 9	Y	13	13 0	-0-
01	4340 #	3945	-0-	-395	-0-	3930 3	15 9	Y	14	14 0	-0-
02	4137 R	4137	-0-	-0-	-0-	4127 3	10 9	Y	9	9 0	-0-
03	4960 #	3518	-0-	-1442	-0-	3488 3	30 9	Y	27	26 0	1
*04	5619 R	5619	-0-	-0-	-0-	5532 3	87 9	Y	79	77 0	3

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	289 3	42 4	Y	-0-		-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		Y	-0-		-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		Y	-0-		-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	329 3	12 4	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1184 3	173 4	Y	1	1 1	-0-
12	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	1385 3		Y	-0-		-0-
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1673 3	17 9	Y	15	14 1	1
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1448 3	13 9	Y	12	12 1	1
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1323 3	49 4	Y	3	4 1	-0-

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 4	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 4	N	-0-		-0-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

11	29970 X	26896	-0-	-3074	-0-	26892 3	4 9	Y	4	4 0	-0-
12	30969 X	25424	-0-	-5545	-0-	25420 3	4 9	Y	4	4 0	-0-
01	30969 X	25943	-0-	-5026	-0-	25942 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
02	26796 X	25837	-0-	-959	-0-	25837 3		Y	-0-		-0-
03	28861 X	26799	-0-	-2062	-0-	26790 3	9 9	Y	8	8 0	-0-
04	26910 X	22926	-0-	-3984	-0-	22851 3	75 9	Y	68	66 0	2

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 8132		- 8995	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10740 X	10450	-0-	-290	-0-	10318 3	132 9	Y	120	123 0			4
12	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11062 3	120 9	Y	109	109 0			4
01	10323 X	10129	-0-	-194	-0-	10062 3	67 9	Y	61	63 0			2
02	9744 X	7889	-0-	-1855	-0-	7835 3	54 9	Y	49	49 0			2
03	11129 X	8007	-0-	-3122	-0-	7825 3	182 9	Y	165	162 0			5
*04	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	11313 3	101 9	Y	92	94 0			3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8018		- 8816	
11	22380 X	17557	-0-	-4823	-0-	17440 3	117 9	Y	106	103 0			4
12	22382 X	17926	-0-	-4456	-0-	17792 3	134 9	Y	122	121 0			5
01	22382 X	18301	-0-	-4081	-0-	18228 3	73 9	Y	66	69 0			2
02	19656 X	16954	-0-	-2702	-0-	16868 3	86 9	Y	78	77 0			3
03	20863 X	19413	-0-	-1450	-0-	19362 3	51 9	Y	46	48 0			1
04	17700 X	16865	-0-	-835	-0-	16795 3	70 9	Y	64	63 0			2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8017		- 8889	
11	24540 X	21351	-0-	-3189	-0-	21351 3		Y	-0-				-0-
12	25358 X	19977	-0-	-5381	-0-	19955 3	22 9	Y	20	19 0			1
01	25358 X	20862	-0-	-4496	-0-	20822 3	40 9	Y	36	36 0			1
02	21812 X	20040	-0-	-1772	-0-	19990 3	50 9	Y	45	44 0			2
03	23529 X	23317	-0-	-212	-0-	23311 3	6 9	Y	5	7 0			-0-
*04	22137 X	22137	-0-	-0-	-0-	22137 3		Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8582		- 9005	
11	12690 X	11347	-0-	-1343	-0-	11282 3	65 9	Y	59	60 0			2
12	13020 X	10685	-0-	-2335	-0-	10624 3	61 9	Y	55	55 0			2
01	13020 X	11208	-0-	-1812	-0-	11151 3	57 9	Y	52	52 0			2
02	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11511 3	53 9	Y	48	48 0			2
03	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	12554 3	46 9	Y	42	43 0			1
*04	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11787 3	42 9	Y	38	38 0			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8594		- 8918	
11	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	17076 3		Y	-0-				-0-
12	17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	17022 3		Y	-0-				-0-
01	17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	17048 3		Y	-0-				-0-
02	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	16618 3	41 9	Y	37	35 0			2
03	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	17745 3	4 9	Y	4	6 0			-0-
*04	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	16780 3		Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8500		- 8865	
11	38790 X	32360	-0-	-6430	-0-	32360 3		Y	-0-				-0-
12	40083 X	32257	-0-	-7826	-0-	32257 3		Y	-0-				-0-
01	40083 X	24093	-0-	-15990	-0-	24093 3		Y	-0-				-0-
02	33264 X	15463	-0-	-17801	-0-	15463 3		Y	-0-				-0-
03	34565 X	20109	-0-	-14456	-0-	20109 3		Y	-0-				-0-
04	32370 X	26291	-0-	-6079	-0-	26257 3	34 9	Y	31	30 0			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8300		- 9150	
11	7800 X	6635	-0-	-1165	-0-	6620 3	15 9	Y	14	14 0			14
12	7998 X	6616	-0-	-1382	-0-	6599 3	17 9	Y	15	15 0			14
01	7998 X	6366	-0-	-1632	-0-	6359 3	7 9	Y	6	7 0			13
02	6720 X	6152	-0-	-568	-0-	6152 3		Y	-0-				13
*03	7099 X	6201	-0-	-898	-0-	6197 3	4 9	Y	4	3 0			14
*04	6630 X	6009	-0-	-621	-0-	6009 3		Y	-0-				14

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		027200									
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	105 3	15 4	Y	9	8 1	1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 9					
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	123 3	17 9	Y	15	15 1	1
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	121 3	18 9	Y	16	16 1	1
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	117 3	15 9	Y	14	14 1	1
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	129 3	13 9	Y	12	12 1	1
						120 3	4 4	Y	3	4 1	-0-
						3 9					

UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919			
11	T. A.	120	-0-	120	120	105 3	15 4	Y	-0-	-0-	
12	T. A.	123	-0-	123	243	123 3		Y	-0-	-0-	
01	364 X	121	-0-	-243	-0-	121 3		Y	-0-	-0-	
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-	-0-	
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		Y	-0-	-0-	
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	96 3	4 4	Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930			
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 4	Y	-0-	-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-	-0-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-	-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-	
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 4	Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929			
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 4	Y	-0-	-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-	-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-	-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-	
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36 3	1 4	Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920			
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 4	N	-0-	-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-	-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-	-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-	
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 4	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926			
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	263 3	38 4	Y	-0-	-0-	
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		Y	-0-	-0-	
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		Y	-0-	-0-	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-	-0-	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	-0-	
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	299 3	11 4	Y	-0-	-0-	

 BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

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
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	184 3	27 4		Y	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3			Y	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 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	210 N	179	-0-	-31	-0-	173 3	6 4		Y	-0-			-0-

 UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

11	1320 N	487	-0-	-833	-0-	425 3	62 4		Y	-0-			-0-
12	1364 N	175	-0-	-1189	-0-	175 3			Y	-0-			-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3			Y	-0-			-0-
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3			Y	-0-			-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3			Y	-0-			-0-
*04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1314 3	48 4		Y	-0-			-0-

 UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	105 3	15 4		N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	120 3	4 4		N	-0-			-0-

 LINN OPERATING, INC. 501545
 UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

11	240 N	179	-0-	-61	-0-	179 2			N	-0-			-0-
12	341 N	85	-0-	-256	-0-	85 2			N	-0-			-0-
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	185 2			N	-0-			-0-
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	113 2			N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2			N	-0-			-0-
04	180 N	19	-0-	-161	-0-	19 2			N	-0-			-0-

 UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

11	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			N	-0-			-0-
12	1085 X	413	-0-	-672	-0-	413 2			N	-0-			-0-
01	1178 X	752	-0-	-426	-0-	752 2			N	-0-			-0-
02	1092 X	905	-0-	-187	-0-	905 2			N	-0-			-0-
03	1209 X	979	-0-	-230	-0-	979 2			N	-0-			-0-
04	1170 X	406	-0-	-764	-0-	406 2			N	-0-			-0-

 UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 X	329	-0-	-1	-0-	329 2		N	-0-			-0-
12	341 X	43	-0-	-298	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01	372 X	326	-0-	-46	-0-	326 2		N	-0-			-0-
02	336 X	317	-0-	-19	-0-	317 2		N	-0-			-0-
03	372 X	331	-0-	-41	-0-	331 2		N	-0-			-0-
04	330 X	149	-0-	-181	-0-	149 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

11	720 N	645	-0-	-75	-0-	645 2		N	-0-			-0-
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	573 2		N	-0-			-0-
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	704 2		N	-0-			-0-
02	616 N	612	-0-	-4	-0-	612 2		N	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
04	690 N	373	-0-	-317	-0-	373 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

11	390 N	308	-0-	-82	-0-	308 2		N	-0-			-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2		N	-0-			-0-
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377 2		N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	208 2		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			29
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			29
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			29
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			29
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			29

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			6
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			6
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			6
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-			6
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-			6

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932				
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940				
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			7
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			7
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-			7
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	-0-			7
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-			7

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG15	RRCID ->	165879	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 - 2928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			6
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			6
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-			6
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			6
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			6

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG16	RRCID ->	165880	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2909 - 2924			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8	RRCID ->	167583	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 2939 - 2954			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8H	RRCID ->	167927	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 2992 - 3007			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13H	RRCID ->	168264	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2946 - 2962			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			23
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			23
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			23
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			23
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			23

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		10TN	RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2994 - 3004			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 6H	RRCID ->	169035	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 2960 - 2970			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168	COMPL. DATE 01/07/1999	TOTAL DEPTH 9069	PERF. 2952	-		2962				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 9075	PERF. 2935	-		8977				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575	COMPL. DATE 02/18/1999	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 2966	-		2975				
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 2942	-		2960				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921	COMPL. DATE 09/17/1981	TOTAL DEPTH 9070	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 9SD		RRCID -> 202744	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 9105	PERF. 2955	-		2998				
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			7
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			7
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-			7
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			7
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-			7

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 2893	-		2991				
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 5	RRCID ->	204148	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 2955 - 2963
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		T 7N	RRCID ->	204149	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	9105	PERF. 2963 - 2970
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y -0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y -0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y -0-	-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y -0-	-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)				09359 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION				027200							
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	210336	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7856 - 7876
11	5250 #	1414	-0-	-3836	-0-	1215	3	199	4	Y -0-	-0-
12	5363 #	2595	-0-	-2768	-0-	2595	3			Y -0-	-0-
01	5363 #	2645	-0-	-2718	-0-	2645	3			Y -0-	-0-
02	4480 #	2437	-0-	-2043	-0-	2437	3			Y -0-	-0-
03	3193 #	2747	-0-	-446	-0-	2747	3			Y -0-	-0-
*04	2743 R	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y -0-	-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		A 6S	RRCID ->	217487	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 7960 - 7980
11	480 #	471	-0-	-9	-0-	405	3	66	4	Y -0-	-0-
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y -0-	-0-
01	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y -0-	-0-
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y -0-	-0-
03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y -0-	-0-
*04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y -0-	-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7914 - 7933
11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	297	3	49	4	Y -0-	-0-
12	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y -0-	-0-
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y -0-	-0-
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	206	3			Y -0-	-0-
03	372 #	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y -0-	-0-
*04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y -0-	-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)				09376 900	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
GLASSCOCK "V" FEE		WELL #:		17	RRCID ->	191545	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7346 - 8344
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 8 RRCID -> 204153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 8462

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	186 N	143	-0-	-43	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	275	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*12	248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	279 N	152	-0-	-127	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292

11	5089	5089	-0-	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
12	3307	3307	-0-	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
01	6425	6425	-0-	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
02	4087	4087	-0-	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
03	5049	5049	-0-	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
*04	2528	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLF CAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950														
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227														
M	O	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

11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			21
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			21
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-			21
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		Y	-0-			21
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			21
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319														
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			30
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			30
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			30
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3		Y	-0-			30
03		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3		Y	-0-			30
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293														
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		Y	-0-			-0-
12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		Y	-0-			-0-
01		1643 N	1232	-0-	-411	-0-	1232	3		Y	-0-			-0-
02		1680 N	1053	-0-	-627	-0-	1053	3		Y	-0-			-0-
03		899 N	619	-0-	-280	-0-	619	3		Y	-0-			-0-
04		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 135426 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11352 - 11369														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 135427 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11333 - 11355														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369														
11		6090 X	5664	-0-	-426	-0-	5664	3		Y	-0-			64
12		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6384	3	8	9	Y			71
01		6293 X	4175	-0-	-2118	-0-	4174	3	1	9	Y			72
02		5292 X	3275	-0-	-2017	-0-	3273	3	2	9	Y			74
03		6386 X	3712	-0-	-2674	-0-	3708	3	4	9	Y			78
04		6180 X	3918	-0-	-2262	-0-	3906	3	12	9	Y			89

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11380		- 11398	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	7320 X	5807	-0-	-1513	-0-	5775 3	32 9	Y	29	30 1			12
12	7564 X	3042	-0-	-4522	-0-	3007 3	35 9	Y	32	23 1			21
01	7316 X	6557	-0-	-759	-0-	6523 3	34 9	Y	31	44 1			8
02	5712 X	2458	-0-	-3254	-0-	2437 3	21 9	Y	19	11 1			16
03	6014 X	2997	-0-	-3017	-0-	2979 3	18 9	Y	16	20 1			12
04	6360 X	2885	-0-	-3475	-0-	2872 3	13 9	Y	12	19 1			5

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 135432		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11406		- 11476	
*11	4350 X	81	-0-	-4269	-0-	49 3	32 9	Y	29	31 1			12
12	4495 X	120	-0-	-4375	-0-	52 3	68 9	Y	62	33 1			41
01	4495 X	73	-0-	-4422	-0-	60 3	13 9	Y	12	50 1			3
02	2576 X	17	-0-	-2559	-0-	17 3		Y	-0-	3 1			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11400		- 11416	
*11	5820 X	5789	-0-	-31	-0-	5774 3	15 9	Y	14	16 1			6
12	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6478 3	22 9	Y	20	13 1			13
01	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6232 3	33 9	Y	30	35 1			8
02	5432 X	3746	-0-	-1686	-0-	3725 3	21 9	Y	19	11 1			16
03	6014 X	4155	-0-	-1859	-0-	4137 3	18 9	Y	16	20 1			12
04	5820 X	4668	-0-	-1152	-0-	4643 3	25 9	Y	23	26 1			9

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11430		- 11507	
*11	2970 X	2384	-0-	-586	-0-	2353 3	31 9	Y	28	23 1			12
12	3317 X	2584	-0-	-733	-0-	2556 3	28 9	Y	25	20 1			17
01	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	2813 3	17 9	Y	15	28 1			4
02	2996 X	2145	-0-	-851	-0-	2135 3	10 9	Y	9	5 1			8
03	2573 X	2407	-0-	-166	-0-	2397 3	10 9	Y	9	10 1			7
04	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	2607 3	15 9	Y	14	15 1			6

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11351		- 11360	
11	2880 X	2647	-0-	-233	-0-	2647 3		Y	-0-				69
12	2976 X	2067	-0-	-909	-0-	2057 3	10 9	Y	9				78
01	2976 X	2904	-0-	-72	-0-	2903 3	1 9	Y	1				79
02	2688 X	2558	-0-	-130	-0-	2554 3	4 9	Y	4				83
03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2764 3	6 9	Y	5				88
04	2820 X	2694	-0-	-126	-0-	2690 3	4 9	Y	4				92

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11340		- 11358	
11	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1010 3	12 9	Y	11	9 1			5
12	1116 N	536	-0-	-580	-0-	528 3	8 9	Y	7	9 1			3
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-	3 1			-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		Y	-0-				-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		Y	-0-				-0-
*04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		Y	-0-				-0-

JACWIL 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11320		- 12020	
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1737 3	15 9	Y	14	17 1			18
12	2573 N	2014	-0-	-559	-0-	1969 3	45 9	Y	41	37 1			22
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2046 3	8 9	Y	7	21 1			8
02	1624 N	1290	-0-	-334	-0-	1281 3	9 9	Y	8				16
03	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1839 3	13 9	Y	12	19 1			9
04	1980 N	1395	-0-	-585	-0-	1382 3	13 9	Y	12				21

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
FIRST UNITED METHODIST CHURCH C		WELL #:		RRCID -> 139956		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010												

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #:		1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358		
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		Y	-0-	3
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1609	3	6	9	Y	8
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	3	1	9	Y	9
02	1568	N	1383	-0-	-185	-0-	1381	3	2	9	Y	4
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	4
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	3	2	9	Y	6

WYLIE, ZULA B.		WELL #:		2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-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-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/17/1993		TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221		
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	91
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-	91
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	102	3	3	9	N	94
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	N	95
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	97
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	N	103

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387		
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	70	
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-	70
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	72
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	74
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	N	77
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	317	3	10	9	N	86

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		WELL #:		1		RRCID -> 134808		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352	
11	810	N	431	-0-	-379	-0-	431	2		Y	-0-	48	
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-	48	
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	-0-	48	
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-	48	
03	930	N	739	-0-	-191	-0-	735	2	4	9	Y	52	
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		Y	-0-	52	

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635									
MORELAND		WELL #:		2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343 - 11357		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-			129
12	1333 N	771	-0-	-562	-0-	-0-	771 2		Y	-0-			129
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	-0-	505 2		Y	-0-			129
02	784 N	268	-0-	-516	-0-	-0-	268 2		Y	-0-			129
03	775 N	286	-0-	-489	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			129
04	480 N	410	-0-	-70	-0-	-0-	410 2		Y	-0-			129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748				CNTY: N/A					
TEXAS TEN S		WELL #:		1	RRCID ->	134835	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TEXAS TEN C		WELL #:		1	RRCID ->	147245	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TEXAS TEN C 3		WELL #:		3	RRCID ->	153517	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
WTG EXPLORATION				945220									
BRANDENBURG		WELL #:		B 1	RRCID ->	108598	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10016 - 10032		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
MOORES ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2635 - 2685		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000										TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2620 - 2630	
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
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	68	2	13	9	N	12		45
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	79	2	19	9	N	17		62
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	72	2	13	9	N	12		74
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	178	2	25	9	N	23	19 1	78
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	230	2	21	9	N	19		97
04		210 N	184	-0-	-26	-0-	180	2	4	9	N	4	75 1	26
VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003										TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2759 - 3217	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985										TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3002 - 3088	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972										TOTAL DEPTH	3588	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000										TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2786 - 3016	
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	23	2	18	9	N	16		70
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	N	12	61 1	21
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	24	2	18	9	N	16		37
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	18	2	23	9	N	21		58
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	23	2	24	9	N	22	66 1	14
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	18	2	14	9	N	13		27
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974										TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB)			//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//			775854															
HOUSTON STATE			WELL #:		8	RRCID -> 071987			COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 3343	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TIMBER "D"			WELL #:		1	RRCID -> 084122			COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 3480	PERF. 3194 - 3238						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)			12646 620		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING								
BROWNING OIL COMPANY, INC.			103088															
BENNETT-BRUNSON 13-26 UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 216036			COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 16350	PERF.15645 - 15652						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING								
BRUNSON, GLENN "12-26"			WELL #:		1	RRCID -> 095088			COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 18590	PERF.16146 - 16160						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		5740 X	111	-0-	-5629	-0-	-0-	87	2	24	9	N	22					42
03		46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					42
*04		16 X	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					42

BRUNSON, GLENN "8-26"			WELL #:		1	RRCID -> 095405			COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 18580	PERF.16148 - 16160						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

LUDEMAN "7-26"			WELL #:		2	RRCID -> 101720			COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 16344	PERF.15388 - 16214						
11		33777 X	33777	-0-	-0-	-0-	-0-	33777	2			N	-0-					141
12		34724 X	34724	-0-	-0-	-0-	-0-	34724	2			N	-0-					141
01		34286 X	33998	-0-	-288	-0-	-0-	33998	2			N	-0-					141
02		DLQ G-10	27483	-0-	27483	-0-	-0-	27483	2			N	-0-					141
03		DLQ G-10	5678	-0-	5678	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					141
04		DLQ G-10	13698	-0-	13698	-0-	-0-	46859	2	36	9	N	33	156	1	2	8	16

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.//										12646 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726						
BRUNSON										WELL #: 4801	RRCID -> 095406	COMPL. DATE 10/11/1980	TOTAL DEPTH 17200	PERF.15565	-	575
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		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

BRUNSON 48										WELL #: 3	RRCID -> 095792	COMPL. DATE 05/17/1981	TOTAL DEPTH 18575	PERF.15568	-	15574
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

LINEBERRY, TOM STRIP										WELL #: 2	RRCID -> 103689	COMPL. DATE 10/02/1982	TOTAL DEPTH 15681	PERF.15561	-	15628
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			90		
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			90		
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			90		
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			90		
03		3100 N	3150	-0-	50	-0-	3150	3		N	-0-			90		
*04		1120 N	1070	-0-	-50	-0-	1070	3		N	-0-			90		

BRUNSON "15"										WELL #: 1	RRCID -> 205363	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 17202	PERF.15693	-	15740
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

REED "24"										WELL #: 1	RRCID -> 218499	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 23000	PERF.15866	-	15926
11		14B2 EXT	62	-0-	62	-0-	537	62	3	N	-0-			-0-		
12		573 X	36	-0-	-537	-0-	-	36	3	N	-0-			-0-		
01		155 N	2	-0-	-153	-0-	-	2	3	N	-0-			-0-		
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-			N	-0-			-0-		
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	-	13	3	N	-0-			-0-		
*04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-	50	3	N	-0-			-0-		

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW)										12646 640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726						
BRUNSON "15"										WELL #: 1	RRCID -> 230231	COMPL. DATE 07/25/2006	TOTAL DEPTH 17202	PERF.16569	-	16607
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-		
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-			N	1	1 8		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
*04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8775	8775	-0-	-0-	-0-	8775 3		N	-0-			-0-
12	8020	8020	-0-	-0-	-0-	8020 3		N	-0-			-0-
01	7558	7558	-0-	-0-	-0-	7558 3		N	-0-			-0-
02	7570	7570	-0-	-0-	-0-	7570 3		N	-0-			-0-
03	9861	9861	-0-	-0-	-0-	9861 3		N	-0-			-0-
*04	9442	9442	-0-	-0-	-0-	9442 3		N	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1541 2	40 9	Y	36	27 1		20
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2197 2	123 9	Y	112	103 1		29
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2178 2	28 9	Y	25	44 1		10
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1839 2	9 9	Y	8	14 1		4
03	2170 N	994	-0-	-1176	-0-	957 2	37 9	Y	34	22 1		16
04	2100 N	1456	-0-	-644	-0-	1411 2	45 9	Y	41	35 1		22

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

11	480 N	26	-0-	-454	-0-	26 2		Y	-0-	3 1		-0-
12	372 N	277	-0-	-95	-0-	277 2		Y	-0-			-0-
01	248 N	101	-0-	-147	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	676 2	83 9	Y	75	40 1		35
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	281 2	22 9	Y	20	44 1		11

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11854 - 11954

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

11	T. A.	8193	-0-	8193	8193	8108 3	85 9	Y	77	29 1		63
12	T. A.	4934	-0-	4934	13127	4652 3	282 9	Y	256	46 1		273
*01	T. A.	4686	-0-	4686	17813	4631 3	55 9	Y	50	290 1		33
*02	21410 X	3597	-0-	-17813	-0-	3565 3	32 9	Y	29	20 1		42
*03	6200 X	2746	-0-	-3454	-0-	2742 3	4 9	Y	4	43 1		3
04	6000 X	2985	-0-	-3015	-0-	2949 3	36 9	Y	33	19 1		17

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

11	T. A.	484	-0-	484	484	475 3	9 9	Y	8	4 1		6
12	T. A.	1018	-0-	1018	1502	1011 3	7 9	Y	6	4 1		8
*01	T. A.	143	-0-	143	1645	126 3	17 9	Y	15	13 1		10
02	1645 X	-0-	-0-	-1645	-0-			Y	10	6 1		14
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	14 1		-0-
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840 3	7 9	Y	6	3 1		3

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		32 X	32	-0-	-0-	-0-	21	3	11	9	Y	10	2	1		8
12		26 X	26	-0-	-0-	-0-	22	3	4	9	Y	4	10	1		2
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	3	97	9	Y	88	66	1		24
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	3	58	9	Y	53	50	1		27
*03		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2209	3	94	9	Y	85	96	1		16
*04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-	16	1		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

11		840 N	17	-0-	-823	-0-	13	3	4	9	Y	4	10	1		3
12		527 N	138	-0-	-389	-0-	125	3	13	9	Y	12	3	1		12
*01		248 N	124	-0-	-124	-0-	104	3	20	9	Y	18	18	1		12
*02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	Y	10	7	1		15
*03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	890	3	7	9	Y	6	17	1		4
*04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	392	3	45	9	Y	41	24	1		21

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

11		3000 N	5847	-0-	2847	2847	5822	3	25	9	Y	23	23	1		19
12		7538 X	4691	-0-	-2847	-0-	4665	3	26	9	Y	24	14	1		29
*01		7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7566	3	45	9	Y	41	43	1		27
*02		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5148	3	25	9	Y	23	16	1		34
*03		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3887	3	6	9	Y	5	36	1		3
*04		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5148	3	32	9	Y	29	17	1		15

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

11		3000 N	3087	-0-	87	87	3053	3	34	9	Y	31	30	1		24
12		3690 X	3603	-0-	-87	-0-	3592	3	11	9	Y	10	30	1		4
*01		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2677	3	209	9	Y	190	142	1		52
*02		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2681	3	100	9	Y	91	96	1		47
*03		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3763	3	92	9	Y	84	115	1		16
*04		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-	16	1		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

11		2790 X	1434	-0-	-1356	-0-	1378	3	56	9	Y	51	43	1		39
12		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3880	3	11	9	Y	10	45	1		4
*01		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3966	3	274	9	Y	249	184	1		69
*02		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4233	3	139	9	Y	126	130	1		65
*03		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4824	3	201	9	Y	183	213	1		35
*04		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3590	3	306	9	Y	278	223	1		90

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1542	3	15	9	Y	14	10	1		12
12		1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1672	3	10	9	Y	9	8	1		13
*01		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2075	3	23	9	Y	21	20	1		14
*02		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2457	3	14	9	Y	13	8	1		19
*03		3100 N	4219	-0-	1119	1119	4217	3	2	9	Y	2	19	1		2
*04		3000 N	4956	-0-	1956	3075	4937	3	19	9	Y	17	10	1		9

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 16308		PERF. 3980 - 16308					
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 160930		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH 15366		PERF.12206 - 15366					
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3916	3	28	9	Y	25	18	1		21
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3065	3		9	Y	8	15	1		14
*01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2846	3	19	9	Y	17	20	1		11
*02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3662	3		9	Y	8	7	1		12
*03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4355	3		3	Y	3	13	1		2
*04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3712	3	24	9	Y	22	13	1		11

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12282 - 16046					
11	3570 X	57	-0-	-3513	-0-	40	3	17	9	Y	15	45	1		11
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	294	179	1		126
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	238	298	1		66
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	102	115	1		53
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	53	1		-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	368	249	1		119

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836		PERF.11000 - 15836					
11	8760 X	7502	-0-	-1258	-0-	7482	3	20	9	Y	18	13	1		15
12	9052 X	2479	-0-	-6573	-0-	2479	3			Y	-0-	11	1		4
*01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6286	3	19	9	Y	17	10	1		11
*02	7000 X	2375	-0-	-4625	-0-	2358	3	17	9	Y	15	6	1		20
*03	7750 X	7085	-0-	-665	-0-	7084	3		1	Y	1	20	1		1
04	7500 X	5981	-0-	-1519	-0-	5966	3	15	9	Y	14	8	1		7

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777		PERF.11787 - 15777					
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3635	3	10	9	Y	9	8	1		7
12	3472 X	2942	-0-	-530	-0-	2932	3	10	9	Y	9	5	1		11
*01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3517	3	18	9	Y	16	16	1		11
*02	3136 X	3126	-0-	-10	-0-	3115	3	11	9	Y	10	7	1		14
*03	3472 X	3367	-0-	-105	-0-	3365	3		2	Y	2	15	1		1
04	3360 X	3168	-0-	-192	-0-	3155	3	13	9	Y	12	7	1		6

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 15835		PERF.12022 - 15835					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11805 - 15338					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	3000 N	9041	-0-	6041	-0-	9041	3			Y	-0-				-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12882		PERF.11800 - 14971					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 15675		PERF.11808 - 15675					
*09	2310 N	1808	-0-	-502	-0-	1751	3	57	9	Y	52	51	0		65
*10	1860 N	1287	-0-	-573	-0-	1253	3	34	9	Y	31	31	0		65
*11	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2684	3	67	9	Y	61	61	0	24	41
*12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	47	47	0		41
*01	1302 N	494	-0-	-808	-0-	424	3	70	9	Y	64	64	0		41
*02	1680 N	925	-0-	-755	-0-	889	3	36	9	Y	33	34	0		40
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-				40
04	480 N	117	-0-	-363	-0-	117	3			Y	-0-	31	1		9

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11833 - 16256					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11772 - 13867					
*10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-				-0-
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-				-0-
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-				-0-
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	12	11	1		1
*02	1540 X	1294	-0-	-246	-0-	1294	3			Y	-0-	1	1		-0-
*03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	3	13	9	Y	12	10	1		2
*04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	3	13	9	Y	12	11	1		3

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11771 - 15666					
*10	3751 X	1059	-0-	-2692	-0-	962	3	97	9	Y	88	93	1		13
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	47	52	1		8
12	1550 X	12	-0-	-1538	-0-	6	3	6	9	Y	5	12	1		1
*01	1550 X	1505	-0-	-45	-0-	1351	3	154	9	Y	140	124	1		17
*02	1400 X	647	-0-	-753	-0-	518	3	129	9	Y	117	115	1		19
*03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1350	3	128	9	Y	116	116	1		19
*04	3000 N	3671	-0-	671	-0-	3485	3	186	9	Y	169	146	1		42

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 42H		RRCID -> 166092		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 15881		PERF.11745 - 15881					
*09	548 X	548	-0-	-0-	-0-	484	3	64	9	Y	58	40	0		45
*10	403 X	110	-0-	-293	-0-	85	3	25	9	Y	23	23	0		45
*11	390 X	79	-0-	-311	-0-	26	3	53	9	Y	48	47	0	17	29
*12	403 N	47	-0-	-356	-0-	7	3	40	9	Y	36	36	0		29
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	50	50	0		29
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	59	3	45	9	Y	41	42	0		28
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	3	87	9	Y	79	77	0		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	75	0	23	6

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11742 - 14734	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
*09		3742 X	3742	-0-	-0-	3733	3	9	9	Y	12
*10		2166 X	2166	-0-	-0-	2159	3	7	9	Y	12
*11		2338 N	2338	-0-	-0-	2324	3	14	9	Y	8
*12		1612 X	-0-	-0-	-1612					Y	8
*01		1735 X	1735	-0-	-0-	1720	3	15	9	Y	8
*02		1963 X	1963	-0-	-0-	1948	3	15	9	Y	8
*03		2015 X	2015	-0-	-0-	1994	3	21	9	Y	8
*04		1743 X	1743	-0-	-0-	1722	3	21	9	Y	2

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626		PERF.11850 - 15626	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 48H		RRCID -> 166547		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 15730		PERF.11798 - 15730	
11		1958 N	1958	-0-	-0-	1902	3	56	9	Y	41
12		1922 N	-0-	-0-	-1922					Y	11
*01		2068 N	2068	-0-	-0-	2065	3	3	9	Y	2
*02		2342 N	2342	-0-	-0-	2328	3	14	9	Y	14
*03		1466 N	1466	-0-	-0-	1453	3	13	9	Y	8
04		2010 N	1905	-0-	-105	1808	3	97	9	Y	45

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 2H		RRCID -> 166548		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 15626		PERF.11775 - 15493	
11		1134 N	1134	-0-	-0-	1134	3			Y	30
12		894 N	894	-0-	-0-	894	3			Y	30
*01		1258 N	1258	-0-	-0-	1238	3	20	9	Y	18
*02		2800 N	3715	-0-	915	3683	3	32	9	Y	23
*03		3100 N	5051	-0-	1951	5015	3	36	9	Y	26
*04		3000 N	5356	-0-	2356	5222	3	68	9	Y	61

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774		PERF.11885 - 15774	
11		330 N	231	-0-	-99	231	3			Y	-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341					Y	-0-
*01		297 N	297	-0-	-0-	297	3			Y	-0-
*02		224 N	216	-0-	-8	216	3			Y	-0-
*03		206 N	206	-0-	-0-	206	3			Y	-0-
04		300 N	268	-0-	-32	264	3	4	9	Y	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738		PERF.11782 - 15738	
*09		5301 X	5301	-0-	-0-	5278	3	23	9	Y	30
*10		3488 X	3488	-0-	-0-	3471	3	17	9	Y	29
*11		5220 X	4197	-0-	-1023	4163	3	34	9	Y	19
*12		5487 X	-0-	-0-	-5487					Y	19
*01		5487 X	1223	-0-	-4264	1183	3	40	9	Y	19
*02		4956 X	-0-	-0-	-4956					Y	18
*03		4340 X	-0-	-0-	-4340					Y	18
04		4200 X	-0-	-0-	-4200					Y	4

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11998 - 15800			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2262 3	19 9	Y	17	75
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2370 3	83 9	Y	75	150
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2027 3	80 9	Y	73	223
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1692 3	35 9	Y	32	80
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1449 3	17 9	Y	15	95
*04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1820 3	28 9	Y	25	120

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 46H		RRCID -> 168123	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 15695	PERF.11810 - 15551			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		Y	-0-	-0-
*02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	120	119 0
04	960 N	129	-0-	-831	-0-	1 3	128 9	Y	116	116 0

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH 12120	PERF.11799 - 15265			
11	2130 N	695	-0-	-1435	-0-	688 3	7 9	Y	6	6 1
12	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	1721 3		Y	-0-	4 1
*01	1891 N	506	-0-	-1385	-0-	327 3	179 9	Y	163	56 1
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	945 3	205 9	Y	186	66 1
*03	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1383 3	270 9	Y	245	302 1
*04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1822 3	12 9	Y	11	176 1

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 4H		RRCID -> 168541	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11770 - 15785			
11	1860 N	1197	-0-	-663	-0-	1195 3	2 9	Y	2	55 1
12	1891 N	1197	-0-	-694	-0-	1196 3	1 9	Y	1	106
*01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1721 3	102 9	Y	93	105 1
*02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1568 3	33 9	Y	30	101 1
*03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1571 3	83 9	Y	75	40 1
04	1770 N	1183	-0-	-587	-0-	1113 3	70 9	Y	64	59 1

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 1H		RRCID -> 168854	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11869 - 15739			
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3		Y	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-	1 1
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-	-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53 3	2 9	Y	2	2
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	4	2 1

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 9H		RRCID -> 168855	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11876 - 15766			
11	1260 N	7	-0-	-1253	-0-	6 3	1 9	Y	1	14 1
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	26
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	Y	1	26 1
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 3	35 9	Y	32	8 1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	57	38 1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	43	44 1

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 6H		RRCID -> 170549	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11929 - 15982			
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	1	53 1
12	4588 X	1391	-0-	-3197	-0-	1391 3		Y	-0-	103
*01	3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	2321 3	103 9	Y	94	103 1
*02	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7851 3	57 9	Y	52	106 1
*03	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9461 3	43 9	Y	39	49 1
*04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3063 3	76 9	Y	69	31 1

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
MIDLAND "BB" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	247063	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL	DEPTH	11967	PERF.	12372 - 16179		
M	O	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
*10	6293 X	1233	-0-	-5060	-0-	684	3	549	9	Y	499	443	1		77
11	5400 X	1451	-0-	-3949	-0-	888	3	563	9	Y	512	504	1		85
12	5239 X	4725	-0-	-514	-0-	4145	3	580	9	Y	527	537	1		75
*01	5115 X	4117	-0-	-998	-0-	3664	3	453	9	Y	412	436	1		51
*02	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5391	3	392	9	Y	356	349	1		58
*03	4712 X	3551	-0-	-1161	-0-	3198	3	353	9	Y	321	326	1		53
04	4560 X	3732	-0-	-828	-0-	3203	3	529	9	Y	481	414	1		120

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		51H	RRCID ->	249673	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	11990 - 15500		
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2051	3	40	9	Y	36	35	0		1
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1443	3	34	9	Y	31	31	0		1
*01	1302 N	503	-0-	-799	-0-	463	3	40	9	Y	36	36	0		1
*02	1176 N	110	-0-	-1066	-0-	103	3	7	9	Y	6	7	0		-0-
*03	1302 N	502	-0-	-800	-0-	429	3	73	9	Y	66	65	0		1
*04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	939	3	55	9	Y	50	51	0		-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	251857	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL	DEPTH	12004	PERF.	12158 - 15856		
*09	5460 X	3524	-0-	-1936	-0-	3466	3	58	9	Y	53	66	0		78
*10	4526 X	1766	-0-	-2760	-0-	1723	3	43	9	Y	39	40	0		77
*11	16529 X	16529	-0-	-0-	-0-	16453	3	76	9	Y	69	68	0	29 1	49
*12	19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	19828	3	66	9	Y	60	59	0		50
*01	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7498	3	98	9	Y	89	90	0		49
*02	4004 X	2556	-0-	-1448	-0-	2503	3	53	9	Y	48	49	0		48
*03	4433 X	1223	-0-	-3210	-0-	1195	3	28	9	Y	25	25	0		48
04	4290 X	276	-0-	-4014	-0-	275	3	1	9	Y	1	37	1		10

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	256280	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL	DEPTH	12086	PERF.	12355 - 12887		
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				98
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				98
*11	8220 X	655	-0-	-7565	-0-	655	3			Y	-0-	37	1		61
*12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-				61
*01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				61
*02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-				61
*03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	141	140	0		62
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	126	126	0	48 1	14

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	256653	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL	DEPTH	11958	PERF.	11710 - 11938		
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	3			Y	-0-				-0-
12	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	3			Y	-0-				-0-
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-				-0-
*02	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3			Y	-0-				-0-
*03	589 N	340	-0-	-249	-0-	340	3			Y	-0-				-0-
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
MCINTOSH "22"		WELL #:		1	RRCID ->	174199	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL	DEPTH	12197	PERF.	12500 - 15650		
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	3	2	9	N	2	177	1		53
12	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	2059	3	50	9	N	45				98
01	2480 N	2394	-0-	-86	-0-	2337	3	57	9	N	52				150
02	2100 N	1886	-0-	-214	-0-	1847	3	39	9	N	35				185
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2248	3	45	9	N	41				226
04	2310 N	1809	-0-	-501	-0-	1775	3	34	9	N	31				257

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.// 251726											
MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999			TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810				
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)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1665 3	35 9	N	32				89
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2006 3	42 9	N	38				127
01	2480 N	2075	-0-	-405	-0-	2009 3	66 9	N	60				187
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1715 3	56 9	N	51	173	1		65
03	2046 N	733	-0-	-1313	-0-	714 3	19 9	N	17				82
04	2010 N	35	-0-	-1975	-0-	29 3	6 9	N	5				87

TXL "11"		WELL #: 1		RRCID -> 180832		COMPL. DATE 10/31/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655				
11	3000 N	3013	-0-	13	-0-	2937 3	76 9	N	69				182
12	2768 X	2755	-0-	-13	-0-	2661 3	94 9	N	85	175	1		92
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2595 3	88 9	N	80				172
02	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2451 3	68 9	N	62	169	1		65
03	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3157 3	67 9	N	61				126
*04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3019 3	53 9	N	48				174

TXL "11"		WELL #: 2		RRCID -> 184125		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612				
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-				34
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3		N	-0-				34
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	160 3	14 9	N	13				47
02	280 N	187	-0-	-93	-0-	187 3		N	-0-				47
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-				47
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-				47

MCINTOSH "21"		WELL #: 2		RRCID -> 184696		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540				
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2272 3	48 9	N	44				184
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2060 3	43 9	N	39	170	1		53
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1935 3	45 9	N	41				94
02	1764 N	1454	-0-	-310	-0-	1431 3	23 9	N	21				115
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2460 3	52 9	N	47				162
04	1890 N	948	-0-	-942	-0-	916 3	32 9	N	29	168	1		23

TXL "11"		WELL #: 3		RRCID -> 185610		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42				77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7				84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4				88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88

BUFFALO RIDGE (BEND)		13120 050		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE				
SUNDOWN ENERGY LP		829482											
CRANE 11 "O"		WELL #: 2		RRCID -> 217554		COMPL. DATE 06/01/1997			TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN)		13593 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939								
CHINA LAKE "205"		WELL #: 2		RRCID -> 185261		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN)		13593 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313								
BARSTOW BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119784		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P		774719								
TOONE 13-157		WELL #: 1		RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	57517	-0-	57517	227236	56625 3	892 9	N	811 876 1	50
12	276852 X	49616	-0-	-227236	-0-	48894 3	722 9	N	656 689 1	17
01	51640 X	51640	-0-	-0-	-0-	50908 3	732 9	N	665 520 1	162
02	46622 X	46622	-0-	-0-	-0-	45923 3	699 9	N	635 709 1	88
03	48892 X	48892	-0-	-0-	-0-	48196 3	696 9	N	633 349 1	372
*04	47657 X	47657	-0-	-0-	-0-	47137 3	520 9	N	473 688 1	157

BELL 13-243		WELL #: 1		RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODEN 13-181		WELL #: 1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	24887	-0-	24887	94689	24877 3	10 9	N	9	362
12	DLQ G-10	26999	-0-	26999	121688	26976 3	23 9	N	21	383
01	143043 X	21355	-0-	-121688	-0-	21319 3	36 9	N	33	416
02	23240 X	21483	-0-	-1757	-0-	21418 3	65 9	N	59	475
03	27001 X	22908	-0-	-4093	-0-	22816 3	92 9	N	84	559
04	26130 X	22784	-0-	-3346	-0-	22633 3	151 9	N	137 175 1	521

VALLEY STATE 13-132		WELL #: 1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	3975	-0-	3975	13199	3968 3	7 9	N	6	210
12	DLQ G-10	2819	-0-	2819	16018	2819 3		N	-0-	210
01	18911 X	2893	-0-	-16018	-0-	2893 3		N	-0-	210
02	3724 X	3023	-0-	-701	-0-	3023 3		N	-0-	210
03	4123 X	2328	-0-	-1795	-0-	2328 3		N	-0-	210
04	3990 X	1472	-0-	-2518	-0-	1472 3		N	-0-	210

CAPRITO (ATOKA)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
UNIVERSITY GAS UNIT "36"													
15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
147862													
WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 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
*10		3565 X	3108	-0-	-457	-0-	3104 3	4 9	N	4			139
11		3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3323 3	24 9	N	22			161
12		3472 X	3411	-0-	-61	-0-	3379 3	32 9	N	29			190
01		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3		N	-0-			190
02		3136 X	3121	-0-	-15	-0-	3121 3		N	-0-	173 1		17
03		3472 X	3418	-0-	-54	-0-	3418 3		N	-0-			17
04		3450 X	3169	-0-	-281	-0-	3165 3	4 9	N	4			21

WEST CAPRITO UNIT													
15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
147862													
WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399													
*10		8153 X	7633	-0-	-520	-0-	7633 3		N	-0-			89
11		7890 X	7262	-0-	-628	-0-	7262 3		N	-0-			89
12		8153 X	7163	-0-	-990	-0-	7163 3		N	-0-			89
01		7626 X	7098	-0-	-528	-0-	7098 3		N	-0-			89
02		6888 X	6271	-0-	-617	-0-	6271 3		N	-0-			89
03		7626 X	6492	-0-	-1134	-0-	6492 3		N	-0-			89
04		7260 X	5884	-0-	-1376	-0-	5884 3		N	-0-			89

CAPRITO (ELLENBURGER)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
WEST CAPRITO UNIT													
15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
147862													
WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
UNIVERSITY -L-													
15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
147862													
WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792													
11		1890 N	1826	-0-	-64	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
12		1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
01		1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867 3		N	-0-			-0-
02		1708 N	981	-0-	-727	-0-	981 3		N	-0-			-0-
03		1891 N	1339	-0-	-552	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
04		1800 N	1740	-0-	-60	-0-	1740 3		N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
WEST CAPRITO UNIT													
15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
147862													
WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A													
*10		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-			7
11		390 N	323	-0-	-67	-0-	323 3		N	-0-			7
12		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		N	-0-			7
01		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		N	-0-			7
02		308 N	303	-0-	-5	-0-	303 3		N	-0-			7
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-			7
*04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			7

CARDINAL (QUEEN, W.)			15605 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
AAA OIL TRUST			000118										
UNIVERSITY 11 D			WELL #:	1	RRCID ->	047152	COMPL. DATE	09/30/1969	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59

CARDINAL (TANSILL)			15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS			
AAA OIL TRUST			000118										
UNIVERSITY 4 D			WELL #:	2	RRCID ->	103311	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	837	PERF.	825 - 830	

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 4 B			WELL #:	2	RRCID ->	103942	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	817 - 837	

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAVE 60 (CANYON REEF)			16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARTIN			
CROSSFOOT OPERATING, LLC			190674										
CAVE 60			WELL #:	1	RRCID ->	172270	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	9619 - 9648	

11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	22		60
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

CERF (WOLFCAMP)			16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			748011										
CERF 9			WELL #:	1	RRCID ->	154241	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6410 - 9620	

11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

CHAMPION LAKE (YATES)			16857 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MITCHELL			
SOMA OPERATING COMPANY, LLC			801215										
HARRIS, A. D.			WELL #:	1	RRCID ->	069659	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	404	PERF.	N/A	

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAMPION LAKE (YATES)			//CONT.//		16857 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MITCHELL	
SOMA OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		801215							
CHAMP 89N			WELL #:		1	RRCID ->	251085	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	371	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L")					17001 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.					144535							
HACIENDA STATE			WELL #:			RRCID ->	217726	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 4070 - 4076
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010												

CHAPARRAL DRAW (OLDS)					17001 260	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.					144535							
HACIENDA STATE			WELL #:		3046	RRCID ->	261070	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 3262 - 3274
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)					17030 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO					153429							
REEVES "AZ" FEE			WELL #:		2	RRCID ->	072029	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	13900	PERF. N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REEVES 'AZ' FEE			WELL #:		1	RRCID ->	227112	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15735	PERF.12962 - 13350
11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2		N	-0-	-0-
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2		N	-0-	-0-
01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2		N	-0-	-0-
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-	-0-
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		N	-0-	-0-
*04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726							
TXL 17-39			WELL #:		2	RRCID ->	069455	COMPL. DATE	11/29/1976	TOTAL DEPTH	13850	PERF. N/A
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-	-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-	-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-	-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		//CONT.//		17030 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
RIO PETROLEUM, INC.				712840											
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU		WELL #:		1 U	RRCID -> 059875	COMPL. DATE 09/17/1974		TOTAL DEPTH 15739		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	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU		WELL #:		2	RRCID -> 068629	COMPL. DATE 07/13/1976		TOTAL DEPTH 13850		PERF. N/A					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
FORTUNE UNIT				WELL #:	2R	RRCID -> 104869	COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12228 - 12950				
11	3210	X	2564	-0-	-646	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
01	2883	X	2175	-0-	-708	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
02	2380	X	1209	-0-	-1171	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
*04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-			-0-
CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)				17030 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
TXL 17-39				WELL #:	1	RRCID -> 057294	COMPL. DATE 05/09/1991		TOTAL DEPTH 18950		PERF.16274 - 16740				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	5948	-0-	5948	5948	5948	3			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	7654	-0-	7654	13602	7654	3			N	-0-			-0-
RIO PETROLEUM, INC.				712840											
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 061330	COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH 15739		PERF.15587 - 15665					
11	19290	X	11939	-0-	-7351	-0-	10263	2	1676	5	N	-0-			-0-
12	19933	X	8889	-0-	-11044	-0-	7904	2	985	5	N	-0-			-0-
01	18538	X	13730	-0-	-4808	-0-	12482	1	1248	5	N	-0-			-0-
02	16016	X	13348	-0-	-2668	-0-	11864	2	1484	5	N	-0-			-0-
03	17732	X	11923	-0-	-5809	-0-	11708	2	215	5	N	-0-			-0-
*04	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	13744	1	1797	5	N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060											
BECKHAM, AGNES "26"				WELL #:	1	RRCID -> 115055	COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 15705		PERF.15644 - 15703				
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
12	2015	N	1249	-0-	-766	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
01	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
03	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978	2			N	-0-			-0-
*04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP)		17030 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867								
7710 JV-P CHAPMAN		WELL #: 1		RRCID -> 076967		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	860 1	1051 2	N	-0-	-0-
12	2046 N	1603	-0-	-443	-0-	860 1	743 2	N	-0-	-0-
01	2046 N	1907	-0-	-139	-0-	860 1	1047 2	N	-0-	-0-
02	1792 N	1594	-0-	-198	-0-	860 1	734 2	N	-0-	-0-
03	1612 N	1294	-0-	-318	-0-	860 1	434 2	N	-0-	-0-
04	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	860 1	908 99	N	-0-	-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)		17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
FORTUNE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786		
11	1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-	-0-
12	2064 R	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-	-0-
01	2215 R	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-	-0-
02	2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-	-0-
03	2077 #	1537	-0-	-540	-0-	1537 2		N	-0-	-0-
04	2130 #	912	-0-	-1218	-0-	912 2		N	-0-	-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
THOMPSON "P"		WELL #: 2		RRCID -> 112025		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105		
11	960 N	870	-0-	-90	-0-	870 2		N	-0-	-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-	-0-
01	1209 N	944	-0-	-265	-0-	944 2		N	-0-	-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-	-0-
03	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020 2		N	-0-	-0-
*04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-	-0-

THOMPSON "P"		WELL #: 3		RRCID -> 114311		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739		
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-	-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-	-0-
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-	-0-
02	1120 N	1060	-0-	-60	-0-	1060 2		N	-0-	-0-
03	1240 N	312	-0-	-928	-0-	312 2		N	-0-	-0-
04	1200 N	10	-0-	-1190	-0-	10 2		N	-0-	-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.// 17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 5175 - 5290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750						CNTY: PECOS						
WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 5394 - 5475				
11	1260 X	956	-0-	-304	-0-	956	2			N	-0-			-0-
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
01	1364 X	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
02	1232 X	612	-0-	-620	-0-	612	2			N	-0-			-0-
03	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-			-0-
*04	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		027200												
OGDEN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4849		PERF. 4033 - 4296				
11	4950 X	4302	-0-	-648	-0-	4301	3	1	9	Y	1	1	8	8
12	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			Y	-0-			8
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			Y	-0-			8
02	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4774	3	4	9	Y	4	4	8	8
03	6045 X	5015	-0-	-1030	-0-	5012	3	3	9	Y	3	3	8	8
04	5850 X	4737	-0-	-1113	-0-	4736	3	1	9	Y	1	1	8	8

WOODWARD -64-		WELL #: 1		RRCID -> 051331		COMPL. DATE 10/02/1971		TOTAL DEPTH 5345		PERF. N/A				
11	870 N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	790	-0-	-295	-0-	790	2			N	-0-			-0-
02	700 N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-			-0-
03	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-			-0-
04	750 N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-			-0-

GIRVIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4502 - 4550				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 4993 - 5065				
11	2160 N	1821	-0-	-339	-0-	1821	2			Y	-0-			37
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-			37
01	2356 N	2113	-0-	-243	-0-	2081	2	32	9	Y	29			66
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-			66
03	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2			Y	-0-			66
04	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	1929	2	10	9	Y	9	65	1	10

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2730 X	2350	-0-	-380	-0-	2350 3	Y	-0-			8
12		3100 N	3134	-0-	34	34	3134 3	Y	-0-			8
01		3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2659 3	Y	-0-			8
02		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3	Y	-0-			8
03		3255 X	2573	-0-	-682	-0-	2573 3	Y	-0-			8
04		3030 X	2046	-0-	-984	-0-	2046 3	Y	-0-			8

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WILSON		WELL #: 202		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-			19
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-			19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	53			72
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	20 1 20 9	N	18			90

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GIESECKE, A., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 058034		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIRVIN		WELL #: 2		RRCID -> 065879		COMPL. DATE 03/28/1976		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A				
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	Y	-0-			-0-
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	Y	-0-			-0-
01		434 N	182	-0-	-252	-0-	182 2	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-

BECKEN "65"		WELL #: 4		RRCID -> 107965		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842				
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-			-0-
12		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-			-0-
01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-			-0-
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-			-0-
*04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-			-0-

OGDEN		WELL #: 1		RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611				
11		7890 X	6261	-0-	-1629	-0-	6261 2	N	-0-			317
12		10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10556 2	N	-0-			317
01		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118 2	N	-0-			317
02		DLQ G-10	7131	-0-	7131	-0-	7131 2	N	-0-			317
03		13872 X	6741	-0-	-7131	-0-	6741 2	N	-0-			317
*04		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 2	N	-0-			317

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
R. K. G. ENGINEERING, INC.		687166		WELL #: 1		RRCID -> 019646		COMPL. DATE 11/10/1958		TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A	
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

EL WEDO				WELL #: 1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A	
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-	-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-	-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-	-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-	-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-	-0-
*04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-	-0-

EL WEDO -A-				WELL #: 2		RRCID -> 055438		COMPL. DATE 06/07/1973		TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	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-

EL WEDO				WELL #: 2		RRCID -> 059220		COMPL. DATE 06/06/1974		TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EL WEDO "A"				WELL #: 3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804	
11	510 N	369	-0-	-141	-0-	369	2		N	-0-	-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-	-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-	-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	-0-
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2		N	-0-	-0-
04	900 N	552	-0-	-348	-0-	552	2		N	-0-	-0-

EL WEDO A				WELL #: 4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200	
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		N	-0-	-0-
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-	-0-
01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		N	-0-	-0-
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-	-0-
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2		N	-0-	-0-
04	3000 X	2499	-0-	-501	-0-	2499	2		N	-0-	-0-

EL WEDO "A"				WELL #: 6		RRCID -> 118287		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975	
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2		N	-0-	-0-
12	837 N	483	-0-	-354	-0-	483	2		N	-0-	-0-
01	713 N	498	-0-	-215	-0-	498	2		N	-0-	-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-	-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-	-0-
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-	-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.//		687166								
EL WEDO		WELL #:		3	RRCID ->	118453	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	5162	PERF.	4547 - 5067
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	840 N	582	-0-	-258	-0-	582	2		N	-0-		-0-
12	868 N	425	-0-	-443	-0-	425	2		N	-0-		-0-
01	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2		N	-0-		-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-		-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		-0-
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	2		N	-0-		-0-

EL WEDO		WELL #:		4	RRCID ->	118454	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4457 - 4760
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EL WEDO		WELL #:		6	RRCID ->	176610	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	4277 - 4958
11	870 N	694	-0-	-176	-0-	694	2		N	-0-		-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-		-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
03	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2		N	-0-		-0-
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-		-0-

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	183127	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4225 - 4462
11	2070 N	1326	-0-	-744	-0-	1326	2		N	-0-		-0-
12	2139 N	1512	-0-	-627	-0-	1512	2		N	-0-		-0-
01	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2		N	-0-		-0-
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-		-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-		-0-
04	1770 N	570	-0-	-1200	-0-	570	2		N	-0-		-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)		17444 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
UNIVERSITY "K"		WELL #:		2	RRCID ->	174836	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4220 - 4914
11	540 #	333	-0-	-207	-0-	322	2	11 9	N	10		209
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	481	2	12 9	N	11		220
01	667 R	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6 9	N	5		225
02	384 R	384	-0-	-0-	-0-	377	2	7 9	N	6		231
03	535 R	535	-0-	-0-	-0-	506	2	29 9	N	26		257
*04	748 R	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3 9	N	3	180 1	80

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	3938 - 4484
11	4950 X	4228	-0-	-722	-0-	4227	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2		N	-0-		-0-
01	5115 X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2		N	-0-		-0-
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4547	2	6 9	N	5	5 8	-0-
03	5270 X	2347	-0-	-2923	-0-	2344	2	3 9	N	3	3 8	-0-
04	5100 X	3076	-0-	-2024	-0-	3076	2		N	-0-		-0-

 CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		720 N	630	-0-	-90	-0-	630	2				N	-0-				-0-
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2				N	-0-				-0-
01		775 N	664	-0-	-111	-0-	664	2				N	-0-				-0-
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2				N	-0-				-0-
03		775 N	634	-0-	-141	-0-	634	2				N	-0-				-0-
04		630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2				N	-0-				-0-

 WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

11		2400 N	2342	-0-	-58	-0-	2342	2				Y	-0-				30
12		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2				Y	-0-				30
01		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2819	2	32	9		Y	29				59
02		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2				Y	-0-				59
03		2883 N	2508	-0-	-375	-0-	2508	2				Y	-0-				59
*04		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2777	2	11	9		Y	10	59	1		10

 GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

11		1410 N	826	-0-	-584	-0-	825	2	1	9		N	1	1	8		56
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2				N	-0-				56
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2				N	-0-				56
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1307	2	51	9		N	46	5	8		97
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9		N	3	3	8		97
*04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9		N	16	2	8		111

 WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

11		T. A.	2688	-0-	2688	11170	2686	2	2	9		N	2	2	8		23
12		T. A.	3670	-0-	3670	14840	3670	2				N	-0-				23
01		T. A.	3608	-0-	3608	18448	3608	2				N	-0-				23
02		T. A.	3199	-0-	3199	21647	3193	2	6	9		N	5	5	8		23
03		T. A.	2710	-0-	2710	24357	2704	2	6	9		N	5	5	8		23
04		T. A.	2721	-0-	2721	27078	2718	2	3	9		N	3	3	8		23

 WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

11		1290 N	1181	-0-	-109	-0-	1180	2	1	9		N	1	1	8		22
12		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2				N	-0-				22
01		1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1463	2				N	-0-				22
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	2	6	9		N	5	5	8		22
03		1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1393	2	3	9		N	3	3	8		22
04		1410 N	1329	-0-	-81	-0-	1327	2	2	9		N	2	2	8		22

 LEGACY RESERVES OPERATING LP WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1				N	-0-				-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1				N	-0-				-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	198	1	85	3		N	-0-				-0-
*04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	76	1	3	3		N	-0-				-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.				621750						
GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2	N	-0-		59
12	2728 X	1791	-0-	-937	-0-	1791 2	N	-0-		59
01	2728 X	1542	-0-	-1186	-0-	1542 2	N	-0-		59
02	2464 X	1218	-0-	-1246	-0-	1218 2	N	-0-		59
03	2728 X	1371	-0-	-1357	-0-	1371 2	N	-0-		59
04	2640 X	1256	-0-	-1384	-0-	1256 2	N	-0-		59

GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	159438	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013										

WOODWARD "64"		WELL #:		1	RRCID ->	214634	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906	
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-		19
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-		19
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	N	-0-		19
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-		19
03	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818 2	N	-0-		19
*04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2	N	-0-		19

CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867						
ROMAN NOSE		WELL #:		1 U	RRCID ->	075379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 22150 PERF.14610 - 22090	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TRATON OPERATING COMPANY				865452						
HOWELL, PAT		WELL #:		1	RRCID ->	084123	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILL, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702	
11	35790 X	33874	-0-	-1916	-0-	33874 2	N	-0-		3
12	38502 X	35218	-0-	-3284	-0-	35218 2	N	-0-		3
01	38502 X	37246	-0-	-1256	-0-	37246 2	N	-0-		3
02	34776 X	33826	-0-	-950	-0-	33826 2	N	-0-		3
*03	37636 X	37636	-0-	-0-	-0-	37636 2	N	-0-		3
*04	36919 X	36919	-0-	-0-	-0-	36919 2	N	-0-		3

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	3000	2953	-0-	-47	-0-	2953	2	N	-0-			-0-
12	3100	2604	-0-	-496	-0-	2602	2	N	-0-	2	8	-0-
01	3186	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	-0-			-0-
02	3065	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3249	-0-	149	149	3249	2	N	-0-			-0-
*04	3040	3040	-0-	-0-	149	3040	2	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
12	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	N	-0-			-0-
01	3050 R	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3	N	-0-			-0-
02	2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-			-0-
03	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-			5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-			5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4659		N	NO RPT			5

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	17	2	N	128			175
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	35	2	N	128	195	1	108
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105	163	1	50
02	140 #	3	-0-	-137	-0-	3	2	N	-0-			50
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-

COATES (ELLENBURGER)												
O'RYAN OIL AND GAS												
COATES "B"												
		19163 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS		
		617042										
		WELL #: 1			RRCID -> 171059			COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66

COBB (DEVONIAN)												
WOLF ENERGY, INC.												
WALKER, CHARLES												
		19200 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
		935534										
		WELL #: 1			RRCID -> 087269			COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	876	-0-	876	876	876	2			N	-0-	-0-
03	7119 X	6243	-0-	-876	-0-	6243	2			N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUNCAN, FOREST												
		19200 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
		935534										
		WELL #: 1			RRCID -> 087873			COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02	392 N	328	-0-	-64	-0-	328	2			N	-0-	-0-
03	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COBRA (WOLFCAMP)												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.												
MCDOWELL ESTATE												
		19235 700			ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: GLASSCOCK		
		617544										
		WELL #: 1			RRCID -> 206681			COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
12	184 N	165	-0-	-19 B	-0-	165	2			N	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
02	166 N	151	-0-	-15 B	-0-	151	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-	-0-
*04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-	-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC												
POWELL "2"												
		881579			ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 13D			RRCID -> 152184			COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

POWELL "21D"												
		881579			ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 43D			RRCID -> 227400			COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

CONGER (PENN) ATROPOS PRODUCTION CORPORATION MCENTIRE 33		20097 700 036617		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	311	-0-	311	710	3	1	306	2	Y	2		22
12	1100 R	390	-0-	-710	-0-	2	9	384	2	Y	3	21 1	4
01	359 R	359	-0-	-0-	-0-	3	1	355	2	Y	1		5
02	358 R	358	-0-	-0-	-0-	1	9	354	2	Y	1		6
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	3	1	323	2	Y	1		7
04	330 #	230	-0-	-100	-0-	1	9	227	2	Y	3		10
MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437			
11	DLQ G-10	253	-0-	253	522	2	1	247	2	Y	4	8 1	5
12	965 R	443	-0-	-522	-0-	4	1	438	2	Y	1		6
01	403 #	327	-0-	-76	-0-	1	9	323	2	Y	1		7
02	364 #	239	-0-	-125	-0-	3	1	234	2	Y	3		10
03	434 #	186	-0-	-248	-0-	1	1	184	2	Y	1		11
04	420 #	204	-0-	-216	-0-	1	9	201	2	Y	3	9 1	5
MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A			
11	DLQ G-10	294	-0-	294	763	2	1	292	2	Y	-0-		1
12	1211 R	448	-0-	-763	-0-	4	1	443	2	Y	1		2
01	465 #	399	-0-	-66	-0-	1	9	395	2	Y	1		3
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	1		4
03	465 #	338	-0-	-127	-0-	3	1	334	2	Y	1		5
*04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	1	9	551	2	Y	1		6
MCENTIRE -34-		WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396			
11	DLQ G-10	675	-0-	675	1472	6	1	654	2	Y	14	28 1	34
12	2495 R	1023	-0-	-1472	-0-	15	9	1011	2	Y	2		36
01	930 #	883	-0-	-47	-0-	2	9	873	2	Y	2		38
02	728 #	537	-0-	-191	-0-	8	1	521	2	Y	10		48
03	1023 #	561	-0-	-462	-0-	2	9	553	2	Y	3		51
04	990 #	679	-0-	-311	-0-	5	1	670	2	Y	8	29 1	30

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
BENNETT, R. C., COMPANY				065324							
BADE A				WELL #: 1	RRCID -> 147482	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7298	- 8053		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	330 #	311	-0-	-19	-0-	311 2		N	-0-		-0-
12	341 #	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-		-0-
01	341 #	308	-0-	-33	-0-	308 2		N	-0-		-0-
02	308 #	287	-0-	-21	-0-	287 2		N	-0-		-0-
03	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
*04	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-

BADE				WELL #: 1	RRCID -> 184046	COMPL. DATE 05/14/1978	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 7308	- 7853		
11	630 #	574	-0-	-56	-0-	549 2	25 9	N	23		233
12	651 #	621	-0-	-30	-0-	617 2	4 9	N	4		237
01	651 #	583	-0-	-68	-0-	583 2		N	-0-		237
02	560 #	60	-0-	-500	-0-	60 2		N	-0-		237
03	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		237
04	600 #	504	-0-	-96	-0-	504 2		N	-0-		237

BADE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 184050	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7205	- 7973		
11	870 #	573	-0-	-297	-0-	558 2	15 9	N	14		49
12	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1069 2	18 9	N	16		65
01	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1023 2	8 9	N	7		72
02	909 R	909	-0-	-0-	-0-	907 2	2 9	N	2		74
03	1085 #	990	-0-	-95	-0-	981 2	9 9	N	8		82
04	1050 #	948	-0-	-102	-0-	934 2	14 9	N	13		95

BADE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 184052	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7262	- 8001		
11	630 #	603	-0-	-27	-0-	603 2		N	-0-		122
12	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		122
01	620 #	619	-0-	-1	-0-	619 2		N	-0-		122
02	625 R	625	-0-	-0-	-0-	622 2	3 9	N	3		125
03	719 R	719	-0-	-0-	-0-	715 2	4 9	N	4		129
*04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	703 2	3 9	N	3		132

RAY				WELL #: 2	RRCID -> 184060	COMPL. DATE 08/24/1990	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7391	- 7949		
11	300 #	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-		-0-
12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
02	280 #	258	-0-	-22	-0-	258 2		N	-0-		-0-
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-		-0-
04	300 #	279	-0-	-21	-0-	279 2		N	-0-		-0-

BADE "C"				WELL #: 2	RRCID -> 270825	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7317	- 8203		
11	540 #	303	-0-	-237	-0-	288 2	15 9	N	14	62 1	32
12	558 #	413	-0-	-145	-0-	413 2		N	-0-		32
01	558 #	384	-0-	-174	-0-	381 2	3 9	N	3		35
02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	344 2	3 9	N	3		38
03	403 #	401	-0-	-2	-0-	393 2	8 9	N	7		45
04	390 #	364	-0-	-26	-0-	353 2	11 9	N	10		55

BADE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 271925	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 7372	- 8226		
11	750 #	568	-0-	-182	-0-	560 2	8 9	N	7		60
12	775 #	585	-0-	-190	-0-	571 2	14 9	N	13		73
01	775 #	538	-0-	-237	-0-	534 2	4 9	N	4		77
02	700 #	555	-0-	-145	-0-	549 2	6 9	N	5		82
03	775 #	637	-0-	-138	-0-	617 2	20 9	N	18		100
04	750 #	591	-0-	-159	-0-	572 2	19 9	N	17		117

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324										
BADE "C"				WELL #:	6	RRCID ->	271927	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7324 - 8199	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	900 #	680	-0-	-220	-0-	674 2	6 9	9	N	5			64	
12	930 #	694	-0-	-236	-0-	688 2	6 9	9	N	5			69	
01	930 #	680	-0-	-250	-0-	671 2	9 9	9	N	8			77	
02	840 #	599	-0-	-241	-0-	599 2			N	-0-			77	
03	930 #	825	-0-	-105	-0-	808 2		17 9	N	15			92	
04	900 #	866	-0-	-34	-0-	852 2		14 9	N	13			105	

BADE "C"				WELL #:	8	RRCID ->	271928	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	7359 - 8224	
11	840 #	-0-	-0-	-840	-0-				N	8			105	
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				N	10			115	
01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				N	10			125	
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-				N	4			129	
03	868 #	603	-0-	-265	-0-	601 2	2 9		N	2			131	
*04	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-			131	

BADE "C"				WELL #:	4	RRCID ->	271929	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7305 - 8144	
11	600 #	235	-0-	-365	-0-	229 2	6 9	9	N	5			70	
12	620 #	310	-0-	-310	-0-	306 2	4 9	9	N	4			74	
01	620 #	478	-0-	-142	-0-	471 2	7 9	9	N	6			80	
02	603 R	603	-0-	-0-	-0-	592 2	11 9	9	N	10			90	
03	620 #	615	-0-	-5	-0-	594 2	21 9	9	N	19			109	
*04	625 R	625	-0-	-0-	-0-	608 2	17 9	9	N	15			124	

BADE "C"				WELL #:	7	RRCID ->	271943	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7295 - 8198	
11	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1702 2	31 9	9	N	28	180 1		33	
12	1612 #	1306	-0-	-306	-0-	1285 2	21 9	9	N	19			52	
01	1612 #	1174	-0-	-438	-0-	1156 2	18 9	9	N	16			68	
02	1456 #	1325	-0-	-131	-0-	1284 2	41 9	9	N	37			105	
03	1612 #	1444	-0-	-168	-0-	1389 2	55 9	9	N	50			155	
04	1560 #	1335	-0-	-225	-0-	1299 2	36 9	9	N	33			188	

BFP BLACK CANYON, LLC				068492										
BADE				WELL #:	1	RRCID ->	172595	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7263 - 7966	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HMH-LAURIE				WELL #:	1	RRCID ->	216796	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7194 - 7880	
11	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-			77	
12	341 #	236	-0-	-105	-0-	236 3			N	-0-			77	
01	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3			N	-0-			77	
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-			77	
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	327 3			N	-0-			77	
04	360 #	294	-0-	-66	-0-	294 3			N	-0-			77	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492											
FLINT ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	216938	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7584 - 7989			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167

BADE		WELL #:		2	RRCID ->	216939	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7247 - 7955			
11	810 #	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-				153
12	837 #	597	-0-	-240	-0-	597	3			N	-0-				153
01	837 #	727	-0-	-110	-0-	676	3	51	9	N	46				199
02	728 #	696	-0-	-32	-0-	696	3			N	-0-				199
03	806 #	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-				199
04	780 #	655	-0-	-125	-0-	655	3			N	-0-				199

FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7	RRCID ->	223441	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	7694 - 8000			
11	570 #	315	-0-	-255	-0-	315	3			N	-0-				94
12	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				94
01	341 #	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-				94
02	308 #	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-				94
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	N	2				96
*04	515 R	515	-0-	-0-	-0-	508	3	7	9	N	6				102

FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8	RRCID ->	223442	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	8116	PERF.	7615 - 7940			
11	690 #	386	-0-	-304	-0-	386	3			N	-0-				21
12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				21
01	434 #	196	-0-	-238	-0-	196	3			N	-0-				21
02	392 #	315	-0-	-77	-0-	315	3			N	-0-				21
03	667 R	667	-0-	-0-	-0-	666	3	1	9	N	1				22
*04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-				22

FOSTER "B-23"		WELL #:		2	RRCID ->	223443	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7042 - 7741			
11	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-				86
12	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-				86
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				86
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				86
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				86
04	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-				86

FLINT ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	231144	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7577 - 8000			
11	990 #	988	-0-	-2	-0-	911	3	77	9	N	70				344
12	1023 #	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-				344
01	1023 #	222	-0-	-801	-0-	222	3			N	-0-				344
02	924 #	222	-0-	-702	-0-	222	3			N	-0-				344
03	1023 #	222	-0-	-801	-0-	222	3			N	-0-				344
04	990 #	222	-0-	-768	-0-	222	3			N	-0-				344

FLINT ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	231145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7649 - 8086			
11	570 #	428	-0-	-142	-0-	428	3			N	-0-				102
12	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-				102
01	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-				102
02	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-				102
03	589 #	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-				102
04	570 #	235	-0-	-335	-0-	235	3			N	-0-				102

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492											
FLINT ESTATE		WELL #:		18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		
11	300 #	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-				92
12	279 #	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-				92
01	496 #	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-				92
02	448 #	25	-0-	-423	-0-	25	3			N	-0-				92
03	279 #	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-				92
04	300 #	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-				92

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920	
11	1200 #	904	-0-	-296	-0-	904	3			N	-0-				173
12	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-				173
01	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-				173
02	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-				173
03	1488 #	1062	-0-	-426	-0-	1062	3			N	-0-				173
04	1440 #	766	-0-	-674	-0-	766	3			N	-0-				173

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613 - 8005	
11	870 #	756	-0-	-114	-0-	745	3	11	9	N	10				63
12	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1011	3	15	9	N	14				77
01	1147 #	943	-0-	-204	-0-	932	3	11	9	N	10				87
02	1036 #	1001	-0-	-35	-0-	964	3	37	9	N	34				121
03	1023 #	589	-0-	-434	-0-	589	3			N	-0-				121
04	990 #	593	-0-	-397	-0-	589	3	4	9	N	4				125

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7749 - 8016	
11	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-				-0-
12	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-				-0-
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-				-0-
02	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-				-0-
03	806 #	557	-0-	-249	-0-	557	3			N	-0-				-0-
04	780 #	485	-0-	-295	-0-	485	3			N	-0-				-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7633 - 8155	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189

REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7094 - 7752	
11	300 #	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-	131	1		81
12	317 R	317	-0-	-0-	-0-	304	3	13	9	N	12				93
01	310 #	286	-0-	-24	-0-	271	3	15	9	N	14				107
02	280 #	275	-0-	-5	-0-	271	3	4	9	N	4				111
03	310 #	265	-0-	-45	-0-	262	3	3	9	N	3				114
04	300 #	239	-0-	-61	-0-	237	3	2	9	N	2				116

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE		12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776 - 8012	
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-				-0-
01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				-0-
02	224 #	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-				-0-
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-
04	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492									
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7648 - 8137	
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
11		434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
12		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
01		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
02		308 #	202	-0-	-106	-0-	202 3		N	-0-			-0-
03		341 #	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-			-0-
04		330 #	207	-0-	-123	-0-	207 3		N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
CONGER		WELL #:		1	RRCID ->	255193	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7018 - 7022	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
GLASS		WELL #:		102	RRCID ->	219576	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7701 - 8090	
11		660 #	527	-0-	-133	-0-	527 2		Y	-0-			61
12		589 #	460	-0-	-129	-0-	438 2	22 9	Y	20			81
01		620 #	126	-0-	-494	-0-	125 2	1 9	Y	1	73 1		9
02		561 R	561	-0-	-0-	-0-	560 2	1 9	Y	1			10
03		662 R	662	-0-	-0-	-0-	579 2	82 4	Y	1			11
							1 9						
*04		561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-			11

GLASS		WELL #:		101	RRCID ->	238248	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8021 - 8142	
11		660 #	312	-0-	-348	-0-	312 2		Y	-0-			63
12		656 R	656	-0-	-0-	-0-	633 2	23 9	Y	21			84
01		620 #	180	-0-	-440	-0-	179 2	1 9	Y	1	76 1		9
02		620 R	620	-0-	-0-	-0-	619 2	1 9	Y	1			10
03		846 R	846	-0-	-0-	-0-	740 2	104 4	Y	2			12
							2 9						
*04		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-			12

GLASS		WELL #:		103	RRCID ->	241681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7757 - 7991	
11		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-			29
12		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			29
01		217 #	81	-0-	-136	-0-	81 2		Y	-0-	26 1		3
02		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			3
03		290 R	290	-0-	-0-	-0-	252 2	36 4	Y	2			5
							2 9						
04		300 #	144	-0-	-156	-0-	144 2		Y	-0-			5

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
FOSTER CONGER		WELL #:		2	RRCID ->	132401	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7072 - 7265	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		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	* EOM BALANCE
11	360 #	186	-0-	-174	-0-	11 1	156 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	372 #	195	-0-	-177	-0-	19 4	175 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	372 #	238	-0-	-134	-0-	12 1	213 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	224 #	186	-0-	-38	-0-	8 4	168 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	16 1	253 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	9 4	215 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						12 1						
						6 4						
						20 1						
						27 4						
						15 1						
						2 4						

STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A		
11	360 #	253	-0-	-107	-0-	16 1	212 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	372 #	332	-0-	-40	-0-	25 4	298 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	372 #	211	-0-	-161	-0-	21 1	189 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	252 #	112	-0-	-140	-0-	13 4	102 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	341 #	180	-0-	-161	-0-	14 1	152 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	8 4	157 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						7 1						
						3 4						
						12 1						
						16 4						
						11 1						
						1 4						

STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A		
11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	41 1	548 3	Y	5	5 0	-0-	
*12	496 #	394	-0-	-102	-0-	64 4	355 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	611 R	611	-0-	-0-	-0-	24 1	545 3	Y	3	3 0	-0-	
02	560 #	468	-0-	-92	-0-	15 4	421 3	Y	2	2 0	-0-	
*03	752 R	752	-0-	-0-	-0-	40 1	631 3	Y	1	1 0	-0-	
*04	757 R	757	-0-	-0-	-0-	23 4	690 3	Y	11	11 0	-0-	
						30 1						
						15 4						
						51 1						
						69 4						
						48 1						
						7 4						

STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A		
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	3 1	42 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	62 #	50	-0-	-12	-0-	5 4	45 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	3 1	51 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	2 4	56 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	2 4	49 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						4 1						
						2 4						
						7 1						
						9 4						
						3 1						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "H" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	148877	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 #	86	-0-	-34	-0-	5 1	73 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
*12	124 #	94	-0-	-30	-0-	6 1	85 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	10 1	122 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
*04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	148878	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	8210	PERF. N/A	
11	210 #	171	-0-	-39	-0-	11 1	143 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
*12	217 #	157	-0-	-60	-0-	10 1	140 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
01	217 #	136	-0-	-81	-0-	9 1	122 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
02	196 #	123	-0-	-73	-0-	8 1	111 3	N	-0-			-0-
						4 4						
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	148879	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A	
11	210 #	163	-0-	-47	-0-	10 1	137 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
*12	217 #	156	-0-	-61	-0-	10 1	141 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
01	186 #	134	-0-	-52	-0-	9 1	120 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
02	168 #	124	-0-	-44	-0-	8 1	112 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	13 1	170 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
*04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	9 1	130 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

STERLING "H" FEE		WELL #:		14	RRCID ->	148880	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	8238	PERF. N/A	
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	9 1	114 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
*12	155 #	130	-0-	-25	-0-	8 1	117 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	9 1	115 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
02	140 #	123	-0-	-17	-0-	8 1	111 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	14 1	169 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
*04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
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
STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
11		270 #	187	-0-	-83	-0-	12 1 19 4	156 3	Y		-0-			-0-
*12		279 #	157	-0-	-122	-0-	9 1 6 4	142 3	Y		-0-			-0-
01		248 #	204	-0-	-44	-0-	14 1 8 4	182 3	Y		-0-			-0-
02		224 #	198	-0-	-26	-0-	13 1 7 4	178 3	Y		-0-			-0-
*03		322 R	322	-0-	-0-	-0-	21 1 31 4	270 3	Y		-0-			-0-
*04		250 R	250	-0-	-0-	-0-	16 1 3 4	231 3	Y		-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A				
11		176 R	176	-0-	-0-	-0-	11 1 18 4	147 3	Y		-0-			-0-
*12		189 R	189	-0-	-0-	-0-	12 1 7 4	170 3	Y		-0-			-0-
01		155 #	153	-0-	-2	-0-	10 1 6 4	137 3	Y		-0-			-0-
02		140 #	125	-0-	-15	-0-	8 1 4 4	113 3	Y		-0-			-0-
*03		155 #	137	-0-	-18	-0-	9 1 12 4	116 3	Y		-0-			-0-
*04		138 R	138	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	128 3	Y		-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
11		360 #	332	-0-	-28	-0-	21 1 32 4	279 3	Y		-0-			-0-
*12		372 #	339	-0-	-33	-0-	21 1 13 4	305 3	Y		-0-			-0-
01		372 #	292	-0-	-80	-0-	19 1 11 4	262 3	Y		-0-			-0-
02		336 #	240	-0-	-96	-0-	16 1 7 4	217 3	Y		-0-			-0-
*03		341 #	261	-0-	-80	-0-	17 1 24 4	220 3	Y		-0-			-0-
*04		268 R	268	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	249 3	Y		-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A				
11		630 #	395	-0-	-235	-0-	24 1 39 4	332 3	Y		-0-			-0-
*12		651 #	467	-0-	-184	-0-	29 1 17 4	421 3	Y		-0-			-0-
01		589 #	435	-0-	-154	-0-	29 1 16 4	389 3	Y		1	1 0		-0-
02		388 R	388	-0-	-0-	-0-	25 1 12 4	349 3	Y		2	2 0		-0-
*03		465 #	368	-0-	-97	-0-	25 1 34 4	309 3	Y		-0-			-0-
*04		359 R	359	-0-	-0-	-0-	23 1 4 4	332 3	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
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
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A				
11		180 #	155	-0-	-25	-0-	10 1 15 4	130 3	Y		-0-			-0-
*12		186 #	129	-0-	-57	-0-	8 1 4 4	117 3	Y		-0-			-0-
01		193 R	193	-0-	-0-	-0-	13 1 7 4	173 3	Y		-0-			-0-
02		164 R	164	-0-	-0-	-0-	11 1 5 4	148 3	Y		-0-			-0-
*03		333 R	333	-0-	-0-	-0-	22 1 31 4	280 3	Y		-0-			-0-
*04		210 R	210	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4	195 3	Y		-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A				
11		308 R	308	-0-	-0-	-0-	19 1 30 4	259 3	Y		-0-			-0-
*12		363 R	363	-0-	-0-	-0-	23 1 14 4	326 3	Y		-0-			-0-
01		326 R	326	-0-	-0-	-0-	22 1 12 4	292 3	Y		-0-			-0-
02		271 R	271	-0-	-0-	-0-	18 1 8 4	245 3	Y		-0-			-0-
*03		296 R	296	-0-	-0-	-0-	20 1 27 4	249 3	Y		-0-			-0-
*04		301 R	301	-0-	-0-	-0-	19 1 3 4	279 3	Y		-0-			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A				
11		DLQ G-10	190	-0-	190	270	12 1 19 4	158 3 1 9	Y		1	1 0		-0-
*12		505 R	235	-0-	-270	-0-	15 1 9 4	211 3	Y		-0-			-0-
01		264 R	264	-0-	-0-	-0-	18 1 10 4	236 3	Y		-0-			-0-
02		229 R	229	-0-	-0-	-0-	15 1 7 4	207 3	Y		-0-			-0-
*03		222 R	222	-0-	-0-	-0-	15 1 20 4	187 3	Y		-0-			-0-
*04		228 R	228	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	211 3	Y		-0-			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A				
11		690 #	480	-0-	-210	-0-	29 1 47 4	402 3 2 9	Y		2	2 0		-0-
*12		620 #	399	-0-	-221	-0-	25 1 15 4	358 3 1 9	Y		1	1 0		-0-
01		620 #	404	-0-	-216	-0-	27 1 15 4	358 3 4 9	Y		4	4 0		-0-
02		560 #	416	-0-	-144	-0-	27 1 12 4	368 3 9 9	Y		8	7 0		1
*03		589 #	500	-0-	-89	-0-	33 1 46 4	421 3	Y		-0-	1 0		-0-
*04		432 R	432	-0-	-0-	-0-	28 1 3 4	401 3	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400				
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
11	DLQ	G-10	830	-0-	830	1600	51 1	691 3	8 9	Y	7	7 0				-0-
*12		2500 R	900	-0-	-1600	-0-	80 4	804 3	7 9	Y	6	6 0				-0-
01		964 R	964	-0-	-0-	-0-	33 4	851 3	14 9	Y	13	13 0				-0-
02		812 #	709	-0-	-103	-0-	63 1	621 3	21 9	Y	19	18 0				1
*03		899 #	771	-0-	-128	-0-	36 4	633 3	19 9	Y	17	17 0				1
*04		1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	45 1	1807 3	26 9	Y	24	24 0				1

STERLING 'D' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149772		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A						
11		360 #	274	-0-	-86	-0-	17 1	228 3	3 9	Y	3	3 0				-0-
*12		372 #	330	-0-	-42	-0-	26 4	291 3	7 9	Y	6	6 0				-0-
01		372 #	250	-0-	-122	-0-	20 1	220 3	4 9	Y	4	4 0				-0-
02		336 #	156	-0-	-180	-0-	12 4	142 3	4 9	Y	-0-					-0-
*03		344 R	344	-0-	-0-	-0-	16 1	290 3	4 9	Y	-0-					-0-
*04		328 R	328	-0-	-0-	-0-	10 4	304 3	3 4	Y	-0-					-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 #	208	-0-	-32	-0-	13	1	174	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
*12	248 #	190	-0-	-58	-0-	12	1	171	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
01	248 #	231	-0-	-17	-0-	16	1	206	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	196 #	175	-0-	-21	-0-	11	1	159	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*03	217 #	204	-0-	-13	-0-	14	1	171	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
*04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A				
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	124 #	94	-0-	-30	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*03	124 #	91	-0-	-33	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
11	450 #	358	-0-	-92	-0-	40	1	285	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
*12	403 #	323	-0-	-80	-0-	35	1	276	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	31	1	210	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	364 #	283	-0-	-81	-0-	32	1	243	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-			-0-
						49	4							
*04	813 R	813	-0-	-0-	-0-	84	1	723	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A				
11	450 #	378	-0-	-72	-0-	41	1	302	3	Y	-0-			-0-
						35	4							
*12	434 #	344	-0-	-90	-0-	38	1	293	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
01	529 R	529	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	Y	2	2 0		-0-
						20	4	2 9						
02	630 R	630	-0-	-0-	-0-	70	1	540	3	Y	1	1 0		-0-
						19	4	1 9						
*03	946 R	946	-0-	-0-	-0-	85	1	776	3	Y	-0-			-0-
						85	4							
*04	639 R	639	-0-	-0-	-0-	66	1	567	3	Y	-0-			-0-
						6	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
11	450 #	310	-0-	-140	-0-	32	1	249	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
*12	434 #	288	-0-	-146	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	310 #	262	-0-	-48	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	108	1	933	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
*03	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	111	1	990	3	Y	-0-					-0-
						106	4									
*04	904 R	904	-0-	-0-	-0-	89	1	785	3	Y	21	20	0			1
						7	4	23	9							
STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
11	477 R	477	-0-	-0-	-0-	48	1	383	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
*12	434 #	373	-0-	-61	-0-	34	1	326	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
01	465 #	383	-0-	-82	-0-	43	1	327	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	600 R	600	-0-	-0-	-0-	61	1	522	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*03	764 R	764	-0-	-0-	-0-	71	1	625	3	Y	-0-					-0-
						68	4									
*04	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	116	1	1035	3	Y	34	33	0			1
						10	4	37	9							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A						
11	360 #	284	-0-	-76	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*12	372 #	274	-0-	-98	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	372 #	264	-0-	-108	-0-	33	1	222	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	336 #	276	-0-	-60	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	341 #	290	-0-	-51	-0-	26	1	238	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 #	284	-0-	-316	-0-	32	1	226	3	Y	-0-		-0-
						26	4						
*12	465 #	274	-0-	-191	-0-	29	1	235	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
01	341 #	330	-0-	-11	-0-	41	1	278	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
*03	474 R	474	-0-	-0-	-0-	42	1	389	3	Y	-0-		-0-
						43	4						
*04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	Y	-0-		-0-
						3	4						

 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149798 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

11	450 #	384	-0-	-66	-0-	43	1	305	3	Y	-0-		-0-
						36	4						
*12	465 #	329	-0-	-136	-0-	36	1	281	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
01	465 #	370	-0-	-95	-0-	45	1	312	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	43	1	326	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
*03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	Y	-0-		-0-
						41	4						
*04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

11	600 #	361	-0-	-239	-0-	40	1	287	3	Y	1	1 0	-0-
						33	4	1	9				
*12	558 #	275	-0-	-283	-0-	30	1	235	3	Y	1	1 0	-0-
						9	4	1	9				
01	527 #	510	-0-	-17	-0-	62	1	429	3	Y	1	1 0	-0-
						18	4	1	9				
02	588 R	588	-0-	-0-	-0-	65	1	505	3	Y	1	1 0	-0-
						17	4	1	9				
*03	700 R	700	-0-	-0-	-0-	63	1	574	3	Y	1	1 0	-0-
						62	4	1	9				
*04	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	117	1	1008	3	Y	-0-		-0-
						10	4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A		
11	600 #	475	-0-	-125	-0-	52 1 45 4	377 3 1 9	Y	1	1 0		-0-
*12	620 #	412	-0-	-208	-0-	45 1 14 4	352 3 1 9	Y	1	1 0		-0-
01	620 #	275	-0-	-345	-0-	33 1 10 4	232 3	Y	-0-			-0-
02	560 #	207	-0-	-353	-0-	23 1 6 4	178 3	Y	-0-			-0-
*03	558 #	318	-0-	-240	-0-	29 1 28 4	261 3	Y	-0-			-0-
*04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	183 3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A		
11	360 #	305	-0-	-55	-0-	34 1 28 4	243 3	Y	-0-			-0-
*12	372 #	329	-0-	-43	-0-	36 1 11 4	282 3	Y	-0-			-0-
01	372 #	307	-0-	-65	-0-	38 1 11 4	258 3	Y	-0-			-0-
02	336 #	276	-0-	-60	-0-	31 1 8 4	237 3	Y	-0-			-0-
*03	436 R	436	-0-	-0-	-0-	38 1 38 4	360 3	Y	-0-			-0-
*04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	47 1 4 4	408 3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
11	600 #	284	-0-	-316	-0-	32 1 26 4	226 3	Y	-0-			-0-
*12	527 #	274	-0-	-253	-0-	30 1 10 4	234 3	Y	-0-			-0-
01	527 #	282	-0-	-245	-0-	35 1 10 4	237 3	Y	-0-			-0-
02	364 #	242	-0-	-122	-0-	27 1 7 4	208 3	Y	-0-			-0-
*03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	31 1 31 4	291 3	Y	-0-			-0-
*04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	40 1 3 4	341 3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420		
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	21 1 19 4	159 3	Y	-0-			-0-
*12	217 #	192	-0-	-25	-0-	21 1 6 4	165 3	Y	-0-			-0-
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	24 1 7 4	166 3	Y	-0-			-0-
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	20 1 5 4	148 3	Y	-0-			-0-
*03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	21 1 20 4	191 3	Y	-0-			-0-
*04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	137 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'D' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	150065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7431 -	7842
M	O	ALLOW 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		3	RRCID ->	151319	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	43 1	342 3	Y	-0-	-0-	
*12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	39 4	343 3	Y	-0-	-0-	
01	372 #	181	-0-	-191	-0-	14 4	153 3	Y	-0-	-0-	
02	336 #	103	-0-	-233	-0-	21 1	90 3	Y	-0-	-0-	
*03	372 #	140	-0-	-232	-0-	7 4	115 3	Y	-0-	-0-	
*04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	10 1	133 3	Y	-0-	-0-	
						3 4					
						13 1					
						12 4					
						15 1					
						1 4					

GLASS, R. E.		WELL #:		6	RRCID ->	151358	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7263 -	7859
11	270 #	223	-0-	-47	-0-	14 1	187 3	Y	-0-	-0-		
*12	279 #	191	-0-	-88	-0-	22 4	172 3	Y	-0-	-0-		
01	279 #	151	-0-	-128	-0-	12 1	135 3	Y	-0-	-0-		
02	252 #	115	-0-	-137	-0-	7 4	104 3	Y	-0-	-0-		
*03	279 #	96	-0-	-183	-0-	10 1	81 3	Y	-0-	-0-		
*04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	6 4	184 3	Y	-0-	-0-		
						8 1						
						3 4						
						6 1						
						9 4						
						13 1						
						1 4						

GLASS, R. E.		WELL #:		8	RRCID ->	151359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7308 -	7918
11	540 #	419	-0-	-121	-0-	26 1	351 3	Y	-0-	-0-		
*12	558 #	410	-0-	-148	-0-	42 4	369 3	Y	-0-	-0-		
01	496 #	425	-0-	-71	-0-	26 1	381 3	Y	-0-	-0-		
02	448 #	391	-0-	-57	-0-	15 4	353 3	Y	-0-	-0-		
*03	496 #	325	-0-	-171	-0-	28 1	274 3	Y	-0-	-0-		
*04	609 R	609	-0-	-0-	-0-	16 4	565 3	Y	-0-	-0-		
						26 1						
						12 4						
						22 1						
						29 4						
						39 1						
						5 4						

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
STERLING "G" FEE				WELL #:	3	RRCID ->	151360	COMPL. DATE	12/02/1977	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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	270 #	245	-0-	-25	-0-	15	1	206	3	Y	-0-		-0-
						24	4						
*12	279 #	232	-0-	-47	-0-	15	1	208	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
01	248 #	119	-0-	-129	-0-	8	1	106	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	224 #	150	-0-	-74	-0-	10	1	136	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*03	248 #	113	-0-	-135	-0-	8	1	95	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
*04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

STERLING 'G' FEE				WELL #:	4	RRCID ->	151361	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A	
11	270 #	232	-0-	-38	-0-	14	1	195	3	Y	-0-		-0-
						23	4						
*12	279 #	222	-0-	-57	-0-	14	1	199	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
01	248 #	201	-0-	-47	-0-	13	1	180	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	14	1	197	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
*03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	-0-		-0-
						30	4						
*04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

STERLING "G" FEE				WELL #:	9	RRCID ->	151363	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A	
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-		-0-
						22	4						
*12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
01	217 #	202	-0-	-15	-0-	14	1	180	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
02	196 #	174	-0-	-22	-0-	11	1	158	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*03	217 #	193	-0-	-24	-0-	13	1	163	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
*04	263 R	263	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

STERLING "G" FEE				WELL #:	10	RRCID ->	151367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7654 -	8059
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	12 1	163 3	Y	-0-							-0-
*12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	15 1	207 3	Y	-0-							-0-
01	186 #	176	-0-	-10	-0-	8 4	157 3	Y	-0-							-0-
02	168 #	137	-0-	-31	-0-	7 4	124 3	Y	-0-							-0-
*03	186 #	133	-0-	-53	-0-	9 1	112 3	Y	-0-							-0-
*04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	4 4	133 3	Y	-0-							-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A						
11	630 #	617	-0-	-13	-0-	38 1	518 3	Y	1	1 0						-0-
*12	775 #	736	-0-	-39	-0-	60 4	661 3	Y	2	2 0						-0-
01	775 #	712	-0-	-63	-0-	27 4	637 3	Y	1	1 0						-0-
02	700 #	628	-0-	-72	-0-	47 1	567 3	Y	-0-							-0-
*03	744 #	622	-0-	-122	-0-	27 4	523 3	Y	-0-							-0-
*04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	41 1	481 3	Y	-0-							-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151380		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 7443 - 7948						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		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
11	450 #	299	-0-	-151	-0-	33 1 28 4	238 3	Y	-0-		-0-
*12	341 #	269	-0-	-72	-0-	29 1 10 4	230 3	Y	-0-		-0-
01	341 #	291	-0-	-50	-0-	35 1 10 4	246 3	Y	-0-		-0-
02	308 #	220	-0-	-88	-0-	25 1 6 4	189 3	Y	-0-		-0-
*03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	31 1 31 4	285 3	Y	-0-		-0-
*04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	279 3	Y	-0-		-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284	
11	330 #	292	-0-	-38	-0-	32 1 27 4	233 3	Y	-0-		-0-
*12	310 #	274	-0-	-36	-0-	31 1 9 4	234 3	Y	-0-		-0-
01	330 R	330	-0-	-0-	-0-	41 1 11 4	276 3	Y	2	2 0	-0-
02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	39 1 10 4	297 3	Y	1	1 0	-0-
*03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	49 1 48 4	448 3	Y	-0-		-0-
*04	708 R	708	-0-	-0-	-0-	73 1 6 4	629 3	Y	-0-		-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A	
11	450 #	385	-0-	-65	-0-	43 1 36 4	306 3	Y	-0-		-0-
*12	465 #	340	-0-	-125	-0-	37 1 12 4	291 3	Y	-0-		-0-
01	465 #	402	-0-	-63	-0-	49 1 15 4	338 3	Y	-0-		-0-
02	472 R	472	-0-	-0-	-0-	53 1 15 4	404 3	Y	-0-		-0-
*03	743 R	743	-0-	-0-	-0-	67 1 66 4	610 3	Y	-0-		-0-
*04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	62 1 5 4	538 3	Y	-0-		-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A				
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
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A				
11		150 #	103	-0-	-47	-0-	10 1	84 3	Y	-0-				-0-
							9 4							
*12		155 #	78	-0-	-77	-0-	7 1	68 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
01		147 R	147	-0-	-0-	-0-	16 1	125 3	Y	-0-				-0-
							6 4							
02		314 R	314	-0-	-0-	-0-	32 1	273 3	Y	-0-				-0-
							9 4							
*03		258 R	258	-0-	-0-	-0-	24 1	211 3	Y	-0-				-0-
							23 4							
*04		283 R	283	-0-	-0-	-0-	28 1	253 3	Y	-0-				-0-
							2 4							

STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A				
11		300 #	266	-0-	-34	-0-	27 1	214 3	Y	-0-				-0-
							25 4							
*12		310 #	234	-0-	-76	-0-	21 1	205 3	Y	-0-				-0-
							8 4							
01		279 #	150	-0-	-129	-0-	17 1	127 3	Y	-0-				-0-
							6 4							
02		252 #	87	-0-	-165	-0-	8 1	76 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
*03		492 R	492	-0-	-0-	-0-	46 1	403 3	Y	-0-				-0-
							43 4							
*04		382 R	382	-0-	-0-	-0-	39 1	340 3	Y	-0-				-0-
							3 4							

STERLING 'F' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7378 - 7910				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
STERLING 'K' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152931		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 152941		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A					
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-		6	1	78	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
*12	93 #	85	-0-	-8	-0-		5	1	77	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
01	93 #	75	-0-	-18	-0-		5	1	67	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-		7	1	102	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
*03	93 #	66	-0-	-27	-0-		4	1	56	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 152943		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2014															

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		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
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	7 1	95 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
*12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	Y	3	3 0	-0-
						6 4	3 9				
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	10 1	127 3	Y	1	1 0	-0-
						6 4	1 9				
02	210 R	210	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
*03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
*04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	9 1	133 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
11	313 R	313	-0-	-0-	-0-	19 1	264 3	Y	-0-		-0-
						30 4					
*12	305 R	305	-0-	-0-	-0-	19 1	274 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	19 1	261 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	17 1	241 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
*03	320 R	320	-0-	-0-	-0-	22 1	268 3	Y	-0-		-0-
						30 4					
*04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	20 1	299 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A	
11	180 #	163	-0-	-17	-0-	10 1	135 3	Y	2	2 0	-0-
						16 4	2 9				
*12	186 #	176	-0-	-10	-0-	11 1	156 3	Y	2	2 0	-0-
						7 4	2 9				
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	11 1	145 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
02	168 #	147	-0-	-21	-0-	10 1	132 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
*03	186 #	128	-0-	-58	-0-	9 1	107 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
*04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED			49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
STERLING "O" FEE			WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322				
11		450 #	352	-0-	-98	-0-	38	1	280	3	Y	-0-			-0-
							34	4							
*12		465 #	274	-0-	-191	-0-	30	1	235	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
01		465 #	330	-0-	-135	-0-	41	1	278	3	Y	-0-			-0-
							11	4							
02		364 #	345	-0-	-19	-0-	40	1	295	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
*03		430 R	430	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-			-0-
							39	4							
*04		340 R	340	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	Y	-0-			-0-
							2	4							

GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291				
11		420 #	303	-0-	-117	-0-	34	1	241	3	Y	-0-			-0-
							28	4							
*12		434 #	330	-0-	-104	-0-	36	1	282	3	Y	-0-			-0-
							12	4							
01		434 #	360	-0-	-74	-0-	44	1	303	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
02		345 R	345	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
*03		405 R	405	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	Y	-0-			-0-
							37	4							
*04		248 R	248	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

GLASSCOCK "V" FEE			WELL #: 17		RRCID -> 155146		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7346 - 8344				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWNFIELD, V. E.			WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

11		870 #	614	-0-	-256	-0-	36	1	494	3	Y	24	25	0			1
							58	4	26	9							
*12		744 #	560	-0-	-184	-0-	33	1	476	3	Y	29	29	0			1
							19	4	32	9							
01		620 #	506	-0-	-114	-0-	32	1	432	3	Y	22	22	0			1
							18	4	24	9							
02		560 #	424	-0-	-136	-0-	27	1	370	3	Y	14	14	0			1
							12	4	15	9							
*03		620 #	417	-0-	-203	-0-	27	1	340	3	Y	13	13	0			1
							36	4	14	9							
*04		412 R	412	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	15	15	0			1
							3	4	17	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

11		240 #	196	-0-	-44	-0-	12	1	156	3	Y	8	9	0			-0-
							19	4	9	9							
*12		248 #	171	-0-	-77	-0-	10	1	145	3	Y	9	9	0			-0-
							6	4	10	9							
01		248 #	170	-0-	-78	-0-	11	1	146	3	Y	6	6	0			-0-
							6	4	7	9							
02		196 #	195	-0-	-1	-0-	12	1	168	3	Y	8	7	0			1
							6	4	9	9							
*03		217 #	197	-0-	-20	-0-	13	1	160	3	Y	6	7	0			-0-
							17	4	7	9							
*04		203 R	203	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1350 #	948	-0-	-402	-0-	57 1	781 3	Y	17	18 0	1	
							91 4	19 9					
*12		1395 #	827	-0-	-568	-0-	50 1	721 3	Y	24	24 0	1	
							30 4	26 9					
01		899 #	869	-0-	-30	-0-	54 1	721 3	Y	58	57 0	2	
							30 4	64 9					
02		896 #	882	-0-	-14	-0-	54 1	748 3	Y	49	48 0	3	
							26 4	54 9					
*03		992 #	855	-0-	-137	-0-	55 1	688 3	Y	34	35 0	2	
							75 4	37 9					
*04		840 R	840	-0-	-0-	-0-	52 1	756 3	Y	23	24 0	1	
							7 4	25 9					

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996			
11	300 #	218	-0-	-82	-0-	13 1	183 3	Y	-0-			-0-	
						22 4							
*12	310 #	225	-0-	-85	-0-	14 1	203 3	Y	-0-			-0-	
						8 4							
01	279 #	231	-0-	-48	-0-	15 1	207 3	Y	-0-			-0-	
						9 4							
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15 1	206 3	Y	-0-			-0-	
						7 4							
*03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	16 1	205 3	Y	-0-			-0-	
						22 4							
*04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	15 1	221 3	Y	-0-			-0-	
						2 4							

STERLING "M" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 159910		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7356 - 7716			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
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
STERLING "O" FEE				WELL #: 5		RRCID -> 159913	COMPL. DATE 12/04/1982	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7898	-	8342			
11		420 #	319	-0-	-101	-0-	36 1 30 4	253 3	Y		-0-			-0-
*12		372 #	287	-0-	-85	-0-	31 1 10 4	246 3	Y		-0-			-0-
01		372 #	306	-0-	-66	-0-	37 1 11 4	258 3	Y		-0-			-0-
02		336 #	283	-0-	-53	-0-	32 1 8 4	243 3	Y		-0-			-0-
*03		446 R	446	-0-	-0-	-0-	40 1 39 4	367 3	Y		-0-			-0-
*04		403 R	403	-0-	-0-	-0-	42 1 3 4	358 3	Y		-0-			-0-
STERLING "O" FEE				WELL #: 8		RRCID -> 159914	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7947	-	8360			
11		480 #	362	-0-	-118	-0-	40 1 33 4	289 3	Y		-0-			-0-
*12		465 #	251	-0-	-214	-0-	27 1 8 4	216 3	Y		-0-			-0-
01		465 #	366	-0-	-99	-0-	45 1 12 4	309 3	Y		-0-			-0-
02		440 R	440	-0-	-0-	-0-	49 1 13 4	378 3	Y		-0-			-0-
*03		694 R	694	-0-	-0-	-0-	62 1 62 4	570 3	Y		-0-			-0-
*04		776 R	776	-0-	-0-	-0-	80 1 6 4	690 3	Y		-0-			-0-
STERLING "O" FEE				WELL #: 9		RRCID -> 159915	COMPL. DATE 10/19/1985	TOTAL DEPTH 8408	PERF. 7830	-	8330			
11		390 #	299	-0-	-91	-0-	33 1 28 4	238 3	Y		-0-			-0-
*12		372 #	269	-0-	-103	-0-	29 1 10 4	230 3	Y		-0-			-0-
01		341 #	331	-0-	-10	-0-	41 1 11 4	279 3	Y		-0-			-0-
02		377 R	377	-0-	-0-	-0-	42 1 11 4	324 3	Y		-0-			-0-
*03		595 R	595	-0-	-0-	-0-	53 1 53 4	489 3	Y		-0-			-0-
*04		777 R	777	-0-	-0-	-0-	80 1 6 4	691 3	Y		-0-			-0-
BROWNFIELD, V. E.				WELL #: 1		RRCID -> 160020	COMPL. DATE 02/06/1981	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7608	-	8088			
11		298 R	298	-0-	-0-	-0-	30 1 28 4	240 3	Y		-0-			-0-
*12		340 R	340	-0-	-0-	-0-	31 1 12 4	297 3	Y		-0-			-0-
01		501 R	501	-0-	-0-	-0-	56 1 18 4	427 3	Y		-0-			-0-
02		569 R	569	-0-	-0-	-0-	58 1 16 4	495 3	Y		-0-			-0-
*03		588 R	588	-0-	-0-	-0-	54 1 52 4	482 3	Y		-0-			-0-
*04		565 R	565	-0-	-0-	-0-	56 1 5 4	504 3	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025	
11	210 #	130	-0-	-80	-0-	8 1	110 3	Y		-0-	-0-
						12 4					
*12	217 #	156	-0-	-61	-0-	10 1	141 3	Y		-0-	-0-
						5 4					
01	217 #	146	-0-	-71	-0-	10 1	130 3	Y		-0-	-0-
						6 4					
02	140 #	112	-0-	-28	-0-	7 1	102 3	Y		-0-	-0-
						3 4					
*03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	12 1	154 3	Y		-0-	-0-
						16 4					
*04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	12 1	177 3	Y		-0-	-0-
						1 4					

STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116	
11	210 #	163	-0-	-47	-0-	10 1	137 3	Y		-0-	-0-
						16 4					
*12	217 #	156	-0-	-61	-0-	10 1	141 3	Y		-0-	-0-
						5 4					
01	186 #	115	-0-	-71	-0-	8 1	103 3	Y		-0-	-0-
						4 4					
02	168 #	99	-0-	-69	-0-	7 1	89 3	Y		-0-	-0-
						3 4					
*03	186 #	161	-0-	-25	-0-	11 1	135 3	Y		-0-	-0-
						15 4					
*04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	Y		-0-	-0-
						1 4					

STERLING "I" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164418		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
11	450 #	378	-0-	-72	-0-	42 1	301 3	Y		-0-	-0-
						35 4					
*12	434 #	341	-0-	-93	-0-	37 1	292 3	Y		-0-	-0-
						12 4					
01	434 #	266	-0-	-168	-0-	33 1	224 3	Y		-0-	-0-
						9 4					
02	392 #	189	-0-	-203	-0-	21 1	163 3	Y		-0-	-0-
						5 4					
*03	403 #	297	-0-	-106	-0-	27 1	244 3	Y		-0-	-0-
						26 4					
*04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	44 1	373 3	Y		-0-	-0-
						4 4					

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844	
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
11	450 #	316	-0-	-134	-0-	20 1 31 4	265 3	Y	-0-		-0-
*12	465 #	164	-0-	-301	-0-	10 1 6 4	148 3	Y	-0-		-0-
01	527 #	180	-0-	-347	-0-	12 1 7 4	161 3	Y	-0-		-0-
02	476 #	184	-0-	-292	-0-	12 1 6 4	166 3	Y	-0-		-0-
*03	527 #	153	-0-	-374	-0-	10 1 14 4	129 3	Y	-0-		-0-
*04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	26 1 4 4	384 3	Y	-0-		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
11	420 #	329	-0-	-91	-0-	36 1 30 4	263 3	Y	-0-		-0-
*12	403 #	287	-0-	-116	-0-	31 1 10 4	246 3	Y	-0-		-0-
01	403 #	283	-0-	-120	-0-	35 1 10 4	238 3	Y	-0-		-0-
02	336 #	189	-0-	-147	-0-	21 1 5 4	163 3	Y	-0-		-0-
*03	341 #	297	-0-	-44	-0-	26 1 26 4	245 3	Y	-0-		-0-
*04	268 R	268	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	239 3	Y	-0-		-0-

STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070			
11	240 #	147	-0-	-93	-0-	9 1 14 4	124 3	Y	-0-		-0-
*12	248 #	175	-0-	-73	-0-	11 1 6 4	158 3	Y	-0-		-0-
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	13 1 7 4	170 3	Y	-0-		-0-
02	168 #	130	-0-	-38	-0-	8 1 4 4	118 3	Y	-0-		-0-
*03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	14 1 19 4	177 3	Y	-0-		-0-
*04	408 R	408	-0-	-0-	-0-	26 1 3 4	379 3	Y	-0-		-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	9 1	115 3	Y			-0-			-0-
						13 4								
*12	155 #	114	-0-	-41	-0-	7 1	103 3	Y			-0-			-0-
						4 4								
01	155 #	36	-0-	-119	-0-	2 1	33 3	Y			-0-			-0-
						1 4								
02	140 #	40	-0-	-100	-0-	2 1	30 3	Y		6	6 0			-0-
						1 4								
*03	155 #	127	-0-	-28	-0-	5 1	60 3	Y		51	48 0			3
						6 4								
*04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y		45	46 0			2
						50 9								
STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054				
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	10 1	142 3	Y			-0-			-0-
						17 4								
*12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	12 1	169 3	Y			-0-			-0-
						6 4								
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	13 1	170 3	Y			-0-			-0-
						7 4								
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	11 1	152 3	Y			-0-			-0-
						5 4								
*03	186 #	185	-0-	-1	-0-	12 1	156 3	Y			-0-			-0-
						17 4								
*04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	Y			-0-			-0-
						1 4								
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 170187		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7645 - 7990				
11	510 #	282	-0-	-228	-0-	18 1	236 3	Y			-0-			-0-
						28 4								
*12	403 #	279	-0-	-124	-0-	17 1	251 3	Y			-0-			-0-
						11 4								
01	279 #	271	-0-	-8	-0-	18 1	243 3	Y			-0-			-0-
						10 4								
02	252 #	77	-0-	-175	-0-	5 1	70 3	Y			-0-			-0-
						2 4								
*03	279 #	24	-0-	-255	-0-	2 1	20 3	N			-0-			-0-
						2 4								
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766	
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
11	2040 #	1970	-0-	-70	-0-	121 1	1645 3	Y	12	13 0	-0-
						191 4	13 9				
*12	2201 #	1699	-0-	-502	-0-	107 1	1514 3	Y	13	13 0	-0-
						64 4	14 9				
01	2201 #	1574	-0-	-627	-0-	105 1	1399 3	Y	11	11 0	-0-
						58 4	12 9				
02	1988 #	1778	-0-	-210	-0-	115 1	1585 3	Y	23	21 0	2
						53 4	25 9				
*03	2139 #	2044	-0-	-95	-0-	136 1	1704 3	Y	16	17 0	1
						186 4	18 9				
*04	2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	132 1	1899 3	Y	17	17 0	1
						19 4	19 9				

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121	
11	90 #	40	-0-	-50	-0-	2 1	34 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
*12	93 #	26	-0-	-67	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	2 1	33 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	3 1	43 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*03	93 #	76	-0-	-17	-0-	5 1	64 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
*04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085	
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	5 1	69 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
*12	93 #	78	-0-	-15	-0-	5 1	70 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	5 1	72 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	5 1	70 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
*04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990	
11	840 #	241	-0-	-599	-0-	15 1	202 3	Y	-0-		-0-
						24 4					
*12	868 #	211	-0-	-657	-0-	13 1	190 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
01	868 #	279	-0-	-589	-0-	19 1	250 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
02	476 #	300	-0-	-176	-0-	20 1	271 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
*03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	26 1	320 3	Y	-0-		-0-
						34 4					
*04	324 R	324	-0-	-0-	-0-	21 1	301 3	Y	-0-		-0-
						2 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 #	201	-0-	-39	-0-	12	1	169	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
*12	248 #	209	-0-	-39	-0-	13	1	188	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
01	217 #	206	-0-	-11	-0-	14	1	184	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-			-0-
						29	4							
*04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024				
11	540 #	228	-0-	-312	-0-	14	1	192	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
*12	558 #	98	-0-	-460	-0-	6	1	88	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	558 #	93	-0-	-465	-0-	6	1	84	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	364 #	56	-0-	-308	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	248 #	90	-0-	-158	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*04	452 R	452	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047				
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-			-0-
						37	4							
*12	530 R	530	-0-	-0-	-0-	33	1	478	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
01	698 R	698	-0-	-0-	-0-	46	1	625	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
02	697 R	697	-0-	-0-	-0-	46	1	629	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
*03	581 R	581	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	Y	3	3 0		-0-
						53	4				3 9			
*04	567 R	567	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	Y	6	6 0		-0-
						5	4				7 9			
GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536				
11	322 R	322	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
*12	341 #	273	-0-	-68	-0-	17	1	247	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
01	403 #	310	-0-	-93	-0-	21	1	278	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
02	364 #	276	-0-	-88	-0-	18	1	249	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*03	403 #	270	-0-	-133	-0-	18	1	227	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
*04	478 R	478	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 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
11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-		-0-
						29	4						
*12	351 R	351	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
01	314 R	314	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
02	252 #	242	-0-	-10	-0-	16	1	218	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
*03	279 #	254	-0-	-25	-0-	17	1	213	3	Y	-0-		-0-
						24	4						
*04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-		-0-
						3	4						

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

11	540 #	351	-0-	-189	-0-	22	1	292	3	Y	3	3 0	-0-
						34	4						
*12	558 #	433	-0-	-125	-0-	27	1	390	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
01	558 #	448	-0-	-110	-0-	30	1	398	3	Y	3	3 0	-0-
						17	4						
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	22	1	304	3	Y	2	2 0	-0-
						10	4						
*03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	36	1	454	3	Y	1	1 0	-0-
						50	4						
*04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	Y	-0-		-0-
						5	4						

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

11	400 R	400	-0-	-0-	-0-	40	1	322	3	Y	-0-		-0-
						38	4						
*12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	36	1	344	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	47	1	359	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	70	1	600	3	Y	-0-		-0-
						21	4						
*03	621 R	621	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	Y	-0-		-0-
						56	4						
*04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	58	1	527	3	Y	-0-		-0-
						5	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	251 R	251	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-
						25	4				-0-
*12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	Y	-0-
						11	4				-0-
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-
						10	4				-0-
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	-0-
						11	4				-0-
*03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-
						20	4				-0-
*04	237 R	237	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-
						2	4				-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
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-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086			
11	419 R	419	-0-	-0-	-0-	42	1	338	3	Y	-0-
						39	4				-0-
*12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	Y	-0-
						14	4				-0-
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	39	1	294	3	Y	-0-
						12	4				-0-
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	33	1	283	3	Y	-0-
						9	4				-0-
*03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-
						30	4				-0-
*04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	Y	-0-
						2	4				-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 6		RRCID -> 219674		COMPL. DATE 10/16/1983		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
*12	310 #	274	-0-	-36	-0-	17	1	247	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	372 #	235	-0-	-137	-0-	16	1	210	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	336 #	207	-0-	-129	-0-	13	1	188	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*03	372 #	172	-0-	-200	-0-	11	1	145	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*04	669 R	669	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910				
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-			-0-
						29	4							
*12	279 #	274	-0-	-5	-0-	17	1	246	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
01	341 #	259	-0-	-82	-0-	17	1	232	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	308 #	230	-0-	-78	-0-	15	1	208	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*03	341 #	205	-0-	-136	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
*04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500				
11	180 #	144	-0-	-36	-0-	9	1	121	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*12	155 #	145	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	10	1	131	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	140 #	133	-0-	-7	-0-	8	1	121	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
*04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074				
11	540 #	193	-0-	-347	-0-	12	1	162	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
*12	558 #	137	-0-	-421	-0-	9	1	123	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	558 #	293	-0-	-265	-0-	20	1	262	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
02	364 #	244	-0-	-120	-0-	16	1	221	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	Y	-0-			-0-
						35	4							
*04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 #	390	-0-	-30	-0-	24	1	328	3	Y	-0-			-0-
						38	4							
*12	434 #	273	-0-	-161	-0-	17	1	246	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	527 #	294	-0-	-233	-0-	20	1	263	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
02	476 #	276	-0-	-200	-0-	18	1	250	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*03	527 #	229	-0-	-298	-0-	15	1	193	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
*04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098				
11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
*12	345 R	345	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
01	289 R	289	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	252 #	245	-0-	-7	-0-	25	1	213	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*03	279 #	258	-0-	-21	-0-	24	1	211	3	Y	-0-			-0-
						23	4							
*04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
STERLING -R- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 256664		COMPL. DATE 10/04/1980		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 7863 - 8231				
11	90 #	27	-0-	-63	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	62 #	26	-0-	-36	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	31 #	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	4	Y	-0-			-0-
						5	1	51	3	Y	-0-			-0-
*04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844				
11	390 #	139	-0-	-251	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*12	403 #	147	-0-	-256	-0-	9	1	133	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	341 #	179	-0-	-162	-0-	12	1	160	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	280 #	154	-0-	-126	-0-	10	1	139	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN) COG OPERATING LLC FOSTER		//CONT.//	20097 700 166150	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
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 #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A																
11		814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-					-0-
12		868 #	821	-0-	-47	-0-	821	3		N	-0-					-0-
01		868 #	827	-0-	-41	-0-	827	3		N	-0-					-0-
02		784 #	722	-0-	-62	-0-	722	3		N	-0-					-0-
03		837 #	833	-0-	-4	-0-	833	3		N	-0-					-0-
04		810 #	806	-0-	-4	-0-	806	3		N	-0-					-0-

H & B WATER HAULERS CARPER 12																
WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238																
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. FOSTER, ROSS																
WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983																
11		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT					-0-
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					-0-
01		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					-0-
02		280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT					-0-
03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					-0-
04		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT					-0-

KING ENERGY RESOURCES FOSTER 18																
WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A																
11		225 R	110	-0-	-115	-0-	110	2		Y	-0-					76
12		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-					76
01		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-					76
02		112 #	110	-0-	-2	-0-	110	2		Y	-0-					76
03		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-					76
*04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-					76

FOSTER 18																
WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158																
11		480 #	338	-0-	-142	-0-	335	2	3	9	N	3				87
12		496 #	324	-0-	-172	-0-	321	2	3	9	N	3				90
01		465 #	293	-0-	-172	-0-	291	2	2	9	N	2				92
02		420 #	167	-0-	-253	-0-	165	2	2	9	N	2				94
03		540 R	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2				96
*04		492 R	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2				98

FOSTER 18																
WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019																
11		1436 R	686	-0-	-750	-0-	686	2		Y	-0-					86
12		636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-					86
01		868 #	575	-0-	-293	-0-	575	2		Y	-0-					86
02		784 #	518	-0-	-266	-0-	518	2		Y	-0-					86
03		744 #	589	-0-	-155	-0-	589	2		Y	-0-					86
*04		596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-					86

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
TERRY, I. W.				WELL #: 107	RRCID -> 081773	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7359	- 7455		
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
11	360 #	251	-0-	-109	-0-	251 3	N	-0-			-0-
12	372 #	235	-0-	-137	-0-	235 3	N	-0-			-0-
01	372 #	178	-0-	-194	-0-	178 3	N	-0-			-0-
02	280 #	124	-0-	-156	-0-	124 3	N	-0-			-0-
03	279 #	122	-0-	-157	-0-	122 3	N	-0-			-0-
04	240 #	146	-0-	-94	-0-	146 3	N	-0-			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 1	RRCID -> 122686	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7470	- 7822		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 6	RRCID -> 122688	COMPL. DATE 01/22/1985	TOTAL DEPTH 7881	PERF. 7458	- 7815		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 4	RRCID -> 134552	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7436	- 7726		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 7	RRCID -> 134554	COMPL. DATE 11/18/1987	TOTAL DEPTH 7992	PERF. 7494	- 7713		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. "13"				WELL #: 2	RRCID -> 155053	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7143	- 7186		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703										
F. CONGER 19				WELL #: 3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 7				WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A		
11	240 #	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-			-0-
12	248 #	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-			-0-
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
04	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-			-0-

F. CONGER				WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A		
11	780 #	421	-0-	-359	-0-	421	3			N	-0-			-0-
12	806 #	529	-0-	-277	-0-	529	3			N	-0-			-0-
01	806 #	482	-0-	-324	-0-	482	3			N	-0-			-0-
02	504 #	475	-0-	-29	-0-	475	3			N	-0-			-0-
03	527 #	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-			-0-
04	510 #	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-			-0-

CARPER 12				WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F. CONGER 19				WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A		
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-			-0-
12	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			-0-
01	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-			-0-
02	196 #	151	-0-	-45	-0-	151	3			N	-0-			-0-
03	217 #	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-			-0-
04	210 #	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-			-0-

CARPER "12"				WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A		
11	420 #	295	-0-	-125	-0-	295	3			N	-0-			-0-
12	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-			-0-
01	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
03	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-			-0-
04	390 #	221	-0-	-169	-0-	221	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 1				WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
RT FOSTER 11		WELL #:		1	RRCID ->	064882	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		2	RRCID ->	064978	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	N/A			
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
03	217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-				-0-
04	210 #	57	-0-	-153	-0-	57	3			N	-0-				-0-

PRICE 17		WELL #:		1	RRCID ->	069119	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TERRY		WELL #:		3102	RRCID ->	074292	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TERRY		WELL #:		3103	RRCID ->	074363	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A			
11	450 #	312	-0-	-138	-0-	312	3			N	-0-				-0-
12	465 #	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-				-0-
01	465 #	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-				-0-
02	364 #	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-				-0-
03	372 #	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-				-0-
04	360 #	231	-0-	-129	-0-	231	3			N	-0-				-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		1	RRCID ->	079202	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6794 - 6863			
11	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-				-0-
12	341 #	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-				-0-
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-
02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				-0-
03	341 #	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-				-0-
04	360 #	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-				-0-

RW FOSTER 17		WELL #:		1	RRCID ->	079308	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6870 - 6906			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
WESTBROOK 27		WELL #:		1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	210 #	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-			3
12	217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-			3
01	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-			3
02	140 #	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-			3
03	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-			3
*04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			3

WESTBROOK 28		WELL #:		2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949				
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
*04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-

TERRY 15		WELL #:		1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101				
11	690 #	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-			-0-
12	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
01	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
02	672 #	655	-0-	-17	-0-	655	3			N	-0-			-0-
03	775 #	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-			-0-
04	750 #	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-			-0-

TERRY 16		WELL #:		3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251				
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
12	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
01	589 #	422	-0-	-167	-0-	422	3			N	-0-			-0-
02	616 #	529	-0-	-87	-0-	529	3			N	-0-			-0-
03	682 #	348	-0-	-334	-0-	348	3			N	-0-			-0-
04	660 #	341	-0-	-319	-0-	341	3			N	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535				
11	690 #	482	-0-	-208	-0-	482	3			N	-0-			-0-
12	713 #	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-			-0-
01	713 #	257	-0-	-456	-0-	257	3			N	-0-			-0-
02	616 #	361	-0-	-255	-0-	361	3			N	-0-			-0-
03	682 #	539	-0-	-143	-0-	539	3			N	-0-			-0-
04	660 #	334	-0-	-326	-0-	334	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRY 7		WELL #:		1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577				
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703										
F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-			-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02	140 #	101	-0-	-39	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03	155 #	101	-0-	-54	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533		
11	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
12	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
01	713 #	673	-0-	-40	-0-	673 3		N	-0-			-0-
02	644 #	526	-0-	-118	-0-	526 3		N	-0-			-0-
03	713 #	603	-0-	-110	-0-	603 3		N	-0-			-0-
04	660 #	568	-0-	-92	-0-	568 3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487		
11	180 #	125	-0-	-55	-0-	125 3		N	-0-			-0-
12	186 #	132	-0-	-54	-0-	132 3		N	-0-			-0-
01	186 #	139	-0-	-47	-0-	139 3		N	-0-			-0-
02	168 #	97	-0-	-71	-0-	97 3		N	-0-			-0-
03	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3		N	-0-			-0-
*04	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148		
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
12	186 #	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-
01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	161 3		N	-0-			-0-
03	186 #	152	-0-	-34	-0-	152 3		N	-0-			-0-
04	240 #	163	-0-	-77	-0-	163 3		N	-0-			-0-

PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495		
11	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
12	527 #	490	-0-	-37	-0-	490 3		N	-0-			-0-
01	558 #	499	-0-	-59	-0-	499 3		N	-0-			-0-
02	504 #	471	-0-	-33	-0-	471 3		N	-0-			-0-
03	558 #	500	-0-	-58	-0-	500 3		N	-0-			-0-
*04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
WESTBROOK 32				WELL #: 3		RRCID -> 104692		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6897 - 7099			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TERRY				WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233			
11	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-				-0-
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-				-0-
01	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-				-0-
02	280 #	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-				-0-
03	310 #	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-				-0-
04	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-				-0-

F. CONGER 5				WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524			
11	720 #	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-				-0-
12	775 #	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-				-0-
01	775 #	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-				-0-
02	700 #	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-				-0-
03	775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-				-0-
*04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-				-0-

F. CONGER 19				WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTBROOK 27				WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793			
11	810 #	523	-0-	-287	-0-	523	3			N	-0-				-0-
12	775 #	592	-0-	-183	-0-	592	3			N	-0-				-0-
01	775 #	631	-0-	-144	-0-	631	3			N	-0-				-0-
02	672 #	414	-0-	-258	-0-	414	3			N	-0-				-0-
03	682 #	416	-0-	-266	-0-	416	3			N	-0-				-0-
04	600 #	385	-0-	-215	-0-	385	3			N	-0-				-0-

WESTBROOK 29				WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949			
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-
01	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-				-0-
04	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-				-0-

BARBEE "B"				WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553			
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	464	2	7	9	Y	6				6
12	391 R	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	3	1		7
01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1				8
02	448 #	273	-0-	-175	-0-	273	2			Y	-0-	4	1		4
03	496 #	168	-0-	-328	-0-	166	2	2	9	Y	2				6
04	480 #	189	-0-	-291	-0-	189	2			Y	-0-	3	1		3

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703									
DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	510 #	288	-0-	-222	-0-	284	2	4 9	Y	4	23
12	465 #	424	-0-	-41	-0-	411	2	13 9	Y	12 14 1	21
01	465 #	437	-0-	-28	-0-	430	2	7 9	Y	6	27
02	420 #	367	-0-	-53	-0-	356	2	11 9	Y	10 15 1	22
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8 9	Y	7	29
*04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	418	2	8 9	Y	7 15 1	21

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7 9	N	6	15
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	198	3	12 9	N	11 16 1	10
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8 9	N	7	17
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	211	3	10 9	N	9 16 1	10
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	193	3	9 9	N	8	18
04	210 #	195	-0-	-15	-0-	186	3	9 9	N	8 15 1	11

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381	
11	540 #	340	-0-	-200	-0-	338	2	2 9	Y	2	12
12	527 #	451	-0-	-76	-0-	444	2	7 9	Y	6 7 1	11
01	527 #	472	-0-	-55	-0-	470	2	2 9	Y	2 9	13
02	476 #	375	-0-	-101	-0-	372	2	3 9	Y	3 7 1	9
03	527 #	478	-0-	-49	-0-	476	2	2 9	Y	2	11
04	450 #	252	-0-	-198	-0-	250	2	2 9	Y	2 6 1	7

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418	
11	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-	-0-
12	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-	-0-
01	465 #	409	-0-	-56	-0-	409	3		N	-0-	-0-
02	448 #	404	-0-	-44	-0-	404	3		N	-0-	-0-
03	496 #	351	-0-	-145	-0-	351	3		N	-0-	-0-
04	480 #	349	-0-	-131	-0-	349	3		N	-0-	-0-

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325	
11	780 #	774	-0-	-6	-0-	774	3		N	-0-	-0-
12	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-	-0-
01	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-	-0-
02	728 #	695	-0-	-33	-0-	695	3		N	-0-	-0-
03	806 #	715	-0-	-91	-0-	715	3		N	-0-	-0-
04	780 #	84	-0-	-696	-0-	84	3		N	-0-	-0-

L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
WESTBROOK 29				WELL #:		4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117	
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	
11		480 #	416	-0-	-64	-0-	416 3			N	-0-			-0-	
12		527 #	490	-0-	-37	-0-	490 3			N	-0-			-0-	
01		527 #	461	-0-	-66	-0-	461 3			N	-0-			-0-	
02		476 #	425	-0-	-51	-0-	425 3			N	-0-			-0-	
03		537 R	537	-0-	-0-	-0-	537 3			N	-0-			-0-	
04		480 #	476	-0-	-4	-0-	476 3			N	-0-			-0-	

TERRY				WELL #:		3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7165 - 7260	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HILDEBRAND				WELL #:		502		RRCID -> 122501		COMPL. DATE 03/19/1975		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 7444 - 8023	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

F. CONGER 7				WELL #:		3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406	
11		570 #	483	-0-	-87	-0-	483 3			N	-0-			-0-	
12		558 #	542	-0-	-16	-0-	542 3			N	-0-			-0-	
01		558 #	486	-0-	-72	-0-	486 3			N	-0-			-0-	
02		504 #	441	-0-	-63	-0-	441 3			N	-0-			-0-	
03		573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-			-0-	
*04		615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 3			N	-0-			-0-	

CARPER 12				WELL #:		3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234	
11		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-			-0-	
12		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-			-0-	
01		186 #	150	-0-	-36	-0-	150 3			N	-0-			-0-	
02		196 #	101	-0-	-95	-0-	101 3			N	-0-			-0-	
03		217 #	213	-0-	-4	-0-	213 3			N	-0-			-0-	
*04		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-			-0-	

F. CONGER				WELL #:		305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460	
11		750 #	661	-0-	-89	-0-	661 3			N	-0-			-0-	
12		775 #	698	-0-	-77	-0-	698 3			N	-0-			-0-	
01		775 #	696	-0-	-79	-0-	696 3			N	-0-			-0-	
02		672 #	637	-0-	-35	-0-	637 3			N	-0-			-0-	
03		713 #	690	-0-	-23	-0-	690 3			N	-0-			-0-	
04		690 #	640	-0-	-50	-0-	640 3			N	-0-			-0-	

CARPER 12				WELL #:		4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314	
11		390 #	312	-0-	-78	-0-	312 3			N	-0-			-0-	
12		403 #	336	-0-	-67	-0-	336 3			N	-0-			-0-	
01		341 #	317	-0-	-24	-0-	317 3			N	-0-			-0-	
02		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-			-0-	
03		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-			-0-	
04		330 #	317	-0-	-13	-0-	317 3			N	-0-			-0-	

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 7		//CONT.// 20097 700 691703		ASSOCIATED 49B		CNTY: STERLING						
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

RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129306	COMPL. DATE 11/13/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7138 - 7273					
11	750 #	578	-0-	-172	-0-	578	3	N	-0-			-0-
12	775 #	581	-0-	-194	-0-	581	3	N	-0-			-0-
01	806 #	474	-0-	-332	-0-	474	3	N	-0-			-0-
02	728 #	637	-0-	-91	-0-	637	3	N	-0-			-0-
03	806 #	610	-0-	-196	-0-	610	3	N	-0-			-0-
04	570 #	522	-0-	-48	-0-	522	3	N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470	COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7418 - 7520					
11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
12	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
01	434 #	433	-0-	-1	-0-	433	3	N	-0-			-0-
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
03	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
*04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788	COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH 7705	PERF. 7495 - 7523					
11	540 #	413	-0-	-127	-0-	413	3	N	-0-			-0-
12	558 #	469	-0-	-89	-0-	469	3	N	-0-			-0-
01	527 #	397	-0-	-130	-0-	397	3	N	-0-			-0-
02	392 #	310	-0-	-82	-0-	310	3	N	-0-			-0-
03	465 #	385	-0-	-80	-0-	385	3	N	-0-			-0-
04	450 #	303	-0-	-147	-0-	303	3	N	-0-			-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789	COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH 8753	PERF. 7075 - 7168					
11	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
12	465 #	429	-0-	-36	-0-	429	3	N	-0-			-0-
01	465 #	440	-0-	-25	-0-	440	3	N	-0-			-0-
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
03	496 #	420	-0-	-76	-0-	420	3	N	-0-			-0-
04	480 #	353	-0-	-127	-0-	353	3	N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH 8892	PERF. 7115 - 7291					
11	930 #	656	-0-	-274	-0-	656	3	N	-0-			-0-
12	961 #	770	-0-	-191	-0-	770	3	N	-0-			-0-
01	775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3	N	-0-			-0-
02	700 #	641	-0-	-59	-0-	641	3	N	-0-			-0-
03	775 #	730	-0-	-45	-0-	730	3	N	-0-			-0-
04	750 #	734	-0-	-16	-0-	734	3	N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029	COMPL. DATE 04/29/1989	TOTAL DEPTH 7627	PERF. 7188 - 7298					
11	270 #	207	-0-	-63	-0-	207	3	N	-0-			-0-
12	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-			-0-
01	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3	N	-0-			-0-
02	224 #	195	-0-	-29	-0-	195	3	N	-0-			-0-
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-			-0-
04	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-			-0-

FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871	COMPL. DATE 11/04/1989	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7512 - 7639					
11	450 #	427	-0-	-23	-0-	427	3	N	-0-			155
12	465 #	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-			155
01	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	3	N	-0-			155
02	420 #	417	-0-	-3	-0-	404	3	N	12			167
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	483	3	N	12	4	1	175
*04	458 R	458	-0-	-0-	-0-	451	3	N	6	4	1	177

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
F. CONGER 1		WELL #:		5	RRCID ->	133447	COMPL. DATE	12/11/1989	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7363 - 7485
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	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		5	RRCID ->	133448	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7106 - 7276
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	231	3		N	-0-		-0-
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-		-0-
01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-
02	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
04	300 #	177	-0-	-123	-0-	177	3		N	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #:		6	RRCID ->	134537	COMPL. DATE	06/05/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7162 - 7263
11	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-		-0-
12	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-		-0-
01	651 #	650	-0-	-1	-0-	650	3		N	-0-		-0-
02	588 #	582	-0-	-6	-0-	582	3		N	-0-		-0-
03	651 #	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-		-0-
04	630 #	628	-0-	-2	-0-	628	3		N	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #:		5	RRCID ->	134547	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7216 - 7346
11	330 #	169	-0-	-161	-0-	169	3		N	-0-		-0-
12	341 #	109	-0-	-232	-0-	109	3		N	-0-		-0-
01	341 #	57	-0-	-284	-0-	57	3		N	-0-		-0-
02	224 #	93	-0-	-131	-0-	93	3		N	-0-		-0-
03	186 #	78	-0-	-108	-0-	78	3		N	-0-		-0-
04	180 #	86	-0-	-94	-0-	86	3		N	-0-		-0-

F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID ->	134570	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7290 - 7403
11	570 #	447	-0-	-123	-0-	447	3		N	-0-		-0-
12	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-		-0-
01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-		-0-
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-		-0-
03	775 #	573	-0-	-202	-0-	573	3		N	-0-		-0-
04	810 #	524	-0-	-286	-0-	524	3		N	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID ->	134571	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7144 - 7278
11	570 #	493	-0-	-77	-0-	493	3		N	-0-		-0-
12	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-		-0-
01	558 #	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-		-0-
02	504 #	389	-0-	-115	-0-	389	3		N	-0-		-0-
03	651 #	473	-0-	-178	-0-	473	3		N	-0-		-0-
04	630 #	501	-0-	-129	-0-	501	3		N	-0-		-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID ->	134579	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7507 - 7586
11	570 #	467	-0-	-103	-0-	467	3		N	-0-		-0-
12	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	3		N	-0-		-0-
01	589 #	534	-0-	-55	-0-	534	3		N	-0-		-0-
02	532 #	472	-0-	-60	-0-	472	3		N	-0-		-0-
03	589 #	570	-0-	-19	-0-	570	3		N	-0-		-0-
04	T. A.	645	-0-	645	-0-	645	3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RT FOSTER 11		//CONT.// 20097 700 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319								
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3				N	-0-						-0-
12	372 #	327	-0-	-45	-0-	327	3				N	-0-						-0-
01	403 #	294	-0-	-109	-0-	294	3				N	-0-						-0-
02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3				N	-0-						-0-
03	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3				N	-0-						-0-
04	360 #	275	-0-	-85	-0-	275	3				N	-0-						-0-
F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224								
11	630 #	541	-0-	-89	-0-	34	1	495	3	Y	11	13	1					5
12	713 #	545	-0-	-168	-0-	33	1	500	3	Y	11	13	1					3
01	713 #	479	-0-	-234	-0-	33	1	440	3	Y	5	6	1					2
02	644 #	503	-0-	-141	-0-	31	1	463	3	Y	8	5	1					5
03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	12	12	1					5
04	T. A.	702	-0-	702	702	44	1	644	3	Y	13	13	1					5
RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661								
11	600 #	396	-0-	-204	-0-	396	3				N	-0-						-0-
12	620 #	502	-0-	-118	-0-	502	3				N	-0-						-0-
01	620 #	316	-0-	-304	-0-	316	3				N	-0-						-0-
02	560 #	435	-0-	-125	-0-	435	3				N	-0-						-0-
03	620 #	381	-0-	-239	-0-	381	3				N	-0-						-0-
04	480 #	212	-0-	-268	-0-	212	3				N	-0-						-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154		
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	
11	929 R	929	-0-	-0-	-0-	56	1	873	2	Y	-0-	-0-
12	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	Y	9	5 0
						10	9					4
01	948 R	948	-0-	-0-	-0-	944	2	4	9	Y	4	6 0
02	868 #	830	-0-	-38	-0-	45	1	765	2	Y	18	13 0
						20	9					7
03	998 R	998	-0-	-0-	-0-	58	1	923	2	Y	15	17 0
						17	9					5
04	990 #	926	-0-	-64	-0-	55	1	860	2	Y	10	11 0
						11	9					4

FLINT "B"				WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925
11	754 R	754	-0-	-0-	-0-	44	1	686	2	Y	22	24 0
						24	9					11
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	Y	33	30 0
						36	9					14
01	775 #	772	-0-	-3	-0-	729	2	43	9	Y	39	39 0
02	837 R	837	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	Y	11	21 0
						12	9					4
03	806 #	798	-0-	-8	-0-	45	1	716	2	Y	34	26 0
						37	9					12
*04	817 R	817	-0-	-0-	-0-	46	1	724	2	Y	43	38 0
						47	9					17

RAY 'A'				WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097
11	771 R	771	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	Y	-0-	1 0
						46	1	746	2	Y	7	4 0
12	800 R	800	-0-	-0-	-0-	8	9					3
01	775 #	773	-0-	-2	-0-	750	2	23	9	Y	21	16 0
02	728 #	722	-0-	-6	-0-	40	1	680	2	Y	2	9 0
						2	9					1
03	813 R	813	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	8	6 0
						9	9					3
04	780 #	768	-0-	-12	-0-	46	1	716	2	Y	5	6 0
						6	9					2

F. CONGER 19				WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323
11	270 #	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-	-0-
12	279 #	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-	-0-
01	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-	-0-
02	224 #	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-	-0-
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	-0-
04	240 #	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-	-0-

F. CONGER 6				WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354
11	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-	-0-
12	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-	-0-
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-	-0-
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	143	3			N	-0-	-0-
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-	-0-
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-	-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 29		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	480 #	478	-0-	-2	-0-	478 3		N	-0-		-0-
12	558 #	344	-0-	-214	-0-	344 3		N	-0-		-0-
01	558 #	471	-0-	-87	-0-	471 3		N	-0-		-0-
02	504 #	470	-0-	-34	-0-	470 3		N	-0-		-0-
03	496 #	305	-0-	-191	-0-	305 3		N	-0-		-0-
04	480 #	322	-0-	-158	-0-	322 3		N	-0-		-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166	
11	1020 #	952	-0-	-68	-0-	952 3		N	-0-		-0-
12	1085 #	958	-0-	-127	-0-	958 3		N	-0-		-0-
01	1085 #	1007	-0-	-78	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
02	980 #	708	-0-	-272	-0-	708 3		N	-0-		-0-
03	1054 #	826	-0-	-228	-0-	826 3		N	-0-		-0-
04	960 #	768	-0-	-192	-0-	768 3		N	-0-		-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003	
11	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
01	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
02	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
03	496 #	429	-0-	-67	-0-	429 3		N	-0-		-0-
04	480 #	338	-0-	-142	-0-	338 3		N	-0-		-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372	
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
12	403 #	281	-0-	-122	-0-	281 3		N	-0-		-0-
01	403 #	257	-0-	-146	-0-	257 3		N	-0-		-0-
02	420 #	288	-0-	-132	-0-	288 3		N	-0-		-0-
03	465 #	342	-0-	-123	-0-	342 3		N	-0-		-0-
04	480 #	304	-0-	-176	-0-	304 3		N	-0-		-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945	
11	450 #	343	-0-	-107	-0-	343 3		Y	-0-		-0-
12	496 #	352	-0-	-144	-0-	352 3		Y	-0-		-0-
01	496 #	370	-0-	-126	-0-	370 3		Y	-0-		-0-
02	448 #	256	-0-	-192	-0-	256 3		Y	-0-		-0-
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-		-0-
04	360 #	352	-0-	-8	-0-	352 3		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978	
11	240 #	198	-0-	-42	-0-	198 3		N	-0-		-0-
12	248 #	149	-0-	-99	-0-	149 3		N	-0-		-0-
01	248 #	155	-0-	-93	-0-	155 3		N	-0-		-0-
02	196 #	88	-0-	-108	-0-	88 3		N	-0-		-0-
03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
*04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY "A"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703 WELL #: 2131		ASSOCIATED RRCID -> 140484		49B COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7509	-	8013	CNTY: STERLING			
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
11		660 #	650	-0-	-10	-0-	39 1	609 2	Y		2	1 0				1
12		682 #	679	-0-	-3	-0-	2 9 39 1	634 2	Y		5	4 0				2
01		682 #	639	-0-	-43	-0-	6 9 621 2	18 9	Y		16	12 0				6
02		616 #	585	-0-	-31	-0-	3 9 32 1	550 2	Y		3	8 0				1
03		682 #	677	-0-	-5	-0-	7 9 40 1	630 2	Y		6	5 0				2
04		660 #	647	-0-	-13	-0-	39 1	608 2	Y		-0-	2 0				-0-
F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7289	-	7355				
11		600 #	462	-0-	-138	-0-	462 3		N		-0-					-0-
12		598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N		-0-					-0-
01		788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N		-0-					-0-
02		504 #	456	-0-	-48	-0-	456 3		N		-0-					-0-
03		589 #	547	-0-	-42	-0-	547 3		N		-0-					-0-
04		720 #	536	-0-	-184	-0-	536 3		N		-0-					-0-
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7753	-	8143				
11		480 #	464	-0-	-16	-0-	27 1 14 9	423 2	Y		13	12 0				6
12		496 #	437	-0-	-59	-0-	25 1 13 9	399 2	Y		12	13 0				5
01		519 R	519	-0-	-0-	-0-	513 2	6 9	Y		5	8 0				2
02		524 R	524	-0-	-0-	-0-	28 1 14 9	482 2	Y		13	10 0				5
03		553 R	553	-0-	-0-	-0-	32 1 12 9	509 2	Y		11	12 0				4
*04		532 R	532	-0-	-0-	-0-	31 1 9 9	492 2	Y		8	9 0				3
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7731	-	8219				
11		90 #	76	-0-	-14	-0-	5 1	71 2	Y		-0-					-0-
12		88 R	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	Y		-0-					-0-
01		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y		-0-					-0-
02		107 R	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y		-0-					-0-
03		111 R	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	Y		-0-					-0-
*04		98 R	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y		-0-					-0-
TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7319	-	7667				
11		840 #	571	-0-	-269	-0-	571 3		N		-0-					-0-
12		715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N		-0-					-0-
01		916 R	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N		-0-					-0-
02		671 R	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N		-0-					-0-
03		713 #	590	-0-	-123	-0-	590 3		N		-0-					-0-
04		900 #	703	-0-	-197	-0-	703 3		N		-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY ALLEIN "A"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 #	109	-0-	-251	-0-	7	1	102	2	Y	-0-		-0-
12	401 R	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-		-0-
01	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-		-0-
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-		-0-
03	403 #	291	-0-	-112	-0-	17	1	273	2	Y	1	1 0	-0-
04	480 #	361	-0-	-119	-0-	22	1	336	2	Y	3	2 0	1
						3	9						

GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251			
11	886 R	886	-0-	-0-	-0-	52	1	815	2	Y	17	13 0	8
12	910 R	910	-0-	-0-	-0-	19	9	837	2	Y	19	19 0	8
01	882 R	882	-0-	-0-	-0-	21	9	15	9	Y	14	17 0	5
02	852 R	852	-0-	-0-	-0-	867	2	781	2	Y	23	20 0	8
03	967 R	967	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	Y	17	19 0	6
*04	931 R	931	-0-	-0-	-0-	25	9	856	2	Y	18	17 0	7
						56	1						
						19	9						
						55	1						
						20	9						

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313			
11	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	78	1	1205	2	Y	38	33 0	18
12	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	42	9	1292	2	Y	34	38 0	14
01	1302 #	1263	-0-	-39	-0-	80	1	35	9	Y	32	34 0	12
02	1232 #	1106	-0-	-126	-0-	37	9	1014	2	Y	29	30 0	11
03	1395 #	1211	-0-	-184	-0-	1228	2	1118	2	Y	21	25 0	7
04	1350 #	1256	-0-	-94	-0-	60	1	1161	2	Y	19	19 0	7
						32	9						
						70	1						
						23	9						
						74	1						
						21	9						

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178			
11	450 R	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-		-0-
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	-0-		-0-
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-		-0-
02	439 R	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	Y	-0-		-0-
03	480 R	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-		-0-
04	450 #	436	-0-	-14	-0-	26	1	410	2	Y	-0-		-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136			
11	347 R	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-		-0-
12	435 R	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-		-0-
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-		-0-
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-		-0-
03	434 #	382	-0-	-52	-0-	23	1	359	2	Y	-0-		-0-
04	420 #	366	-0-	-54	-0-	22	1	344	2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "F"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 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
11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-				-0-	
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-				-0-	
01	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-				-0-	
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-				-0-	
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-				-0-	
04	300 #	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	2	Y	-0-				-0-	

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174						
11	692 R	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-				-0-	
12	714 R	714	-0-	-0-	-0-	42	1	672	2	Y	-0-				-0-	
01	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-				-0-	
02	671 R	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-				-0-	
03	740 R	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-				-0-	
04	690 #	662	-0-	-28	-0-	40	1	622	2	Y	-0-				-0-	

RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160						
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	-0-				-0-	
12	430 R	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	-0-				-0-	
01	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-				-0-	
02	392 #	375	-0-	-17	-0-	21	1	354	2	Y	-0-				-0-	
03	434 #	420	-0-	-14	-0-	25	1	395	2	Y	-0-				-0-	
04	420 #	382	-0-	-38	-0-	23	1	359	2	Y	-0-				-0-	

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111						
11	1080 #	1032	-0-	-48	-0-	62	1	962	2	Y	7	6	0		3	
12	1116 #	1052	-0-	-64	-0-	61	1	983	2	Y	7	7	0		3	
01	1116 #	1074	-0-	-42	-0-	1053	2	21	9	Y	19	15	0		7	
02	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	Y	13	15	0		5	
03	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	Y	12	13	0		4	
04	1050 #	1028	-0-	-22	-0-	61	1	947	2	Y	18	15	0		7	

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051						
11	270 #	241	-0-	-29	-0-	15	1	226	2	Y	-0-				-0-	
12	279 #	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	2	Y	-0-				-0-	
01	279 #	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-				-0-	
02	252 #	240	-0-	-12	-0-	13	1	227	2	Y	-0-				-0-	
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-				-0-	
*04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-				-0-	

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153				
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
11	903 R	903	-0-	-0-	-0-	54 1	838 2	Y	10	13 0		5
12	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	11 9	944 2	Y	17	15 0		7
01	972 R	972	-0-	-0-	-0-	58 1	19 9	Y	17	18 0		6
02	966 R	966	-0-	-0-	-0-	19 9	52 1	Y	27	23 0		10
03	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	30 9	60 1	Y	28	28 0		10
*04	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	60 1	31 9	Y	31	29 0		12
						59 1	34 9					

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112		
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161 3		N	-0-			-0-
12	186 #	125	-0-	-61	-0-	125 3		N	-0-			-0-
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-			-0-
04	150 #	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-			-0-

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069		
11	900 #	765	-0-	-135	-0-	46 1	719 2	Y	-0-			-0-
12	930 #	814	-0-	-116	-0-	47 1	767 2	Y	-0-			-0-
01	930 #	809	-0-	-121	-0-	809 2		Y	-0-			-0-
02	774 R	774	-0-	-0-	-0-	43 1	731 2	Y	-0-			-0-
03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	48 1	769 2	Y	-0-			-0-
04	780 #	753	-0-	-27	-0-	45 1	708 2	Y	-0-			-0-

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852		
11	456 R	456	-0-	-0-	-0-	28 1	428 2	Y	-0-			-0-
12	518 R	518	-0-	-0-	-0-	30 1	488 2	Y	-0-			-0-
01	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-			-0-
02	476 R	476	-0-	-0-	-0-	26 1	450 2	Y	-0-			-0-
03	527 #	506	-0-	-21	-0-	30 1	476 2	Y	-0-			-0-
04	510 #	466	-0-	-44	-0-	28 1	438 2	Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	510 #	494	-0-	-16	-0-	30	1	464	2	Y	-0-
12	527 #	393	-0-	-134	-0-	23	1	370	2	Y	-0-
01	527 #	385	-0-	-142	-0-	385	2			Y	-0-
02	476 #	375	-0-	-101	-0-	21	1	354	2	Y	-0-
03	527 #	454	-0-	-73	-0-	27	1	427	2	Y	-0-
04	480 #	462	-0-	-18	-0-	28	1	432	2	Y	-0-
						2	9				1

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

11	360 #	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-
12	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-
01	372 #	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-
02	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-
03	310 #	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-
*04	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

11	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-
12	341 #	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-
01	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-
02	336 #	236	-0-	-100	-0-	236	3			N	-0-
03	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-
*04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

11	660 #	461	-0-	-199	-0-	461	3			N	-0-
12	682 #	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-
01	589 #	429	-0-	-160	-0-	429	3			N	-0-
02	420 #	258	-0-	-162	-0-	258	3			N	-0-
03	558 #	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-
04	540 #	214	-0-	-326	-0-	214	3			N	-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

11	780 #	557	-0-	-223	-0-	557	3			N	-0-
12	806 #	592	-0-	-214	-0-	592	3			N	-0-
01	806 #	622	-0-	-184	-0-	622	3			N	-0-
02	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-
03	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-
*04	973 R	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

11	420 #	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-
12	434 #	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-
01	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-
02	392 #	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-
03	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-
*04	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703													
F. CONGER 7		WELL #:		7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218							
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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY		WELL #:		606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438							
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	540 R	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	591 R	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	448 #	444	-0-	-4	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	527 #	397	-0-	-130	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	570 #	474	-0-	-96	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TERRY		WELL #:		7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494							
11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	526 R	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	488 R	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	420 #	407	-0-	-13	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	527 #	397	-0-	-130	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	510 #	365	-0-	-145	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CARPER 12		WELL #:		7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

F. CONGER 1		WELL #:		7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502							
11	420 #	358	-0-	-62	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	434 #	397	-0-	-37	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	456 R	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	365 R	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403 #	348	-0-	-55	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	450 #	400	-0-	-50	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639							
11	150 #	99	-0-	-51	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	155 #	94	-0-	-61	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7		WELL #:		8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703														
TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429						
11	420 #	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	448 #	391	-0-	-57	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	496 #	381	-0-	-115	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*04	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028						
11	600 #	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	589 #	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	589 #	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	560 #	501	-0-	-59	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	620 #	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	600 #	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296						
11	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
01	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	868 #	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	992 #	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	960 #	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
WESTBROOK 28		WELL #:		6	RRCID ->	146411	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6692 -	6920		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		2	RRCID ->	146994	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8097 -	8234		
11	446 R	446	-0-	-0-	-0-		28	1	418	3	Y	-0-			-0-
12	465 #	436	-0-	-29	-0-		27	1	409	3	Y	-0-			-0-
01	479 R	479	-0-	-0-	-0-		34	1	445	3	Y	-0-			-0-
02	482 R	482	-0-	-0-	-0-		30	1	452	3	Y	-0-			-0-
03	489 R	489	-0-	-0-	-0-		27	1	462	3	Y	-0-			-0-
*04	461 R	461	-0-	-0-	-0-		30	1	431	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY"10"		WELL #:		1	RRCID ->	146996	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7833 -	7890		
11	450 #	424	-0-	-26	-0-		27	1	397	3	Y	-0-			-0-
12	589 R	589	-0-	-0-	-0-		37	1	552	3	Y	-0-			-0-
01	465 #	400	-0-	-65	-0-		28	1	372	3	Y	-0-			-0-
02	420 #	344	-0-	-76	-0-		21	1	323	3	Y	-0-			-0-
03	558 #	437	-0-	-121	-0-		24	1	413	3	Y	-0-			-0-
04	540 #	328	-0-	-212	-0-		21	1	307	3	Y	-0-			-0-

PRICE 7		WELL #:		2	RRCID ->	148442	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7544 -	7745		
11	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-		1192	3			N	-0-			-0-
12	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-		1193	3			N	-0-			-0-
01	1054 #	1039	-0-	-15	-0-		1039	3			N	-0-			-0-
02	1120 #	1013	-0-	-107	-0-		1013	3			N	-0-			-0-
03	1240 #	1159	-0-	-81	-0-		1159	3			N	-0-			-0-
*04	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-		1218	3			N	-0-			-0-

ALLEIN		WELL #:		122	RRCID ->	148443	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7947 -	8346		
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-		31	1	479	2	Y	-0-			-0-
12	527 #	382	-0-	-145	-0-		22	1	360	2	Y	-0-			-0-
01	558 #	455	-0-	-103	-0-		455	2			Y	-0-			-0-
02	504 #	474	-0-	-30	-0-		26	1	448	2	Y	-0-			-0-
03	587 R	587	-0-	-0-	-0-		35	1	552	2	Y	-0-			-0-
*04	559 R	559	-0-	-0-	-0-		34	1	525	2	Y	-0-			-0-

GLASS "H"		WELL #:		432	RRCID ->	148455	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7517 -	8080		
11	270 #	67	-0-	-203	-0-		4	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			-0-
01	279 #	90	-0-	-189	-0-		90	2			Y	-0-			-0-
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-		14	1	240	2	Y	-0-			-0-
03	268 R	268	-0-	-0-	-0-		16	1	252	2	Y	-0-			-0-
*04	214 R	214	-0-	-0-	-0-		13	1	201	2	Y	-0-			-0-

RAY		WELL #:		202	RRCID ->	148459	COMPL. DATE	11/19/1977	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7528 -	8052		
11	270 #	252	-0-	-18	-0-		15	1	237	2	Y	-0-			-0-
12	248 #	199	-0-	-49	-0-		12	1	187	2	Y	-0-			-0-
01	248 #	185	-0-	-63	-0-		185	2			Y	-0-			-0-
02	224 #	178	-0-	-46	-0-		10	1	168	2	Y	-0-			-0-
03	248 #	208	-0-	-40	-0-		12	1	196	2	Y	-0-			-0-
04	240 #	190	-0-	-50	-0-		11	1	179	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
11		480 #	365	-0-	-115	-0-		365 3		N	-0-			-0-
12		496 #	353	-0-	-143	-0-		353 3		N	-0-			-0-
01		496 #	414	-0-	-82	-0-		414 3		N	-0-			-0-
02		448 #	300	-0-	-148	-0-		300 3		N	-0-			-0-
03		487 R	487	-0-	-0-	-0-		487 3		N	-0-			-0-
*04		532 R	532	-0-	-0-	-0-		532 3		N	-0-			-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

11		575 R	575	-0-	-0-	-0-		575 3		N	-0-			-0-
12		582 R	582	-0-	-0-	-0-		582 3		N	-0-			-0-
01		558 #	451	-0-	-107	-0-		451 3		N	-0-			-0-
02		532 #	482	-0-	-50	-0-		482 3		N	-0-			-0-
03		589 #	537	-0-	-52	-0-		537 3		N	-0-			-0-
04		570 #	487	-0-	-83	-0-		487 3		N	-0-			-0-

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

11		508 R	508	-0-	-0-	-0-		508 3		N	-0-			-0-
12		496 #	380	-0-	-116	-0-		380 3		N	-0-			-0-
01		496 #	370	-0-	-126	-0-		370 3		N	-0-			-0-
02		476 #	300	-0-	-176	-0-		300 3		N	-0-			-0-
03		527 #	344	-0-	-183	-0-		344 3		N	-0-			-0-
04		T. A.	451	-0-	451		451	451 3		N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11		746 R	746	-0-	-0-	-0-		44 1	678 2	Y	22	17 0		10
								24 9						
12		933 R	933	-0-	-0-	-0-		52 1	841 2	Y	36	31 0		15
								40 9						
01		865 R	865	-0-	-0-	-0-		835 2	30 9	Y	27	32 0		10
02		796 R	796	-0-	-0-	-0-		42 1	709 2	Y	41	36 0		15
								45 9						
03		921 R	921	-0-	-0-	-0-		52 1	818 2	Y	46	45 0		16
								51 9						
04		900 #	832	-0-	-68	-0-		48 1	748 2	Y	33	36 0		13
								36 9						

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11		570 #	537	-0-	-33	-0-		31 1	476 2	Y	27	25 0		13
								30 9						
12		589 #	575	-0-	-14	-0-		32 1	522 2	Y	19	24 0		8
								21 9						
01		589 #	582	-0-	-7	-0-		570 2	12 9	Y	11	15 0		4
02		565 R	565	-0-	-0-	-0-		30 1	509 2	Y	24	19 0		9
								26 9						
03		640 R	640	-0-	-0-	-0-		37 1	582 2	Y	19	21 0		7
								21 9						
*04		617 R	617	-0-	-0-	-0-		35 1	552 2	Y	27	23 0		11
								30 9						

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY 30		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
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

WELL #: 6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065		PERF. N/A						
11	570 #	282	-0-	-288	-0-	22	1	260	3	Y	-0-			-0-
12	589 #	284	-0-	-305	-0-	25	1	259	3	Y	-0-			-0-
01	372 #	285	-0-	-87	-0-	30	1	255	3	Y	-0-			-0-
02	336 #	248	-0-	-88	-0-	30	1	218	3	Y	-0-			-0-
03	372 #	325	-0-	-47	-0-	31	1	294	3	Y	-0-			-0-
*04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A						
FLINT -B-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
GLASS "A"														
11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	-0-			-0-
12	457 R	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	-0-			-0-
01	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-			-0-
03	186 #	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			-0-
04	450 #	130	-0-	-320	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A						
GRIGSBY														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A						
GRIGSBY														
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
*04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
GRIGSBY														
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-			-0-
12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-			-0-
01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
04	150 #	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
HILDEBRAND														
11	570 #	524	-0-	-46	-0-	32	1	492	2	Y	-0-			-0-
12	589 #	563	-0-	-26	-0-	33	1	530	2	Y	-0-			-0-
01	589 #	532	-0-	-57	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
02	525 R	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	-0-			-0-
03	558 #	507	-0-	-51	-0-	30	1	477	2	Y	-0-			-0-
04	540 #	489	-0-	-51	-0-	29	1	460	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GRIGSBY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460 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	EOM BALANCE
11	768 R	768	-0-	-0-	-0-	46 1	708 2	Y	13	11 0	6
12	791 R	791	-0-	-0-	-0-	14 9	45 1	Y	15	15 0	6
01	841 R	841	-0-	-0-	-0-	17 9	829 2	Y	11	13 0	4
02	774 R	774	-0-	-0-	-0-	43 1	725 2	Y	5	7 0	2
03	833 R	833	-0-	-0-	-0-	6 9	49 1	Y	11	9 0	4
04	810 #	778	-0-	-32	-0-	12 9	45 1	Y	20	16 0	8
						22 9					

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A			
11	360 #	328	-0-	-32	-0-	20 1	308 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 #	351	-0-	-21	-0-	20 1	331 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-	-0-	-0-
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	18 1	313 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	22 1	352 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	380	-0-	380	380	23 1	357 2	Y	-0-	-0-	-0-

RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
11	810 #	758	-0-	-52	-0-	44 1	691 2	Y	21	20 0	10
12	907 R	907	-0-	-0-	-0-	23 9	51 1	Y	26	25 0	11
01	893 R	893	-0-	-0-	-0-	29 9	858 2	Y	32	31 0	12
02	795 R	795	-0-	-0-	-0-	43 1	728 2	Y	22	26 0	8
03	922 R	922	-0-	-0-	-0-	24 9	52 1	Y	39	33 0	14
04	870 #	695	-0-	-175	-0-	43 9	39 1	Y	38	37 0	15
						42 9					

RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	29 1	447 2	Y	16	14 0	7
12	616 R	616	-0-	-0-	-0-	18 9	34 1	Y	22	20 0	9
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	24 9	493 2	Y	23	24 0	8
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	26 1	437 2	Y	9	14 0	3
03	558 #	496	-0-	-62	-0-	10 9	29 1	Y	9	9 0	3
04	600 #	479	-0-	-121	-0-	10 9	28 1	Y	8	8 0	3
						9 9					

RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A			
11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 #	195	-0-	-22	-0-	11 1	184 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	205 2	2 9	Y	2	1 0	1
02	196 #	191	-0-	-5	-0-	11 1	180 2	Y	-0-	1 0	-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	222 R	222	-0-	-0-	-0-	13 1	209 2	Y	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 3A		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
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
REYNOLDS 3A		WELL #:		2	RRCID ->	156966	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7417	-	7752		
11		463 R	463	-0-	-0-		463 3			N	-0-					-0-
12		558 #	449	-0-	-109		449 3			N	-0-					-0-
01		558 #	420	-0-	-138		420 3			N	-0-					-0-
02		504 #	422	-0-	-82		422 3			N	-0-					-0-
03		496 #	458	-0-	-38		458 3			N	-0-					-0-
04		450 #	387	-0-	-63		387 3			N	-0-					-0-
REYNOLDS 3A		WELL #:		3	RRCID ->	159735	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452	-	7809		
11		330 #	247	-0-	-83		247 3			N	-0-					-0-
12		372 #	230	-0-	-142		230 3			N	-0-					-0-
01		372 #	332	-0-	-40		332 3			N	-0-					-0-
02		336 #	241	-0-	-95		241 3			N	-0-					-0-
03		310 #	257	-0-	-53		257 3			N	-0-					-0-
04		330 #	257	-0-	-73		257 3			N	-0-					-0-
MAHAFFEY		WELL #:		22A	RRCID ->	167832	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7547	-	7599		
11		540 #	462	-0-	-78		28 1	430 2		N	4					96
12		608 R	608	-0-	-0-		4 9	562 2		N	10					106
01		558 #	394	-0-	-164		11 9	7 9		N	6					112
02		420 #	379	-0-	-41		387 2	356 2		N	2					114
03		620 #	275	-0-	-345		2 9	16 1	259 2	N	-0-					114
04		600 #	216	-0-	-384		13 1	203 2		N	-0-					114
REYNOLDS 4		WELL #:		2	RRCID ->	167837	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	7665	-	7738		
11		240 #	232	-0-	-8		232 3			N	-0-					1
12		248 #	204	-0-	-44		204 3			N	-0-					1
01		217 #	199	-0-	-18		199 3			N	-0-					1
02		224 #	180	-0-	-44		180 3			N	-0-					1
03		248 #	210	-0-	-38		210 3			N	-0-					1
04		240 #	238	-0-	-2		238 3			N	-0-					1
PRICE 7		WELL #:		4	RRCID ->	168547	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	7477	-	7719		
11		300 #	286	-0-	-14		286 3			N	-0-					-0-
12		310 #	245	-0-	-65		245 3			N	-0-					-0-
01		279 #	240	-0-	-39		240 3			N	-0-					-0-
02		280 #	135	-0-	-145		135 3			N	-0-					-0-
03		310 #	208	-0-	-102		208 3			N	-0-					-0-
04		300 #	258	-0-	-42		258 3			N	-0-					-0-
PRICE 18		WELL #:		2	RRCID ->	169043	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7574	-	7741		
11		690 #	560	-0-	-130		560 3			N	-0-					-0-
12		682 #	616	-0-	-66		616 3			N	-0-					-0-
01		682 #	474	-0-	-208		474 3			N	-0-					-0-
02		616 #	513	-0-	-103		513 3			N	-0-					-0-
03		651 #	595	-0-	-56		595 3			N	-0-					-0-
04		600 #	558	-0-	-42		558 3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 4		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED 49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	330 #	299	-0-	-31	-0-	299	3	N	-0-		4
12	341 #	260	-0-	-81	-0-	260	3	N	-0-		4
01	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	3	N	-0-		4
02	308 #	239	-0-	-69	-0-	239	3	N	-0-		4
03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		4
*04	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		4

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681			
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		10
12	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-		10
01	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	3	N	-0-		10
02	196 #	161	-0-	-35	-0-	161	3	N	-0-		10
03	217 #	169	-0-	-48	-0-	169	3	N	-0-		10
04	210 #	135	-0-	-75	-0-	135	3	N	-0-		10

REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633			
11	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	3	N	-0-		21
12	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-		21
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-		21
02	196 #	146	-0-	-50	-0-	146	3	N	-0-		21
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	212	3	17 9 N	15		36
*04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	206	3	10 9 N	9		45

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716			
11	480 #	390	-0-	-90	-0-	390	3	N	-0-		66
12	496 #	423	-0-	-73	-0-	423	3	N	-0-		66
01	496 #	281	-0-	-215	-0-	281	3	N	-0-		66
02	448 #	280	-0-	-168	-0-	280	3	N	-0-		66
03	434 #	342	-0-	-92	-0-	342	3	N	-0-		66
04	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	3	N	-0-		66

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813			
11	720 #	429	-0-	-291	-0-	429	3	N	-0-		125
12	744 #	440	-0-	-304	-0-	440	3	N	-0-		125
01	682 #	622	-0-	-60	-0-	622	3	N	-0-		125
02	616 #	595	-0-	-21	-0-	595	3	N	-0-		125
03	682 #	615	-0-	-67	-0-	609	3	6 9 N	5		130
04	600 #	585	-0-	-15	-0-	579	3	6 9 N	5		135

REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740			
11	90 #	16	-0-	-74	-0-	16	3	N	-0-		14
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		14
01	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	3	N	-0-		14
02	84 #	4	-0-	-80	-0-	4	3	N	-0-		14
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		14
*04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		14

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692			
11	385 R	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3 9 N	3		35
12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4 9 N	4		39
01	341 #	332	-0-	-9	-0-	326	3	6 9 N	5		44
02	364 #	290	-0-	-74	-0-	287	3	3 9 N	3		47
03	403 #	262	-0-	-141	-0-	261	3	1 9 N	1		48
04	390 #	299	-0-	-91	-0-	288	3	11 9 N	10		58

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 4		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
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

REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754						
11		360 #	238	-0-	-122	-0-	237 3	1 9	N		1					7
12		372 #	289	-0-	-83	-0-	288 3	1 9	N		1					8
01		372 #	204	-0-	-168	-0-	203 3	1 9	N		1					9
02		301 R	301	-0-	-0-	-0-	300 3	1 9	N		1					10
03		279 #	243	-0-	-36	-0-	243 3		N		-0-					10
04		270 #	211	-0-	-59	-0-	209 3	2 9	N		2					12

WESTBROOK 21		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949						
11		660 #	463	-0-	-197	-0-	457 3	6 9	N		5					52
12		810 R	810	-0-	-0-	-0-	799 3	11 9	N		10					62
01		775 #	699	-0-	-76	-0-	687 3	12 9	N		11					73
02		700 #	653	-0-	-47	-0-	640 3	13 9	N		12					85
03		806 #	505	-0-	-301	-0-	482 3	23 9	N		21					106
04		780 #	615	-0-	-165	-0-	596 3	19 9	N		17					123

RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925						
11		780 #	503	-0-	-277	-0-	483 3	20 9	Y		18					35
12		806 #	461	-0-	-345	-0-	442 3	19 9	Y		17	46 1				6
01		806 #	453	-0-	-353	-0-	438 3	15 9	Y		14					20
02		728 #	613	-0-	-115	-0-	594 3	19 9	Y		17					37
03		806 #	547	-0-	-259	-0-	535 3	12 9	Y		11	43 1				5
04		510 #	469	-0-	-41	-0-	463 3	6 9	Y		5					10

ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375						
11		252 R	252	-0-	-0-	-0-	15 1	237 2	Y		-0-					-0-
12		293 R	293	-0-	-0-	-0-	17 1	276 2	Y		-0-					-0-
01		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y		-0-					-0-
02		228 R	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 2	Y		-0-					-0-
03		279 #	260	-0-	-19	-0-	15 1	245 2	Y		-0-					-0-
04		270 #	245	-0-	-25	-0-	15 1	230 2	Y		-0-					-0-

GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948						
11		150 #	98	-0-	-52	-0-	6 1	92 2	Y		-0-					-0-
12		152 R	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 2	Y		-0-					-0-
01		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y		-0-					-0-
02		160 R	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	Y		-0-					-0-
03		155 #	68	-0-	-87	-0-	4 1	64 2	Y		-0-					-0-
04		180 #	90	-0-	-90	-0-	5 1	85 2	Y		-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 1924		RRCID -> 172222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7783	-	8196
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	618	-0-	618	1230	36 1 21 9	561 2	Y	19	18 0	9
12	636	751	-0-	115	1345	41 1 39 9	671 2	Y	35	29 0	15
01	2069 R	724	-0-	-1345	-0-	703 2	21 9	Y	19	27 0	7
02	675 R	675	-0-	-0-	-0-	36 1 23 9	616 2	Y	21	20 0	8
03	760 R	760	-0-	-0-	-0-	44 1 21 9	695 2	Y	19	20 0	7
04	720 #	711	-0-	-9	-0-	41 1 25 9	645 2	Y	23	21 0	9

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 6755	-	6996	
11	450 #	397	-0-	-53	-0-	397 3		Y	-0-		-0-
12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-		-0-
01	465 #	454	-0-	-11	-0-	454 3		Y	-0-		-0-
02	420 #	401	-0-	-19	-0-	401 3		Y	-0-		-0-
03	465 #	457	-0-	-8	-0-	457 3		Y	-0-		-0-
04	450 #	447	-0-	-3	-0-	447 3		Y	-0-		-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7123	-	7155	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477	COMPL. DATE 09/16/1999	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 6649	-	6896	
11	690 #	618	-0-	-72	-0-	618 3		N	-0-		-0-
12	713 #	704	-0-	-9	-0-	704 3		N	-0-		-0-
01	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		-0-
02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-		-0-
03	713 #	543	-0-	-170	-0-	543 3		N	-0-		-0-
04	720 #	192	-0-	-528	-0-	192 3		N	-0-		-0-

TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6965	-	7008	
11	1440 #	1307	-0-	-133	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
12	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-		-0-
01	1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-		-0-
02	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-		-0-
03	1736 #	1611	-0-	-125	-0-	1611 3		N	-0-		-0-
04	1680 #	1457	-0-	-223	-0-	1457 3		N	-0-		-0-

GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7942	-	8238
11	240 #	2	-0-	-238	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-		-0-
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	23 1	387 2	Y	-0-		-0-
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	22 1	356 2	Y	-0-		-0-
04	360 #	331	-0-	-29	-0-	20 1	311 2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RW FOSTER 17		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
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
11	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	3	N	-0-		-0-
12	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	3	N	-0-		-0-
01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
*04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 1024		RRCID -> 176987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7788 -	8226				
11	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	74	1	1156	2	Y	27	22	0	13
12	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	78	1	1258	2	Y	18	23	0	8
01	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1259	2	15	9	Y	14	17	0	5
02	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	Y	24	20	0	9
03	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	1281	2	Y	23	24	0	8
04	1320 #	1308	-0-	-12	-0-	76	1	1187	2	Y	41	33	0	16

GLASS		WELL #: 1224		RRCID -> 176988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7804 -	8316
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 2024		RRCID -> 176989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7743 -	8251				
11	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	Y	23	22	0	11
12	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	Y	28	27	0	12
01	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1042	2	21	9	Y	19	24	0	7
02	996 R	996	-0-	-0-	-0-	53	1	911	2	Y	29	25	0	11
03	1116 #	1102	-0-	-14	-0-	62	1	990	2	Y	45	40	0	16
04	1080 #	1043	-0-	-37	-0-	60	1	936	2	Y	43	42	0	17

GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7855 -	8265				
11	678 R	678	-0-	-0-	-0-	41	1	637	2	Y	-0-			-0-
12	740 R	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	-0-			-0-
01	682 #	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
02	695 R	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-			-0-
03	744 #	714	-0-	-30	-0-	42	1	672	2	Y	-0-			-0-
04	720 #	663	-0-	-57	-0-	40	1	623	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7690 - 8203		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	617 R	617	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	10	10	0	5
12	675 R	675	-0-	-0-	-0-	11	9	609	2	Y	25	19	0	11
01	682 R	682	-0-	-0-	-0-	28	9	21	9	Y	19	23	0	7
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	661	2	570	2	Y	30	26	0	11
03	710 R	710	-0-	-0-	-0-	33	9	644	2	Y	23	26	0	8
*04	674 R	674	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	25	23	0	10
						25	9							
						39	1							
						28	9							
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7739 - 8199		
11	668 R	668	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	Y	4	7	0	2
12	757 R	757	-0-	-0-	-0-	4	9	685	2	Y	27	18	0	11
01	733 R	733	-0-	-0-	-0-	42	1	19	9	Y	17	22	0	6
02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	30	9	650	2	Y	32	26	0	12
03	744 #	740	-0-	-4	-0-	714	2	684	2	Y	12	20	0	4
04	720 #	695	-0-	-25	-0-	38	1	636	2	Y	16	14	0	6
						35	9							
						43	1							
						13	9							
						41	1							
						18	9							
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7714 - 8132		
11	450 #	442	-0-	-8	-0-	27	1	415	2	Y	-0-			-0-
12	471 R	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-			-0-
01	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-			-0-
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-			-0-
*04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	18	11	0	7
						20	9							
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7622 - 8154		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7258 - 7582		
11	839 R	839	-0-	-0-	-0-	50	1	770	2	Y	17	17	0	8
12	939 R	939	-0-	-0-	-0-	19	9	857	2	Y	26	23	0	11
01	744 #	735	-0-	-9	-0-	53	1	24	9	Y	22	25	0	8
02	805 R	805	-0-	-0-	-0-	29	9	742	2	Y	17	19	0	6
03	930 #	841	-0-	-89	-0-	711	2	770	2	Y	20	19	0	7
04	900 #	783	-0-	-117	-0-	44	1	712	2	Y	23	21	0	9
						19	9							
						49	1							
						22	9							
						46	1							
						25	9							

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7512 - 7906			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	-0-			-0-	
12	580 R	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	Y	-0-			-0-	
01	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			-0-	
02	416 R	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-			-0-	
03	496 #	443	-0-	-53	-0-	26	1	417	2	Y	-0-			-0-	
04	630 #	429	-0-	-201	-0-	26	1	403	2	Y	-0-			-0-	

RAY "A"				WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7492 - 8038	
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-			-0-	
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	-0-			-0-	
01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-	
02	416 R	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-			-0-	
03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	-0-			-0-	
04	420 #	414	-0-	-6	-0-	25	1	389	2	Y	-0-			-0-	

RAY "A"				WELL #: 631		RRCID -> 177002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7638 - 8126	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

RAY "A"				WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7436 - 8119	
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-			-0-	
12	422 R	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	-0-			-0-	
01	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-			-0-	
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-			-0-	
03	434 #	415	-0-	-19	-0-	25	1	390	2	Y	-0-			-0-	
04	420 #	382	-0-	-38	-0-	23	1	359	2	Y	-0-			-0-	

RAY "B"				WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7753 - 8294	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

RAY "C"				WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061	
11	560 R	560	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	Y	13	12	0	6	
						14	9								
12	589 R	589	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	Y	9	11	0	4	
						10	9								
01	590 R	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	Y	14	13	0	5	
02	579 R	579	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	16	15	0	6	
						18	9								
03	616 R	616	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	Y	14	15	0	5	
						15	9								
04	570 #	553	-0-	-17	-0-	32	1	499	2	Y	20	17	0	8	
						22	9								

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7114 - 7998		
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	34 1	535 2	Y	-0-			-0-
12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	35 1	573 2	Y	-0-			-0-
01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-			-0-
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	32 1	537 2	Y	-0-			-0-
03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	36 1	575 2	Y	-0-			-0-
04	600 #	526	-0-	-74	-0-	32 1	494 2	Y	-0-			-0-

FLINT -B-		WELL #: 602		RRCID -> 177311		COMPL. DATE 03/00/1981		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A		
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	12 1	187 2	Y	-0-			-0-
12	245 R	245	-0-	-0-	-0-	14 1	231 2	Y	-0-			-0-
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
02	231 R	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 2	Y	-0-			-0-
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	22 1	343 2	Y	-0-			-0-
*04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6782 - 6821		
11	360 #	320	-0-	-40	-0-	320 3		Y	-0-			-0-
12	372 #	323	-0-	-49	-0-	323 3		Y	-0-			-0-
01	465 #	267	-0-	-198	-0-	267 3		Y	-0-			-0-
02	420 #	232	-0-	-188	-0-	232 3		Y	-0-			-0-
03	465 #	269	-0-	-196	-0-	269 3		Y	-0-			-0-
04	330 #	284	-0-	-46	-0-	284 3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH		7325 PERF. 6645 - 6857		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH		7825 PERF. 7292 - 7454		
11	2730 #	2562	-0-	-168	-0-	2496 3	66 9	N	60			141
12	2945 #	2838	-0-	-107	-0-	2807 3	31 9	N	28			169
01	2945 #	2897	-0-	-48	-0-	2860 3	37 9	N	34	161 1		42
02	2660 #	2617	-0-	-43	-0-	2582 3	35 9	N	32			74
03	2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2878 3	55 9	N	50			124
04	2790 #	2759	-0-	-31	-0-	2724 3	35 9	N	32			156

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6584 - 6664		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH		7188 PERF. 6576 - 6686		
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-			-0-
12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			-0-
01	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-			-0-
02	364 #	283	-0-	-81	-0-	283 3		Y	-0-			-0-
03	434 #	265	-0-	-169	-0-	265 3		Y	-0-			-0-
04	450 #	232	-0-	-218	-0-	232 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY FOSTER, R. W. 15		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
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

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187279	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6646 - 6699				
11	540 #	491	-0-	-49	-0-	490 3	1 9	N	1	5 1	1
12	558 #	521	-0-	-37	-0-	520 3	1 9	N	1		2
01	527 #	474	-0-	-53	-0-	473 3	1 9	N	1		3
02	476 #	439	-0-	-37	-0-	438 3	1 9	N	1		4
03	527 #	426	-0-	-101	-0-	425 3	1 9	N	1		5
04	510 #	485	-0-	-25	-0-	484 3	1 9	N	1		6

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571	COMPL. DATE 01/24/2002	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6713 - 6934				
11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	386 3	8 9	Y	7		15
12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	414 3	9 9	Y	8	20 1	3
01	465 #	405	-0-	-60	-0-	398 3	7 9	Y	6		9
02	420 #	176	-0-	-244	-0-	168 3	8 9	Y	7		16
03	465 #	34	-0-	-431	-0-	27 3	7 9	Y	6	19 1	3
04	420 #	161	-0-	-259	-0-	159 3	2 9	Y	2		5

WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 6567 - 6805				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6751 - 6884				
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221 3		N	-0-		-0-
12	248 #	180	-0-	-68	-0-	180 3		N	-0-		-0-
01	248 #	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-		-0-
02	224 #	168	-0-	-56	-0-	168 3		N	-0-		-0-
03	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 3		N	-0-		-0-
04	210 #	177	-0-	-33	-0-	177 3		N	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7223 - 7395				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176	COMPL. DATE 03/14/2002	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7309 - 7437				
11	1890 #	1803	-0-	-87	-0-	1803 3		N	-0-		-0-
12	1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-		-0-
01	1953 #	1893	-0-	-60	-0-	1893 3		N	-0-		-0-
02	1764 #	1643	-0-	-121	-0-	1643 3		N	-0-		-0-
03	1984 #	1873	-0-	-111	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
*04	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-		-0-

RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6513 - 6575				
11	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		Y	-0-		17
12	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		Y	-0-		17
01	1767 #	1658	-0-	-109	-0-	1658 3		Y	-0-		17
02	1596 #	1312	-0-	-284	-0-	1312 3		Y	-0-		17
03	2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	2267 3	4 9	Y	4		21
*04	2710 R	2710	-0-	-0-	-0-	2693 3	17 9	Y	15		36

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RW FOSTER 16		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
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

TERRY 7				WELL #: 4	RRCID -> 194203	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7442	-	7576						
11	390 #	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					161
12	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					161
01	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					161
02	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					161
03	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					161
04	390 #	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					161

WESTBROOK 22				WELL #: 10	RRCID -> 194205	COMPL. DATE 12/23/2002	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6558	-	6781						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 28				WELL #: 7	RRCID -> 197846	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6788	-	7003						
11	570 #	558	-0-	-12	-0-	481	3	77	9	N	70	170	1			41
12	653 R	653	-0-	-0-	-0-	588	3	65	9	N	59	2	1			98
01	632 R	632	-0-	-0-	-0-	543	3	89	9	N	81	5	1			174
02	532 #	531	-0-	-1	-0-	465	3	66	9	N	60	176	1			58
03	651 #	568	-0-	-83	-0-	525	3	43	9	N	39	3	1			94
*04	641 R	641	-0-	-0-	-0-	551	3	90	9	N	82	2	1			174

WESTBROOK 27				WELL #: 5	RRCID -> 200403	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 6723	-	6931						
11	510 #	398	-0-	-112	-0-	397	3	1	9	N	1					104
12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					104
01	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					104
02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					104
03	527 #	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					104
04	510 #	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					104

RW FOSTER 15				WELL #: 5	RRCID -> 200406	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6589	-	6702						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING			
WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608				
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
11	2310 #	2255	-0-	-55	-0-	134 1	2079 2	Y	38	38 0		18
12	2513 R	2513	-0-	-0-	-0-	42 9	143 1	Y	55	50 0		23
01	2547 R	2547	-0-	-0-	-0-	61 9	2486 2	Y	55	58 0		20
02	2484 R	2484	-0-	-0-	-0-	134 1	2280 2	Y	64	60 0		24
03	2696 R	2696	-0-	-0-	-0-	70 9	155 1	Y	73	71 0		26
04	2460 #	2379	-0-	-81	-0-	80 9	139 1	Y	60	62 0		24
						66 9						

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716		
11	600 R	600	-0-	-0-	-0-	36 1	564 2	Y	-0-			-0-
12	675 R	675	-0-	-0-	-0-	39 1	636 2	Y	-0-			-0-
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-			-0-
02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	34 1	577 2	Y	-0-			-0-
03	682 #	681	-0-	-1	-0-	40 1	641 2	Y	-0-			-0-
04	660 #	609	-0-	-51	-0-	37 1	572 2	Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723		
11	780 #	576	-0-	-204	-0-	572 2	4 9	Y	4			19
12	806 #	741	-0-	-65	-0-	734 2	7 9	Y	6	11 1		14
01	837 #	646	-0-	-191	-0-	642 2	4 9	Y	4			18
02	756 #	543	-0-	-213	-0-	532 2	11 9	Y	10	10 1		18
03	837 #	653	-0-	-184	-0-	649 2	4 9	Y	4			22
*04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	392 2	3 9	Y	3	11 1		14

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766		
11	1320 #	1289	-0-	-31	-0-	1239 3	50 9	N	45			140
12	1364 #	1183	-0-	-181	-0-	1135 3	48 9	N	44	131 1		53
01	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1342 3	43 9	N	39	2 1		90
02	1204 #	975	-0-	-229	-0-	936 3	39 9	N	35	1 1		124
03	1333 #	959	-0-	-374	-0-	929 3	30 9	N	27	118 1		33
04	1350 #	1181	-0-	-169	-0-	1157 3	24 9	N	22	1 1		54

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719		
11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	554 3	10 9	N	9			72
12	574 R	574	-0-	-0-	-0-	572 3	2 9	N	2			74
01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			74
02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			74
03	589 #	576	-0-	-13	-0-	576 3		N	-0-			74
04	570 #	567	-0-	-3	-0-	567 3		N	-0-			74

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682			
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
11	1620 #	1580	-0-	-40	-0-	93 1	1445 2	Y	38	39 0	18
12	1674 #	1641	-0-	-33	-0-	42 9	92 1	Y	55	50 0	23
01	1674 #	1594	-0-	-80	-0-	61 9	69 9	Y	63	63 0	23
02	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	1525 2	82 1	Y	32	43 0	12
03	1643 #	1598	-0-	-45	-0-	35 9	91 1	Y	59	50 0	21
04	1590 #	1488	-0-	-102	-0-	65 9	89 1	Y	8	26 0	3
						9 9					

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827	
11	180 #	118	-0-	-62	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-		-0-
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 2		Y	-0-		-0-
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132 2		Y	-0-		-0-

CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459	
11	780 #	558	-0-	-222	-0-	35 1	522 3	Y	1		3
12	775 #	652	-0-	-123	-0-	1 9	41 1	Y	2	4 1	1
01	775 #	628	-0-	-147	-0-	2 9	44 1	Y	-0-		1
02	644 #	555	-0-	-89	-0-	34 1	519 3	Y	2		3
03	713 #	575	-0-	-138	-0-	2 9	32 1	Y	2		5
*04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	40 1	581 3	Y	2	6 1	1
						2 9					

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410	
11	480 #	398	-0-	-82	-0-	398 3		N	-0-		94
12	496 #	460	-0-	-36	-0-	457 3	3 9	N	3		97
01	496 #	483	-0-	-13	-0-	451 3	32 9	N	29	109 1	17
02	420 #	390	-0-	-30	-0-	388 3	2 9	N	2	2 1	17
03	465 R	465	-0-	-0-	-0-	461 3	4 9	N	4	1 1	20
04	480 #	472	-0-	-8	-0-	464 3	8 9	N	7	1 1	26

WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043	
11	1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1699 3	3 9	N	3		32
12	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2059 3	7 9	N	6		38
01	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1818 3	11 9	N	10	1 1	47
02	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1698 3	2 9	N	2		49
03	2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	2001 3	3 9	N	3		52
*04	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1890 3	22 9	N	20		72

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
CONGER 5		WELL #:		3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	1260 #	1028	-0-	-232	-0-	994	3	34	9	N	31	165	1	27
12	1302 #	1153	-0-	-149	-0-	1134	3	19	9	N	17			44
01	1302 #	1226	-0-	-76	-0-	1186	3	40	9	N	36			80
02	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1150	3	35	9	N	32			112
03	1209 #	1016	-0-	-193	-0-	976	3	40	9	N	36			148
04	1200 #	1005	-0-	-195	-0-	1002	3	3	9	N	3			151

CONGER 5		WELL #:		4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515		
11	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
12	496 #	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-			-0-
01	496 #	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-			-0-
02	476 #	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-			-0-
03	527 #	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-			-0-
04	510 #	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-			-0-

CONGER 5		WELL #:		5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455		
11	750 #	567	-0-	-183	-0-	567	3			N	-0-			-0-
12	992 #	804	-0-	-188	-0-	804	3			N	-0-			-0-
01	992 #	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-			-0-
02	896 #	710	-0-	-186	-0-	710	3			N	-0-			-0-
03	806 #	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-			-0-
04	810 #	704	-0-	-106	-0-	704	3			N	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242		
11	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-			216
12	1209 #	935	-0-	-274	-0-	934	3	1	9	N	1			217
01	1271 #	749	-0-	-522	-0-	749	3			N	-0-			217
02	1148 #	748	-0-	-400	-0-	746	3	2	9	N	2			219
03	1271 #	798	-0-	-473	-0-	797	3	1	9	N	1			220
04	1230 #	863	-0-	-367	-0-	863	3			N	-0-			220

MAHAFFEY -A-		WELL #:		2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163		
11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	N	4			36
12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	458	3	15	9	N	14			50
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	454	3	52	9	N	47			97
02	454 R	454	-0-	-0-	-0-	440	3	14	9	N	13	95	1	15
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	535	3	12	9	N	11			26
*04	544 R	544	-0-	-0-	-0-	533	3	11	9	N	10			36

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940		
11	405 R	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	N	2			17
12	512 R	512	-0-	-0-	-0-	504	3	8	9	N	7			24
01	526 R	526	-0-	-0-	-0-	500	3	26	9	N	24			48
02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	N	6	47	1	7
03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	588	3	6	9	N	5			12
*04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	586	3	6	9	N	5			17

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180		
11	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1134	3	1	9	N	1			5
12	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1420	3	1	9	N	1			6
01	1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1409	3	7	9	N	6			12
02	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1364	3	2	9	N	2	12	1	2
03	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1658	3	1	9	N	1			3
*04	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1651	3	2	9	N	2			5

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY DOOLEY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368						
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
11	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	28 #	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117						
11	540 #	382	-0-	-158	-0-	378	2	4	9	Y	4					26
12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	Y	17	16	1			27
01	603 R	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	Y	10					37
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	481	2	15	9	Y	14	20	1			31
03	608 R	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9	9	Y	8					39
*04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	598	2	17	9	Y	15	21	1			33

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177						
11	1290 #	853	-0-	-437	-0-	849	2	4	9	Y	4					28
12	1147 #	1138	-0-	-9	-0-	1136	2	2	9	Y	2	16	1			14
01	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1266	2	19	9	Y	17					31
02	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1173	2	15	9	Y	14	17	1			28
03	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1203	2	8	9	Y	7					35
04	1230 #	1041	-0-	-189	-0-	1041	2			Y	-0-	18	1			17

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217						
11	450 #	397	-0-	-53	-0-	394	2	3	9	Y	3					10
12	465 #	451	-0-	-14	-0-	444	2	7	9	Y	6	6	1			10
01	554 R	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	Y	5					15
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	Y	2	8	1			9
03	503 R	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					10
04	540 #	329	-0-	-211	-0-	328	2	1	9	Y	1	5	1			6

BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928						
11	360 #	251	-0-	-109	-0-	240	2	11	9	Y	10					60
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	341	2	22	9	Y	20	36	1			44
01	382 R	382	-0-	-0-	-0-	371	2	11	9	Y	10					54
02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	316	2	20	9	Y	18	30	1			42
03	382 R	382	-0-	-0-	-0-	369	2	13	9	Y	12					54
*04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	358	2	18	9	Y	16	28	1			42

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195						
11	DLQ G-10	134	-0-	134	316	134	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	218	-0-	218	534	218	2			Y	-0-					-0-
01	773 R	239	-0-	-534	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	2	Y	-0-		2
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2	Y	-0-	1 1	1
01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-		1
02	168 #	157	-0-	-11	-0-	157	2	Y	-0-		1
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2	Y	-0-		1
04	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2	Y	-0-		-0-

 GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

11	600 #	594	-0-	-6	-0-	37	1	N	11	13 1	5
						12	9				
12	620 #	483	-0-	-137	-0-	30	1	N	11	13 1	3
						12	9				
01	620 #	432	-0-	-188	-0-	30	1	N	5	6 1	2
						6	9				
02	560 #	436	-0-	-124	-0-	26	1	N	11	6 1	7
						12	9				
03	620 #	521	-0-	-99	-0-	28	1	N	11	13 1	5
						12	9				
04	600 #	468	-0-	-132	-0-	29	1	N	13	13 1	5
						14	9				

 GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

11	900 #	896	-0-	-4	-0-	55	1	N	23	151 1	25
						25	9				
12	930 #	897	-0-	-33	-0-	55	1	N	16		41
						18	9				
01	930 #	654	-0-	-276	-0-	46	1	N	-0-		41
02	840 #	677	-0-	-163	-0-	42	1	N	4		45
						4	9				
03	930 #	823	-0-	-107	-0-	45	1	N	13		58
						14	9				
04	900 #	807	-0-	-93	-0-	50	1	N	27		85
						30	9				

 F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-		-0-
12	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	3	Y	-0-		-0-
01	434 #	390	-0-	-44	-0-	390	3	Y	-0-		-0-
02	392 #	299	-0-	-93	-0-	299	3	Y	-0-		-0-
03	434 #	213	-0-	-221	-0-	213	3	Y	-0-		-0-
04	420 #	408	-0-	-12	-0-	408	3	Y	-0-		-0-

 F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

11	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	3	Y	-0-		-0-
12	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3	Y	-0-		-0-
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-		-0-
02	308 #	250	-0-	-58	-0-	250	3	Y	-0-		-0-
03	341 #	246	-0-	-95	-0-	246	3	Y	-0-		-0-
04	330 #	166	-0-	-164	-0-	166	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 6		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
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

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 6		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
				WELL #: 10	RRCID -> 221241	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6950	-	7442				
11		780 #	693	-0-	-87	-0-	693 3			Y	-0-			-0-
12		806 #	799	-0-	-7	-0-	798 3		1 9	Y	1			1
01		806 #	776	-0-	-30	-0-	775 3		1 9	Y	1	1 1		1
02		728 #	713	-0-	-15	-0-	712 3		1 9	Y	1	1 1		1
03		806 #	754	-0-	-52	-0-	754 3			Y	-0-			1
04		780 #	753	-0-	-27	-0-	752 3		1 9	Y	1	1 1		1

GRIGSBY "10"				WELL #: 2	RRCID -> 225764	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7830	-	7920				
11		1710 #	1590	-0-	-120	-0-	98 1	1457 3	N		32	36 1		15
12		1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	116 1	1716 3	N		27	35 1		7
01		1860 #	1616	-0-	-244	-0-	113 1	1485 3	N		16	17 1		6
02		1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	107 1	1619 3	N		27	16 1		17
03		1767 #	1651	-0-	-116	-0-	88 1	1527 3	N		33	35 1		15
04		1680 #	1665	-0-	-15	-0-	102 1	1527 3	N		33	35 1		13

TERRY 18				WELL #: 6	RRCID -> 225769	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7329	-	7630				
11		454 R	454	-0-	-0-	-0-	451 3	3 9	N		3			41
12		363 R	363	-0-	-0-	-0-	351 3	12 9	N		11	46 1		6
01		341 #	310	-0-	-31	-0-	308 3	2 9	N		2			8
02		420 #	261	-0-	-159	-0-	260 3	1 9	N		1			9
03		465 #	360	-0-	-105	-0-	357 3	3 9	N		3			12
04		450 #	317	-0-	-133	-0-	314 3	3 9	N		3			15

FOSTER, R. W. 23				WELL #: 2	RRCID -> 225771	COMPL. DATE 11/04/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6233	-	6314				
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12														

TERRY 18				WELL #: 2	RRCID -> 234806	COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7155	-	7538				
11		270 #	164	-0-	-106	-0-	158 3	6 9	N		5			102
12		279 #	146	-0-	-133	-0-	115 3	31 9	N		28	114 1		16
01		279 #	144	-0-	-135	-0-	140 3	4 9	N		4	3 1		17
02		196 #	132	-0-	-64	-0-	128 3	4 9	N		4			21
03		186 #	145	-0-	-41	-0-	138 3	7 9	N		6			27
*04		165 R	165	-0-	-0-	-0-	158 3	7 9	N		6			33

REYNOLDS 3A				WELL #: 1	RRCID -> 248654	COMPL. DATE 09/24/1981	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7296	-	7593				
11		192 R	192	-0-	-0-	-0-	191 3	1 9	N		1			130
12		248 #	106	-0-	-142	-0-	99 3	7 9	N		6	4 1		132
01		248 #	143	-0-	-105	-0-	142 3	1 9	N		1	2 1		131
02		224 #	154	-0-	-70	-0-	144 3	10 9	N		9			140
03		248 #	198	-0-	-50	-0-	175 3	23 9	N		21	3 1		158
04		180 #	147	-0-	-33	-0-	137 3	10 9	N		9	5 1		162

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 3A		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			27
12	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			27
01	558 #	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-			27
02	504 #	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-			27
03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			27
*04	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			27

REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716				
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
02	420 #	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-			-0-
03	465 #	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-			-0-
04	450 #	246	-0-	-204	-0-	246	3			N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754				
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-			-0-
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			-0-
01	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-			-0-
02	224 #	162	-0-	-62	-0-	162	3			N	-0-			-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-			-0-
*04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724				
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			10
12	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-			10
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-			10
02	196 #	144	-0-	-52	-0-	144	3			N	-0-			10
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			10
04	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-			10

REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578				
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-			-0-
02	168 #	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-			-0-
03	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-			-0-
04	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734				
11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-			-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-			-0-
*04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897				
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	2	N	-0-			-0-
01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-			-0-
03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-			-0-
*04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
CAMPBELL		WELL #:		415	RRCID ->	268086	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020 - 7894	
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
11		180 #	153	-0-	-27	-0-	9 1	144 2	N	-0-			-0-
12		186 #	150	-0-	-36	-0-	9 1	141 2	N	-0-			-0-
01		186 #	150	-0-	-36	-0-	150 2		N	-0-			-0-
02		192 R	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 2	N	-0-			-0-
03		196 R	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 2	N	-0-			-0-
*04		226 R	226	-0-	-0-	-0-	14 1	212 2	N	-0-			-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID ->	268425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7739 - 8236	
11		437 R	437	-0-	-0-	-0-	435 3	2 9	N	2			2
12		465 #	435	-0-	-30	-0-	433 3	2 9	N	2			4
01		465 #	371	-0-	-94	-0-	368 3	3 9	N	3			7
02		522 R	522	-0-	-0-	-0-	513 3	9 9	N	8			15
03		536 R	536	-0-	-0-	-0-	524 3	12 9	N	11			26
04		450 #	418	-0-	-32	-0-	411 3	7 9	N	6			32

RAYDEN FOSTER		WELL #:		1 U	RRCID ->	062882	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	N/A	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			188
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			188
01		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			188
02		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			188
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188

FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A	
11		390 #	204	-0-	-186	-0-	204 3		N	-0-			-0-
12		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
01		372 #	329	-0-	-43	-0-	329 3		N	-0-			-0-
02		336 #	299	-0-	-37	-0-	299 3		N	-0-			-0-
03		496 #	351	-0-	-145	-0-	351 3		N	-0-			-0-
04		480 #	361	-0-	-119	-0-	361 3		N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804	
11		521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			141
12		558 #	543	-0-	-15	-0-	543 3		N	-0-			141
01		558 #	528	-0-	-30	-0-	528 3		N	-0-			141
02		504 #	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-			141
03		558 #	499	-0-	-59	-0-	499 3		N	-0-			141
04		540 #	515	-0-	-25	-0-	515 3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U	RRCID ->	065905	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	N/A	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259														
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 2		RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 8712 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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-

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

STEWART 20		WELL #: 1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					73
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					73
01	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					73
02	140 #	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					73
03	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					73
04	150 #	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					73

BROWNFIELD 15		WELL #: 1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465								
11	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465 #	236	-0-	-229	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	420 #	212	-0-	-208	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	465 #	234	-0-	-231	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	450 #	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-					-0-

BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374								
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					2
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					2
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					2
*04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474								
11	1710 #	736	-0-	-974	-0-	736	3			Y	-0-					162
12	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					162
01	1767 #	316	-0-	-1451	-0-	316	3			Y	-0-					162
02	1596 #	453	-0-	-1143	-0-	453	3			Y	-0-					162
03	1085 #	279	-0-	-806	-0-	279	3			Y	-0-					162
*04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					162

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259										
TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	930 #	730	-0-	-200	-0-	730 3		N	-0-			184
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			184
01	1271 #	640	-0-	-631	-0-	640 3		N	-0-			184
02	1148 #	535	-0-	-613	-0-	535 3		N	-0-			184
03	744 #	531	-0-	-213	-0-	531 3		N	-0-			184
04	720 #	458	-0-	-262	-0-	458 3		N	-0-			184

WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443		
11	150 #	60	-0-	-90	-0-	60 3		N	-0-			48
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			48
01	155 #	26	-0-	-129	-0-	26 3		N	-0-			48
02	140 #	81	-0-	-59	-0-	81 3		N	-0-			48
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-			48
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-			48

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262		
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-			250
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			250
01	248 #	152	-0-	-96	-0-	152 3		Y	-0-			250
02	224 #	88	-0-	-136	-0-	88 3		Y	-0-			250
03	248 #	108	-0-	-140	-0-	108 3		Y	-0-			250
*04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			250

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165		
11	510 #	363	-0-	-147	-0-	363 3		Y	-0-			34
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			34
01	310 #	205	-0-	-105	-0-	205 3		Y	-0-			34
02	252 #	129	-0-	-123	-0-	129 3		Y	-0-			34
03	372 #	216	-0-	-156	-0-	216 3		Y	-0-			34
*04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-			34

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145		
11	780 #	507	-0-	-273	-0-	507 3		N	-0-			86
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			86
01	1395 #	345	-0-	-1050	-0-	345 3		N	-0-			86
02	1260 #	255	-0-	-1005	-0-	255 3		N	-0-			86
03	589 #	325	-0-	-264	-0-	325 3		N	-0-			86
04	510 #	190	-0-	-320	-0-	190 3		N	-0-			86

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098		
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
*04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489		
11	540 #	100	-0-	-440	-0-	100 3		N	-0-			100
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			100
01	1085 #	132	-0-	-953	-0-	132 3		N	-0-			100
02	980 #	69	-0-	-911	-0-	69 3		N	-0-			100
03	186 #	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			100
04	120 #	82	-0-	-38	-0-	82 3		N	-0-			100

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259									
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID ->	140704	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6992 - 7226	
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
11	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
01	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
03	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
*04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID ->	142110	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7056 - 7138	
11	510 #	451	-0-	-59	-0-	451	3		N	-0-			97
12	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			97
01	1209 #	149	-0-	-1060	-0-	149	3		N	-0-			97
02	1092 #	159	-0-	-933	-0-	159	3		N	-0-			97
03	465 #	219	-0-	-246	-0-	219	3		N	-0-			97
04	450 #	182	-0-	-268	-0-	182	3		N	-0-			97

WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID ->	166513	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7095 - 7489	
11	930 #	439	-0-	-491	-0-	439	3		N	-0-			97
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			97
01	868 #	547	-0-	-321	-0-	547	3		N	-0-			97
02	784 #	526	-0-	-258	-0-	526	3		N	-0-			97
03	744 #	424	-0-	-320	-0-	424	3		N	-0-			97
*04	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			97

WHISKEY CHUTE		WELL #:		1	RRCID ->	215338	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7282 - 7484	
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3		N	-0-			20
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			20
01	248 #	85	-0-	-163	-0-	85	3		N	-0-			20
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			20
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			20
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			20

MCENTIRE 26		WELL #:		2601	RRCID ->	253818	COMPL. DATE	06/13/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7047 - 7351	
11	540 #	188	-0-	-352	-0-	188	3		Y	-0-			6
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			6
01	465 #	428	-0-	-37	-0-	428	3		Y	-0-			6
02	420 #	291	-0-	-129	-0-	291	3		Y	-0-			6
03	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3		Y	-0-			6
*04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			6

MCENTIRE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	263987	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7357 - 7588	
11	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-			-0-

MCENTIRE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	264024	COMPL. DATE	08/15/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7300 - 7474	
11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	248 #	155	-0-	-93	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	240 #	151	-0-	-89	-0-	151	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
GUNTER "25"				WELL #: 1R	RRCID -> 255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7507	- 8045		
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
11		150 #	138	-0-	-12	-0-	138 2		N	-0-			-0-
12		155 #	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
01		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
02		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER "33"				WELL #: 1	RRCID -> 259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 7856	- 7974		
11		300 #	288	-0-	-12	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
12		310 #	280	-0-	-30	-0-	280 2		Y	-0-			-0-
01		310 #	296	-0-	-14	-0-	296 2		Y	-0-			-0-
02		280 #	253	-0-	-27	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
03		310 #	237	-0-	-73	-0-	237 2		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	246	-0-	246	246	244 2	2 9	Y	2			2

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF. N/A			
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	71 1	564 3	Y	-0-			-0-
							67 4						
*12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	46 1	447 3	Y	-0-			-0-
							18 4						
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	47 1	367 3	Y	1	1 0		-0-
							16 4	1 9					
02		532 N	329	-0-	-203	-0-	32 1	287 3	Y	-0-			-0-
							10 4						
*03		496 N	298	-0-	-198	-0-	27 1	244 3	Y	-0-			-0-
							27 4						
*04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	44 1	392 3	Y	-0-			-0-
							4 4						

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 6	RRCID -> 148897	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	8585	PERF. N/A			
11		270 N	196	-0-	-74	-0-	20 1	157 3	Y	-0-			-0-
							19 4						
*12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	25 1	236 3	Y	-0-			-0-
							10 4						
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	35 1	272 3	Y	-0-			-0-
							11 4						
02		196 N	16	-0-	-180	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			-0-
*03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	39 1	342 3	Y	-0-			-0-
							37 4						
*04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	37 1	330 3	Y	-0-			-0-
							3 4						

STERLING 'X' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7904	- 8260		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8120 - 8520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	11	1	96	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*03	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8104 - 8520				
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*03	186 N	120	-0-	-66	-0-	12	1	97	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	17	1	149	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
COPE, E. B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 8510		PERF. N/A				
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	24	1	273	3	Y	-0-			-0-
						32	4							
*12	341 N	304	-0-	-37	-0-	21	1	272	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	21	1	246	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	308 N	245	-0-	-63	-0-	19	1	218	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*03	310 N	292	-0-	-18	-0-	21	1	244	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	18	1	221	3	Y	2	2 0		-0-
						3	4	2	9					
COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	23	1	269	3	Y	-0-			-0-
						32	4							
*12	341 N	278	-0-	-63	-0-	19	1	249	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	17	1	208	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	15	1	174	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*03	279 N	234	-0-	-45	-0-	18	1	195	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	16	1	195	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING 'P' FEE		WELL #:		7	RRCID -> 149814	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	8450	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #:		8	RRCID -> 149815	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	N/A				
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	15 1	170 3	Y	10	10 0	1				
						21 4	11 9								
12	279 N	194	-0-	-85	-0-	13 1	166 3	Y	7	8 0	-0-				
						7 4	8 9								
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	17 1	208 3	Y	8	8 0	-0-				
						9 4	9 9								
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	11 1	125 3	Y	13	12 0	1				
						3 4	14 9								
*03	186 N	85	-0-	-101	-0-	6 1	65 3	Y	5	6 0	-0-				
						8 4	6 9								
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	13 1	156 3	Y	13	13 0	-0-				
						2 4	14 9								

STERLING 'S' FEE		WELL #:		6	RRCID -> 149816	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	N/A				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING 'S' FEE		WELL #:		7	RRCID -> 149817	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	N/A				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING 'T' FEE		WELL #:		12	RRCID -> 149819	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	43 1	342 3	Y	-0-				-0-
							40 4							
*12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	37 1	350 3	Y	-0-				-0-
							14 4							
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	56 1	421 3	Y	-0-				-0-
							18 4							
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	50 1	429 3	Y	-0-				-0-
							14 4							
*03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	41 1	366 3	Y	-0-				-0-
							39 4							
04		480 N	243	-0-	-237	-0-	24 1	217 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
STERLING 'U' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149822		COMPL. DATE 09/09/1992			TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149823		COMPL. DATE 10/01/1992			TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A					
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-				-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149825		COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8152 - 8419					
11		90 N	25	-0-	-65	-0-	2 1	21 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
12		93 N	20	-0-	-73	-0-	1 1	18 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	18 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				-0-
*03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK "S" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989		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
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-		-0-
						41	4						
*12	279 N	223	-0-	-56	-0-	20	1	196	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
01	341 N	200	-0-	-141	-0-	23	1	170	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
02	308 N	154	-0-	-154	-0-	16	1	134	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*03	217 N	166	-0-	-51	-0-	16	1	135	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A			
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	424	3	Y	-0-		-0-
						50	4						
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	402	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	366	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	Y	-0-		-0-
						33	4						
*04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	107	1	961	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A			
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	Y	-0-		-0-
						33	4						
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	22	1	192	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
*03	279 N	212	-0-	-67	-0-	20	1	173	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	Y	-0-			-0-
						38	4							
*12	279 N	257	-0-	-22	-0-	23	1	224	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
02	392 N	285	-0-	-107	-0-	29	1	248	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	205	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A					
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*03	341 N	255	-0-	-86	-0-	24	1	209	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	330	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993			TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A					
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	304	3	Y	-0-			-0-
						35	4							
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	31	1	245	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	364 N	220	-0-	-144	-0-	22	1	192	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*03	248 N	196	-0-	-52	-0-	19	1	160	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*03	372 N	232	-0-	-140	-0-	21	1	190	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	59	1	522	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994				TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A		
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	4	93	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	99	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	3	4	77	3	Y	-0-			-0-
*03	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	70	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	4	4	100	3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994				TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A		
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-			-0-
*12	279 N	248	-0-	-31	-0-	43	4	216	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	22	1	244	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	220	-0-	-200	-0-	10	4	190	3	Y	-0-			-0-
*03	248 N	97	-0-	-151	-0-	33	1	79	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	159	-0-	-111	-0-	10	4	143	3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149845		COMPL. DATE 12/28/1992				TOTAL DEPTH 8505		PERF. N/A		
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	22	1	171	3	Y	-0-			-0-
*12	248 N	238	-0-	-10	-0-	20	4	209	3	Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	8	4	269	3	Y	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	3	Y	-0-			-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	4	225	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	27	1	239	3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992				TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A		
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	22	1	177	3	N	-0-			-0-
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	4	247	3	N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-			-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	11	4	1012	3	N	3	3 0		-0-
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	67	1	497	3	N	1	1 0		-0-
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	21	4	582	3	N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 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
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	22 1	170 3	Y	-0-			-0-
						20 4						
*12	279 N	233	-0-	-46	-0-	21 1	204 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	89 1	684 3	Y	-0-			-0-
						29 4						
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	111 1	947 3	Y	18	17 0		1
						32 4						
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	70 1	619 3	Y	13	13 0		1
						67 4						
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	57 1	504 3	Y	-0-	1 0		-0-
						5 4						

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

11	330 N	258	-0-	-72	-0-	26 1	208 3	Y	-0-			-0-
						24 4						
*12	310 N	298	-0-	-12	-0-	27 1	260 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	51 1	382 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	58 1	502 3	Y	2	2 0		-0-
						17 4						
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	44 1	383 3	Y	1	1 0		-0-
						42 4						
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	50 1	447 3	Y	-0-			-0-
						4 4						

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

11	660 N	383	-0-	-277	-0-	38 1	309 3	Y	-0-			-0-
						36 4						
*12	713 N	416	-0-	-297	-0-	37 1	364 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
01	558 N	403	-0-	-155	-0-	45 1	343 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	68 1	582 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	74 1	657 3	Y	-0-			-0-
						71 4						
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	60 1	536 3	Y	-0-			-0-
						5 4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A					
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	12 1	95 3	Y	-0-	-0-		
*12	155 N	135	-0-	-20	-0-	11 4	118 3	Y	-0-	-0-		
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	5 4	315 3	Y	-0-	-0-		
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	42 1	422 3	Y	-0-	-0-		
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13 4	248 3	Y	-0-	-0-		
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	49 1	280 3	Y	-0-	-0-		

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A					
11	570 N	297	-0-	-273	-0-	28 4	239 3	Y	-0-	-0-		
*12	620 N	330	-0-	-290	-0-	29 1	289 3	Y	-0-	-0-		
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	12 4	470 3	Y	-0-	-0-		
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	62 1	456 3	Y	26	24 0	2	
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	20 4	364 3	Y	12	13 0	1	
04	540 N	441	-0-	-99	-0-	53 1	393 3	Y	-0-	1 0	-0-	

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8024 - 8432					
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	41 1	182 3	Y	-0-	-0-		
*12	310 N	301	-0-	-9	-0-	21 4	264 3	Y	-0-	-0-		
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27 1	301 3	Y	-0-	-0-		
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	10 4	218 3	Y	34	32 0	2	
*03	310 N	220	-0-	-90	-0-	40 1	169 3	Y	13	14 0	1	
04	330 N	192	-0-	-138	-0-	12 4	172 3	Y	-0-	1 0	-0-	

STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859	COMPL. DATE 09/04/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 4		N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 1		N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1		N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 4		N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1		N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4		N	NO RPT	-0-		

STERLING 'X' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149861	COMPL. DATE 12/03/1992	TOTAL DEPTH 8290	PERF. N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
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
STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863	COMPL. DATE 10/16/1992	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A					
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	39 1	309 3	Y	-0-			-0-
*12	372 N	300	-0-	-72	-0-	36 4	263 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	27 1	275 3	Y	-0-			-0-
02	364 N	307	-0-	-57	-0-	10 4	267 3	Y	-0-			-0-
*03	310 N	289	-0-	-21	-0-	36 1	237 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	11 4	243 3	Y	1	1 0		-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 8440	PERF. N/A					
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	27 1	217 3	Y	-0-			-0-
*12	279 N	263	-0-	-16	-0-	25 4	230 3	Y	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24 1	282 3	Y	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	9 4	287 3	Y	-0-			-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	37 1	244 3	Y	-0-			-0-
04	330 N	204	-0-	-126	-0-	11 4	183 3	Y	-0-			-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865	COMPL. DATE 10/24/1993	TOTAL DEPTH 8440	PERF. N/A					
11	540 N	472	-0-	-68	-0-	29 1	381 3	Y	-0-			-0-
*12	496 N	393	-0-	-103	-0-	45 4	344 3	Y	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	35 1	398 3	Y	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	14 4	404 3	Y	-0-			-0-
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	52 1	351 3	Y	-0-			-0-
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	17 4	346 3	Y	-0-			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48 1		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 4		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40 1		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 4		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 8475	PERF. N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'W' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	149874	COMPL. DATE	10/03/1993	TOTAL DEPTH	8460	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	150144	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 8088 - 8360	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	150596	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7878 - 8220	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	150628	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8181 - 8347	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	150707	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8182 - 8380	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		14	RRCID ->	150708	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8002 - 8424	
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	22 1	175 3	Y		-0-		-0-
						20 4						
*12	310 N	244	-0-	-66	-0-	22 1	214 3	Y		-0-		-0-
						8 4						
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	20 1	152 3	Y		-0-		-0-
						7 4						
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	70 1	604 3	Y		-0-		-0-
						21 4						
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	67 1	590 3	Y	7	7 0		-0-
						65 4	8 9					
*04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	68 1	605 3	Y	26	25 0		1
						6 4	29 9					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
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
STERLING 'Y' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8068	-	8281					
11		840 N	792	-0-	-48	-0-	54 1 74 4	639 3 25 9	Y		23	23	0			1
12		899 N	663	-0-	-236	-0-	44 1 24 4	575 3 20 9	Y		18	18	0			1
01		899 N	809	-0-	-90	-0-	59 1 29 4	691 3 30 9	Y		27	27	0			1
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	54 1 22 4	629 3 41 9	Y		37	35	0			3
*03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	60 1 72 4	663 3 25 9	Y		23	25	0			1
*04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	63 1 8 4	765 3 28 9	Y		25	25	0			1
STERLING "T" FEE				WELL #: 10	RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
STERLING "T" FEE				WELL #: 9	RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7789	-	8190					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE				WELL #: 11	RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8083	-	8297					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE				WELL #: 6	RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8200	-	8386					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
REAGAN 'H' FEE				WELL #: 1	RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8205	-	8415					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY, P.T.			WELL #: 2		RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #: 11		RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518				
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	24	1	191	3	Y	5	5	0	-0-
						22	4		6					
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	Y	20	19	0	1
						13	4		22					
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	69	1	531	3	Y	2	3	0	-0-
						22	4		2					
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	386	3	Y	4	4	0	-0-
						41	4		4					
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	452	3	Y	21	20	0	1
						5	4		23					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155142		COMPL. DATE 03/29/1994			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8108 - 8500		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518		
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	26 1	205 3	Y	-0-		-0-
						24 4					
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28 1	274 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	75 1	574 3	Y	-0-		-0-
						24 4					
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	75 1	641 3	Y	16	15 0	1
						23 4	18 9				
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42 1	375 3	Y	14	14 0	1
						41 4	15 9				
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	45 1	393 3	Y	-0-	1 0	-0-
						3 4					

STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397		
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	39 1	308 3	Y	-0-		-0-
						36 4					
*12	372 N	355	-0-	-17	-0-	32 1	310 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	49 1	375 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	44 1	380 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34 1	305 3	Y	-0-		-0-
						34 4					
04	420 N	310	-0-	-110	-0-	31 1	276 3	Y	-0-		-0-
						3 4					

COPE, E. B.		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126		
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	29 1	345 3	Y	-0-		-0-
						40 4					
*12	434 N	336	-0-	-98	-0-	23 1	301 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	26 1	311 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
02	392 N	320	-0-	-72	-0-	25 1	285 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29 1	328 3	Y	-0-		-0-
						36 4					
04	330 N	243	-0-	-87	-0-	18 1	221 3	Y	2	2 0	-0-
						2 4	2 9				

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

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
11	510 N	321	-0-	-189	-0-	23 1	267 3	Y	-0-				-0-
						31 4							
*12	527 N	374	-0-	-153	-0-	25 1	335 3	Y	-0-				-0-
						14 4							
01	403 N	268	-0-	-135	-0-	21 1	237 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	45 1	526 3	Y	-0-				-0-
						18 4							
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	44 1	498 3	Y	-0-				-0-
						54 4							
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	62 1	751 3	Y	8	8 0			-0-
						7 4							

 STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

11	360 N	306	-0-	-54	-0-	31 1	246 3	Y	-0-				-0-
						29 4							
*12	403 N	309	-0-	-94	-0-	28 1	270 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	44 1	339 3	Y	-0-				-0-
						15 4							
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35 1	301 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33 1	287 3	Y	-0-				-0-
						31 4							
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	37 1	330 3	Y	-0-				-0-
						3 4							

 STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29 1	230 3	Y	-0-				-0-
						27 4							
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26 1	256 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	20 1	153 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	24 1	214 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	30 1	270 3	Y	-0-				-0-
						29 4							
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	17 1	152 3	Y	-0-				-0-
						1 4							

 STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	32 1	262 3	Y	-0-				-0-
						30 4							
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37 1	358 3	Y	-0-				-0-
						15 4							
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	33 1	246 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37 1	323 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	46 1	404 3	Y	-0-				-0-
						44 4							
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	31 1	274 3	Y	-0-				-0-
						2 4							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK "AB" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
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
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8063		- 8474		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993				TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7770		- 8157		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994				TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7916		- 8272		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992				TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7847		- 8041		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995				TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8139		- 8492		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992				TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7584		- 7853		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993				TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7904		- 8224		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252													
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	18	1	216	3	Y	-0-		-0-
						25	4						
*12	310 N	294	-0-	-16	-0-	20	1	263	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	21	1	237	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	17	1	196	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
*03	279 N	249	-0-	-30	-0-	19	1	208	3	Y	-0-		-0-
						22	4						
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	18	1	209	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130													
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	23	1	268	3	Y	-0-		-0-
						31	4						
*12	341 N	275	-0-	-66	-0-	19	1	245	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
01	341 N	208	-0-	-133	-0-	16	1	184	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
02	308 N	170	-0-	-138	-0-	13	1	152	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*03	279 N	203	-0-	-76	-0-	16	1	169	3	Y	-0-		-0-
						18	4						
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	Y	11	11 0	-0-
						2	4	12	9				

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192													
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	291	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	409	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	551	3	Y	-0-		-0-
						60	4						
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	46	1	409	3	Y	-0-		-0-
						4	4						

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335								
11	420 N	263	-0-	-157	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*12	465 N	295	-0-	-170	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	341 N	226	-0-	-115	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	459	3	Y	-0-					-0-
						50	4									
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	559	3	Y	35	34	0			1
						5	4	39	9							

COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 11		RRCID -> 170206		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	25	1	198	3	Y	-0-		-0-
						24	4						
*12	310 N	290	-0-	-20	-0-	26	1	254	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	26	1	202	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	331	3	Y	-0-		-0-
						36	4						
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
COPE, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981			TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COPE-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323				
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	-0-		-0-
						38	4						
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	20	1	236	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
*03	341 N	238	-0-	-103	-0-	18	1	199	3	Y	-0-		-0-
						21	4						
04	330 N	119	-0-	-211	-0-	8	1	110	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-SEALE UNIT		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
COPE-SEALE UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 193534	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7988 - 8278					
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29 1 41 4	348 3	Y	-0-			-0-
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32 1 17 4	428 3	Y	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1 12 4	284 3	Y	-0-			-0-
02	280 N	203	-0-	-77	-0-	15 1 6 4	182 3	Y	-0-			-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24 1 29 4	263 3	Y	9	8 0		1
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34 1 4 4	404 3	Y	13	13 0		1
COPE, E. B. "B"			WELL #: 1	RRCID -> 195425	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886 - 8115					
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25 1 35 4	302 3	Y	-0-			-0-
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25 1 14 4	333 3	Y	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24 1 11 4	277 3	Y	-0-			-0-
02	336 N	149	-0-	-187	-0-	12 1 4 4	133 3	Y	-0-			-0-
*03	372 N	367	-0-	-5	-0-	27 1 33 4	307 3	Y	-0-			-0-
*04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	54 1 6 4	657 3	Y	20	19 0		1
COPE, E. B. "B"			WELL #: 4	RRCID -> 195426	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7946 - 8212					
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17 1 24 4	208 3	Y	-0-			-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16 1 8 4	216 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	16 1 8 4	184 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	14 1 6 4	163 3	Y	-0-			-0-
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1 20 4	181 3	Y	-0-			-0-
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	204 3	Y	5	5 0		-0-
STERLING "T" FEE			WELL #: 3	RRCID -> 198428	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7771 - 8134					
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	34 1 31 4	271 3	Y	-0-			-0-
*12	372 N	365	-0-	-7	-0-	33 1 13 4	319 3	Y	-0-			-0-
01	372 N	101	-0-	-271	-0-	11 1 3 4	87 3	Y	-0-			-0-
02	308 N	232	-0-	-76	-0-	24 1 7 4	201 3	Y	-0-			-0-
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	38 1 36 4	335 3	Y	-0-			-0-
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	76 1 6 4	682 3	Y	21	20 0		1

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
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
STERLING "T" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 198431		COMPL. DATE 08/31/2003			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7878 - 8214			
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24 1 23 4	194 3	Y	-0-			-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24 1 9 4	227 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	21 1 7 4	167 3	Y	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24 1 7 4	201 3	Y	-0-			-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	36 1 34 4	314 3	Y	-0-			-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22 1 2 4	197 3	Y	-0-			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177			
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	40 1 37 4	323 3	Y	-0-			-0-
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	41 1 17 4	406 3	Y	-0-			-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	89 1 28 4	677 3	Y	-0-			-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	81 1 24 4	700 3	Y	-0-			-0-
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	60 1 57 4	524 3	Y	-0-			-0-
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	45 1 3 4	399 3	Y	-0-			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174			
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34 1 32 4	278 3	Y	-0-			-0-
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	33 1 13 4	319 3	Y	-0-			-0-
*01	279 N	255	-0-	-24	-0-	28 1 9 4	218 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	26 1 7 4	218 3	Y	-0-			-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	35 1 33 4	311 3	Y	-0-			-0-
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31 1 2 4	281 3	Y	-0-			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182			
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	23 1 32 4	263 3	Y	-0-			-0-
*12	341 N	316	-0-	-25	-0-	21 1 11 4	284 3	Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1 11 4	280 3	Y	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28 1 12 4	332 3	Y	-0-			-0-
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28 1 35 4	319 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	17 1 2 4	199 3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 7		RRCID -> 203718	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7856	- 8132				
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
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20 1 28 4	237 3	Y	-0-			-0-
*12	279 N	264	-0-	-15	-0-	18 1 10 4	236 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	16 1 8 4	183 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	14 1 6 4	169 3	Y	-0-			-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1 26 4	245 3	Y	-0-			-0-
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33 1 4 4	396 3	Y	-0-			-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8008	- 8295				
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	27 1 25 4	213 3	Y	-0-			-0-
*12	341 N	239	-0-	-102	-0-	21 1 9 4	209 3	Y	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34 1 11 4	257 3	Y	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31 1 9 4	261 3	Y	-0-			-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26 1 24 4	229 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	222	-0-	-78	-0-	22 1 2 4	198 3	Y	-0-			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 7820	- 8078				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7870	- 8162				
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	26 1 36 4	312 3	Y	-0-			-0-
*12	403 N	309	-0-	-94	-0-	21 1 12 4	276 3	Y	-0-			-0-
01	403 N	212	-0-	-191	-0-	16 1 8 4	188 3	Y	-0-			-0-
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	22 1 9 4	261 3	Y	-0-			-0-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25 1 30 4	276 3	Y	-0-			-0-
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	292 3	Y	2	2	0	-0-

COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 7784	- 8094				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//		20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7854	-	8105	
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	19 1 27 4	227 3	Y	-0-			-0-
*12	341 N	249	-0-	-92	-0-	17 1 9 4	223 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	18 1 9 4	216 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	18 1 7 4	210 3	Y	-0-			-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19 1 22 4	210 3	Y	-0-			-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29 1 4 4	349 3	Y	-0-			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 10		RRCID -> 204016	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 7847	-	8098	
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	21 1 28 4	239 3	Y	-0-			-0-
*12	341 N	254	-0-	-87	-0-	17 1 10 4	227 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	16 1 8 4	189 3	Y	-0-			-0-
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	14 1 5 4	163 3	Y	-0-			-0-
*03	248 N	202	-0-	-46	-0-	15 1 18 4	169 3	Y	-0-			-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	195 3	Y	-0-			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7790	-	8046	
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	21 1 28 4	242 3	Y	-0-			-0-
*12	341 N	286	-0-	-55	-0-	19 1 10 4	257 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	151	-0-	-128	-0-	12 1 6 4	133 3	Y	-0-			-0-
02	280 N	130	-0-	-150	-0-	9 1 4 4	117 3	Y	-0-			-0-
*03	279 N	190	-0-	-89	-0-	14 1 17 4	159 3	Y	-0-			-0-
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	317 3	Y	2	2 0		-0-
COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7853	-	8227	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25 1 35 4	306 3	Y	-0-			-0-
*12	372 N	315	-0-	-57	-0-	22 1 12 4	281 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	21 1 10 4	245 3	Y	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29 1 12 4	341 3	Y	-0-			-0-
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31 1 38 4	347 3	Y	-0-			-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	27 1 3 4	331 3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8052	- 8428	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	23 1 22 4	185 3	Y	-0-			-0-
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	27 1 11 4	256 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	24 1 8 4	183 3	Y	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29 1 8 4	253 3	Y	-0-			-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37 1 36 4	333 3 15 9	Y	14	13 0		1
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	44 1 3 4	391 3 113 9	Y	103	100 0		4

STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7861	- 8214	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7751	- 7782		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8064	- 8490		
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	17 1 16 4	141 3	Y	-0-			-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20 1 7 4	190 3	Y	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	37 1 12 4	285 3	Y	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1 7 4	214 3	Y	-0-			-0-
*03	217 N	170	-0-	-47	-0-	16 1 15 4	139 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	159	-0-	-81	-0-	16 1 1 4	142 3	Y	-0-			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7788	- 8050		
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19 1 27 4	236 3	Y	-0-			-0-
*12	279 N	257	-0-	-22	-0-	17 1 9 4	231 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	17 1 9 4	203 3	Y	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1 8 4	231 3	Y	-0-			-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1 30 4	273 3	Y	-0-			-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20 1 3 4	248 3 1 9	Y	1	1 0		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877			
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
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	46 1	543 3	Y	6	6	0	-0-
						65 4	7 9					
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	38 1	508 3	Y	7	7	0	-0-
						20 4	8 9					
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	49 1	574 3	Y	16	15	0	1
						25 4	18 9					
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	48 1	564 3	Y	18	18	0	1
						20 4	20 9					
*03	589 N	384	-0-	-205	-0-	28 1	314 3	Y	8	9	0	-0-
						33 4	9 9					
*04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	59 1	722 3	Y	9	9	0	-0-
						7 4	10 9					
STERLING 'P' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219684		COMPL. DATE 04/24/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296			
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	41 1	489 3	Y	22	22	0	1
						57 4	24 9					
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	35 1	457 3	Y	19	19	0	1
						18 4	21 9					
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	59 1	682 3	Y	25	25	0	1
						29 4	28 9					
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46 1	536 3	Y	29	28	0	2
						18 4	32 9					
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	46 1	513 3	Y	22	23	0	1
						56 4	24 9					
*04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	62 1	757 3	Y	27	27	0	1
						7 4	30 9					
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	517	508	0	31
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	466	469	0	28
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	450	458	0	20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	383	374	0	29
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	494	499	0	24
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	394	408	0	10

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383								
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	23	23	0			1
						46	4	25	9							
12	496 N	350	-0-	-146	-0-	23	1	295	3	Y	18	18	0			1
						12	4	20	9							
01	496 N	300	-0-	-196	-0-	22	1	251	3	Y	15	15	0			1
						10	4	17	9							
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	29	28	0			2
						14	4	32	9							
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	20	21	0			1
						31	4	22	9							
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	524	3	Y	32	32	0			1
						5	4	35	9							

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
STERLING 'AA' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	245580	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8204 - 8390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING -S- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	269110	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7886 - 8057					
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	547	3	N	26	27	0				1
						64	4	29	9								
*12	651 N	558	-0-	-93	-0-	37	1	483	3	N	16	17	0				-0-
						20	4	18	9								
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	15	15	0				-0-
						22	4	17	9								
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	530	3	N	24	22	0				2
						18	4	26	9								
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	N	20	21	0				1
						57	4	22	9								
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	N	17	17	0				1
						6	4	19	9								

HUNT OIL COMPANY		416330		WELL #:	2	RRCID ->	119983	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	8624	PERF.	8135 - 8420				
11	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2			Y	-0-						-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-						-0-
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-						-0-
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-						-0-
*03	403 N	46	-0-	-357	-0-	40	3	6	9	Y	5	1	1				4
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-						4

DOOLEY, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	120914	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8125 - 8202					
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	Y	6	6	1				6
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	Y	10	6	1				10
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-	10	1				-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-						-0-
*03	310 N	30	-0-	-280	-0-	30	3			Y	-0-						-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-						-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8159 - 8229					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

WATSON, J. E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	130793	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8027 - 8333					
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-						80
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-						80
*01	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3			Y	-0-						80
*02	168 N	55	-0-	-113	-0-	47	3	8	9	Y	7						87
*03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	3			Y	-0-						87
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	12	3	3	9	Y	3						90

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330								
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		2	RRCID ->	134498	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8238 - 8270	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	09/27/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000 - 8233	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7987 - 8394	
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	388	2	1 9	Y	1	4 1	1
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2		Y	-0-	1 1	-0-
*01	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	3		Y	-0-		-0-
*02	364 N	305	-0-	-59	-0-	305	3		Y	-0-		-0-
*03	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3		Y	-0-		-0-
04	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3		Y	-0-		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID ->	153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7968 - 8378	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8052 - 8449	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY CRAVENS, P. L.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
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		
CRAVENS, P. L.		WELL #:	1	RRCID ->	153099	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8078 - 8350
11	600 N	413	-0-	-187	-0-	413	2	Y	-0-	-0-	
12	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2	Y	-0-	-0-	
*01	527 N	322	-0-	-205	-0-	322	3	Y	-0-	-0-	
*02	392 N	257	-0-	-135	-0-	255	3	Y	2	1 1	
*03	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3	Y	-0-	1 1	
*04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	Y	-0-	-0-	
CRAVENS, P. L.		WELL #:	2	RRCID ->	153100	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A
11	420 N	295	-0-	-125	-0-	295	2	Y	-0-	-0-	
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2	Y	-0-	-0-	
*01	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3	Y	-0-	-0-	
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	28	10 1	
*03	279 N	258	-0-	-21	-0-	199	3	Y	54	24 1	
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	58	76 1	
GLASS, D. L.		WELL #:	1	RRCID ->	153101	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7654 - 8363
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	Y	-0-	-0-	
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	Y	-0-	-0-	
*01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	Y	-0-	-0-	
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-	-0-	
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	Y	-0-	-0-	
GLASS, D. L.		WELL #:	6	RRCID ->	153103	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8032 - 8291
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GLASS, D. L.		WELL #:	8	RRCID ->	153104	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8063 - 8359
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TERRY, I. W.		WELL #:	3	RRCID ->	153112	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7827 - 8217
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-	-0-	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-	-0-	
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-	-0-	
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-	-0-	
*03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	Y	-0-	-0-	
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	3	Y	-0-	-0-	
TERRY, I. W.		WELL #:	4	RRCID ->	153114	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7933 - 8247
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2	Y	-0-	-0-	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	-0-	
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-	-0-	
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	19	19	
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	552	3	Y	24	10 1	
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	66	55 1	

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 5		RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476 2	3 9	Y	3			7
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-			7
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		Y	-0-	3 1		4
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	672 3	8 9	Y	7	1 1		10
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	350 3	47 9	Y	43	8 1		45
04	360 N	102	-0-	-258	-0-	102 3		Y	-0-	45 1		-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 9		RRCID -> 153116		COMPL. DATE 09/09/1980			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TERRY, I. W.		WELL #: 10		RRCID -> 153117		COMPL. DATE 07/22/1981			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7870 - 8276			
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-			-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-			-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-			-0-
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 13		RRCID -> 153119		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153126		COMPL. DATE 05/20/1980			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153129		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY WATSON, J. E.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WATSON, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 153131		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 8090 - 8332		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 153132		COMPL. DATE 07/26/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8225 - 8375		
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	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-

GLASS, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 157754		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 7868 - 8310		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 9		RRCID -> 157761		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8011 - 8421		
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
12	558 N	326	-0-	-232	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
*01	527 N	380	-0-	-147	-0-	380 3		Y	-0-			-0-
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-			-0-
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-			-0-
04	360 N	169	-0-	-191	-0-	169 3		Y	-0-			-0-

WATSON, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 157763		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8056 - 8365		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPE, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8101 - 8318		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #: 2		RRCID -> 157876		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381								
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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 14		RRCID -> 157878		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8061 - 8452								
11	240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*03	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 17		RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L.		WELL #: 5 D		RRCID -> 159295		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 4		RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374								
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE		WELL #: 4R		RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395								
11	701 N	279	-0-	-422	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
*02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-			-0-
*03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575 2	2 9	Y	2	3 1		2
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-	2 1		-0-
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		Y	-0-			-0-
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		Y	-0-			-0-
*03	589 N	53	-0-	-536	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
04	570 N	490	-0-	-80	-0-	490 3		Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 8 RRCID -> 164509 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 2		Y	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-			-0-
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-			-0-
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		Y	-0-			-0-
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-			-0-
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	315 3		Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
*01	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
*02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-
*03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY WATSON, J.E.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE		WELL #: 3		RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8137 - 8321						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7088 - 8285						
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					115
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					115
*01	496 N	238	-0-	-258	-0-	238	3			N	-0-					115
*02	308 N	182	-0-	-126	-0-	174	3	8	9	N	7					122
*03	341 N	101	-0-	-240	-0-	101	3			N	-0-					122
04	240 N	46	-0-	-194	-0-	46	3			N	-0-					122

RANGE PRODUCTION COMPANY EDMONDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8121 - 8472						
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					1
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					1
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					1
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					1
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					1

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8083 - 8401						
11	14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	38	3			N	-0-					1
12	14B2 EXT	52	-0-	52	-0-	90	3			N	-0-					1
01	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	146	3			N	-0-					1
02	192 X	46	-0-	-146	-0-	46	3			N	-0-					1
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	1	1			-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8030 - 8386						
11	420 N	249	-0-	-171	-0-	247	3	2	9	N	2					32
12	465 N	344	-0-	-121	-0-	338	3	6	9	N	5					37
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					37
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					37
03	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-	23	1			14
04	360 N	206	-0-	-154	-0-	206	3			N	-0-					14

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
EDMONDSON		WELL #:		4	RRCID ->	217482	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8107 - 8457
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		
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-				1
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-				1
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-				1
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-				1
03	744 N	582	-0-	-162	-0-	582 3	N	-0-				1
04	780 N	461	-0-	-319	-0-	461 3	N	-0-				-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP)				20101 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
STERLING "G" FEE		WELL #:		15	RRCID ->	203337	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6366 - 6424
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

STERLING 'O' FEE				WELL #:	14	RRCID ->	243270	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6868 - 8287
11	510 N	389	-0-	-121	-0-	42 1	304 3	Y	6	7 0			-0-
						36 4	7 9						
*12	527 N	307	-0-	-220	-0-	33 1	261 3	Y	3	3 0			-0-
						10 4	3 9						
01	465 N	262	-0-	-203	-0-	32 1	221 3	Y	-0-				-0-
						9 4							
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	35 1	270 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	44 1	401 3	Y	-0-				-0-
						43 4							
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35 1	303 3	Y	-0-				-0-
						2 4							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)				20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	097172	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3347 - 3480
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

ADAMS				WELL #:	4 C	RRCID ->	098918	COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL DEPTH	4368	PERF.	3359 - 3390
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

REYNOLDS				WELL #:	1 C	RRCID ->	098919	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3354 - 3408
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. ROGERS		//CONT.// 20897 575 //CONT.// 144535		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420					
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
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2			N	-0-			-0-
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2			N	-0-			-0-
01		1116 N	849	-0-	-267	-0-	849 2			N	-0-			-0-
02		868 N	841	-0-	-27	-0-	841 2			N	-0-			-0-
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			N	-0-			-0-
04		810 N	556	-0-	-254	-0-	556 2			N	-0-			-0-

ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 3		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985			TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517					
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	254 2	25 9	Y		23			63
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	275 2	14 9	Y		13			76
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	283 2	29 9	Y		26	55 1		47
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	283 2	20 9	Y		18			65
03		279 N	277	-0-	-2	-0-	256 2	21 9	Y		19			84
04		300 N	161	-0-	-139	-0-	150 2	11 9	Y		10			94

CHISOS OPERATING, INC. SYNDICATE FEE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987			TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542					
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3			N	-0-			153
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3			N	-0-			153
01		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321 3			N	-0-			153
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3			N	-0-			153
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3			N	-0-			153
04		1290 N	827	-0-	-463	-0-	827 3			N	-0-			153

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985			TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257					
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-			48
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-			48
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-			48
02		308 N	298	-0-	-10	-0-	298 2			N	-0-			48
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-			48
04		330 N	202	-0-	-128	-0-	202 2			N	-0-			48

TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 097948		COMPL. DATE 02/24/1982			TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458					
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-			21
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2			N	-0-			21
01		713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2			N	-0-			21
02		616 N	596	-0-	-20	-0-	596 2			N	-0-			21
*03		713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2			N	-0-			21
04		660 N	406	-0-	-254	-0-	406 2			N	-0-			21

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
COSTA (CLEAR FORK, LOWER)		20897 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 1		RRCID -> 093232		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 4528		PERF. 4108		- 4133	
DAVIS															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
COV (MORROW)		21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON							
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC		500799		WELL #: 1		RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2750		- 3102	
SAN SABA SWD STATE															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COWDEN, NORTH		21289 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		WELL #: 4		RRCID -> 153199		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 4600		PERF. N/A			
TXL															
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
COWDEN, SOUTH		21292 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
CUERVO, INC.		192030		WELL #: 1		RRCID -> 075650		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 4169		PERF. N/A			
COWDEN "A"															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COYANOSA (DEVONIAN)		21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142		PERF. N/A			
NEAL, J. O. 43															
11	SWR 10	5103	-0-	5103	138201	5103	3			N	-0-				45
12	SWR 10	4198	-0-	4198	142399	4198	3			N	-0-				45
01	SWR 10	3990	-0-	3990	146389	3990	3			N	-0-				45
02	SWR 10	3883	-0-	3883	150272	3883	3			N	-0-				45
03	SWR 10	4559	-0-	4559	154831	4559	3			N	-0-				45
04	SWR 10	4669	-0-	4669	159500	4669	3			N	-0-				45
CHISOS OPERATING, INC.		149441		WELL #: 1 U		RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650		PERF. 11331		- 15080	
THAGARD, GEORGE F., ET AL															
11	13350 X	9778	-0-	-3572	-0-	858	1	8920	3	N	-0-				43
12	13795 X	9377	-0-	-4418	-0-	850	1	8527	3	N	-0-				43
01	13795 X	10511	-0-	-3284	-0-	666	1	9845	3	N	-0-				43
02	9128 X	8228	-0-	-900	-0-	366	1	7862	3	N	-0-				43
03	10106 X	9336	-0-	-770	-0-	660	1	8676	3	N	-0-				43
04	10170 X	9075	-0-	-1095	-0-	816	1	8259	3	N	-0-				43

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936									
COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	032270	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	11680 - 11840	
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

11		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
01		434 N	150	-0-	-284	-0-	150 3		N	-0-			-0-
02		140 N	84	-0-	-56	-0-	84 3		N	-0-			-0-
03		155 N	43	-0-	-112	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04		150 N	46	-0-	-104	-0-	46 3		N	-0-			-0-

NEAL, JAMES O.		WELL #:		1 U	RRCID ->	032436	COMPL. DATE	07/20/1964	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	N/A	
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	38	8		-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATHEY-CHARLES B.		WELL #:		2	RRCID ->	033843	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		4500 X	2131	-0-	-2369	-0-	2039 3	92 9	N	84			350
12		3534 X	2440	-0-	-1094	-0-	2013 3	427 9	N	388	391 1	3 8	344
01		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3015 3	1043 9	N	948	894 1	8 8	390
02		2772 X	1196	-0-	-1576	-0-	1100 3	96 9	N	87	316 1	7 3	143
											11 8		
03		3069 X	1869	-0-	-1200	-0-	1684 3	185 9	N	168	143 1	5 8	163
04		3930 X	2661	-0-	-1269	-0-	2562 3	99 9	N	90	126 1	2 8	125

SIBLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033925	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	11772 - 12068	
11		690 N	446	-0-	-244	-0-	446 3		N	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
01		806 N	268	-0-	-538	-0-	268 3		N	-0-			-0-
02		420 N	232	-0-	-188	-0-	232 3		N	-0-			-0-
03		341 N	260	-0-	-81	-0-	260 3		N	-0-			-0-
*04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 U	RRCID ->	034935	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	11730 - 11977	
11		25884 X	25884	-0-	-0-	-0-	25884 3		N	-0-			-0-
12		25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	25693 3		N	-0-			-0-
01		26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	26160 3		N	-0-			-0-
02		24164 X	23248	-0-	-916	-0-	23248 3		N	-0-			-0-
03		26753 X	25629	-0-	-1124	-0-	25629 3		N	-0-			-0-
*04		25999 X	25999	-0-	-0-	-0-	25999 3		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 U	RRCID ->	035343	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	15654	PERF.	N/A	
11		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281 3		N	-0-			-0-
12		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939 3		N	-0-			-0-
01		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260 3		N	-0-			-0-
02		7728 X	6955	-0-	-773	-0-	6955 3		N	-0-			-0-
03		8556 X	7098	-0-	-1458	-0-	7098 3		N	-0-			-0-
04		8280 X	7281	-0-	-999	-0-	7281 3		N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941 3		N	-0-			-0-
12	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 3		N	-0-			-0-
01	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554 3		N	-0-			-0-
02	4816 X	2122	-0-	-2694	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
03	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579 3		N	-0-			-0-
*04	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966				
11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
12	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
01	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
*04	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885				
11	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 3		N	-0-			-0-
12	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13210 3		N	-0-			-0-
01	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	10991 3		N	-0-			-0-
02	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947 3		N	-0-			-0-
03	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915 3		N	-0-			-0-
*04	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A				
11	23171 X	23171	-0-	-0-	-0-	23171 3		N	-0-			-0-
12	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	23163 3		N	-0-			-0-
01	23179 X	23179	-0-	-0-	-0-	23179 3		N	-0-			-0-
02	21616 X	20847	-0-	-769	-0-	20847 3		N	-0-			-0-
03	23932 X	22791	-0-	-1141	-0-	22791 3		N	-0-			-0-
*04	23670 X	23670	-0-	-0-	-0-	23670 3		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 15 U		RRCID -> 045359		COMPL. DATE 05/15/1968		TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	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-

COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		027200														
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC.		149441														
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
NEAL, JAMES O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 032602		COMPL. DATE 01/18/1964		TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	1627	-0-	1627 B	1627	1381	3	246	9	N	224	249	1			261

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 L		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430								
11	13934 N	13934	-0-	-0- B	-0-	13934	3			N	-0-					-0-
12	11615 N	13999	-0-	2384 B	2384	13999	3			N	-0-					-0-
01	3496 N	14346	-0-	10850 B	13234	14346	3			N	-0-					-0-
02	16189 N	2955	-0-	-13234 B	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	11222 #	35	-0-	-11187 B	-11187	35	3			N	-0-					-0-
04	10860 #	2811	-0-	-8049 B	-19236	2811	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446								
11	9683 N	9683	-0-	-0- B	-0-	9683	3			N	-0-					-0-
12	10157 N	10157	-0-	-0- B	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
01	3467 N	11025	-0-	7558 B	7558	11025	3			N	-0-					-0-
02	16005 N	8447	-0-	-7558 B	-0-	8447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	10168 N	9338	-0-	-830 B	-0-	9338	3			N	-0-					-0-
*04	11518 R	11518	-0-	-0- B	-0-	11518	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	23130 #	26183	-0-	3053 B	-23164	26183 3		N	-0-			-0-
12	11915 N	25998	-0-	14083 B	-9081	25998 3		N	-0-			-0-
01	3596 N	26765	-0-	23169 B	14088	26765 3		N	-0-			-0-
02	26199	23825	-0-	-2374 B	11714	23825 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				11714								
03	29006	26429	-0-	-2577 B	9137	26429 3		N	-0-			-0-
*04	28409	27738	-0-	-671 B	8466	27738 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 037334		COMPL. DATE 09/28/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A				
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A				
11	23310	27394	-0-	4084 B	-41616	27394 3		N	-0-			-0-
12	11629	27471	-0-	15842 B	-25774	27471 3		N	-0-			-0-
01	3515 N	28652	-0-	25137 B	-637	28652 3		N	-0-			-0-
02	25564	25314	-0-	-250 B	-887	25314 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-887								
03	28303	28429	-0-	126 B	-761	28429 3		N	-0-			-0-
04	27720	29256	-0-	1536 B	775	29256 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713				
11	18279 N	18279	-0-	-0- B	-0-	18279 3		N	-0-			-0-
12	10277 N	18294	-0-	8017 B	8017	18294 3		N	-0-			-0-
01	3087 N	18855	-0-	15768 B	23785	18855 3		N	-0-			-0-
02	22622 N	11721	-0-	-10901 B	12884	11721 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				12884								
03	25046	12929	-0-	-12117 B	767	12929 3		N	-0-			-0-
04	18270 #	9240	-0-	-9030 B	-8263	9240 3		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 15 L		RRCID -> 045023		COMPL. DATE 04/13/1968		TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A				
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #: 503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702				
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	810 2	43 9	N	39			223
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468 2	4 9	N	4	166 1		61
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	613 2	44 9	N	40			101
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	772 2	37 9	N	34			135
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	545 2	74 9	N	67	168 1		34
*04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	816 2	11 9	N	10			44

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554												
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	
11		240 N	171	-0-	-69	-0-	139 2	32 9		N	29	266
*12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-	265
*01		186 N	94	-0-	-92	-0-	76 2	18 9		N	16	101
*02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	135 2	108 9		N	98	199
*03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	153 2	58 9		N	53	252
*04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-	247

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689												
11		3030 X	2799	-0-	-231	-0-	2608 2	191 9		N	174	263
12		3131 X	3055	-0-	-76	-0-	2485 2	570 9		N	518	263
01		3875 X	3047	-0-	-828	-0-	2661 2	386 9		N	351	263
02		DLQ G-10	2133	-0-	2133	-0-	1945 2	188 9		N	171	263
03		DLQ G-10	2203	-0-	2203	-0-	4336 2			N	-0-	263
04		DLQ G-10	1837	-0-	1837	-0-	6173 2	195 9		N	177	263

THAGARD TRUST 851052 THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A												
11		25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	286 1	25486 2		N	-0-	-0-
12		26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	3 1	26602 2		N	-0-	-0-
01		25885 X	25885	-0-	-0-	-0-	25885 2			N	-0-	-0-
02		24052 X	21169	-0-	-2883	-0-	1 1	21168 2		N	-0-	-0-
03		26629 X	23311	-0-	-3318	-0-	1334 1	21977 2		N	-0-	-0-
04		25770 X	20097	-0-	-5673	-0-	2738 1	17359 2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936 SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618												
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690			
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
11		4020 X	3891	-0-	-129	-0-	3862	3	29 9	Y	26	49
12		4123 X	4084	-0-	-39	-0-	4052	3	32 9	Y	29	53
01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3		Y	-0-	53
02		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3623	3	12 9	Y	11	35
03		3968 X	3962	-0-	-6	-0-	3918	3	44 9	Y	40	75
04		3840 X	3800	-0-	-40	-0-	3769	3	31 9	Y	28	38

COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 178322		COMPL. DATE 12/17/1964			TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641			
11		12390 X	4518	-0-	-7872	-0-	4479	2	39 9	N	35	203
12		10602 X	10589	-0-	-13	-0-	10534	2	55 9	N	50	253
01		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12723	2	26 9	N	24	276
02		10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	10737	2	18 9	N	16	292
03		12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	12310	2	15 9	N	14	306
04		7410 X	6502	-0-	-908	-0-	6493	2	9 9	N	8	314

COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963			TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373			
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987			TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926			
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449				
11	86437 X	86437	-0-	-0-	-0-	85408	3	1029	9	N	935	881	1	962
12	80490 X	80490	-0-	-0-	-0-	79466	3	1024	9	N	931	354	1	1539
01	83389 X	83389	-0-	-0-	-0-	82179	3	1210	9	N	1100	1450	1	1189
02	72973 X	72973	-0-	-0-	-0-	72498	3	475	9	N	432	729	1	892
03	82945 X	82945	-0-	-0-	-0-	82141	3	804	9	N	731	360	1	1263
*04	98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	98000	3	674	9	N	613	1027	1	849

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331			
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	
11	1170 N	1059	-0-	-111	-0-	1027	3	32	9	Y	29	42
12	992 N	446	-0-	-546	-0-	436	3	10	9	Y	9	30
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-	30
02	980 N	833	-0-	-147	-0-	822	3	11	9	Y	10	23
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1335	3	50	9	Y	45	68
*04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	928	3	30	9	Y	27	35

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995			TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618			
11	2430 N	1766	-0-	-664	-0-	1766	3			Y	-0-	80
12	2480 N	2320	-0-	-160	-0-	2320	3			Y	-0-	80
01	2418 N	2298	-0-	-120	-0-	2298	3			Y	-0-	80
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-	80
03	2325 N	2230	-0-	-95	-0-	2230	3			Y	-0-	80
04	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136	3			Y	-0-	80

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329										
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638			
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	55	1	1543	2	N	-0-	209
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2260	2	57	9	N	52	83
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	N	4	87
02	1484 N	1315	-0-	-169	-0-	1309	2	6	9	N	5	92
03	2325 N	1797	-0-	-528	-0-	1789	2	8	9	N	7	99
04	1590 N	1365	-0-	-225	-0-	1354	2	11	9	N	10	109

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5190 X	4512	-0-	-678	-0-	4512 3		N	-0-		-0-
12	5332 X	5295	-0-	-37	-0-	5295 3		N	-0-		-0-
01	5332 X	5060	-0-	-272	-0-	5060 3		N	-0-		-0-
02	4816 X	4423	-0-	-393	-0-	4423 3		N	-0-		-0-
03	5301 X	3836	-0-	-1465	-0-	3836 3		N	-0-		-0-
04	5130 X	3745	-0-	-1385	-0-	3745 3		N	-0-		-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A			
*05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2350 3	7 9	Y	6	11 1	14
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		Y	-0-		14
*07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2158 3	1 9	Y	1	7 1	6
*08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2466 3	13 9	Y	12		18
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2337 3	23 9	Y	21	9 1	30
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2248 3	9 9	Y	8	17 1	21
*11	2400 N	1099	-0-	-1301	-0-	1092 3	7 9	Y	6	15 1	12
*12	2449 N	406	-0-	-2043	-0-	396 3	10 9	Y	9		21
*01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2608 3	6 9	Y	5	16 1	10
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2153 3	12 9	Y	11		21
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2303 3	15 9	Y	14	16 1	19
04	2520 N	2061	-0-	-459	-0-	2058 3	3 9	Y	3		22

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
*05	3100 N	4708	-0-	1608	5312	4668 3	40 9	Y	36	25 1	54
06	8713 X	3401	-0-	-5312	-0-	3355 3	46 9	Y	42		96
*07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2177 3	26 9	Y	24	51 1	69
*08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3140 3	28 9	Y	25		94
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3277 3	30 9	Y	27	49 1	72
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3103 3	26 9	Y	24	41 1	55
*11	3390 X	2238	-0-	-1152	-0-	2221 3	17 9	Y	15	37 1	33
*12	3410 X	1336	-0-	-2074	-0-	1322 3	14 9	Y	13		46
*01	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3185 3	26 9	Y	24	35 1	35
02	3080 X	2844	-0-	-236	-0-	2820 3	24 9	Y	22		57
03	3131 X	2618	-0-	-513	-0-	2592 3	26 9	Y	24	44 1	37
04	3120 X	1764	-0-	-1356	-0-	1764 3		Y	-0-		37

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A			
*05	4247 X	4096	-0-	-151	-0-	4096 3		Y	-0-		-0-
06	4380 X	3678	-0-	-702	-0-	3678 3		Y	-0-		-0-
*07	4526 X	3046	-0-	-1480	-0-	3046 3		Y	-0-		-0-
*08	4526 X	3904	-0-	-622	-0-	3904 3		Y	-0-		-0-
09	4170 X	4143	-0-	-27	-0-	4143 3		Y	-0-		-0-
10	4092 X	4011	-0-	-81	-0-	4011 3		Y	-0-		-0-
*11	3780 X	3316	-0-	-464	-0-	3316 3		Y	-0-		-0-
*12	4278 X	4157	-0-	-121	-0-	4157 3		Y	-0-		-0-
*01	4278 X	3930	-0-	-348	-0-	3930 3		Y	-0-		-0-
02	3864 X	3535	-0-	-329	-0-	3535 3		Y	-0-		-0-
03	4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3922 3		Y	-0-		-0-
04	4020 X	3672	-0-	-348	-0-	3672 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	7230 X	5882	-0-	-1348	-0-	5882 3		Y	-0-		-0-
12	7409 X	6922	-0-	-487	-0-	6922 3		Y	-0-		-0-
01	7409 X	6851	-0-	-558	-0-	6851 3		Y	-0-		-0-
02	6692 X	6285	-0-	-407	-0-	6285 3		Y	-0-		-0-
03	7316 X	7091	-0-	-225	-0-	7091 3		Y	-0-		-0-
04	6690 X	6633	-0-	-57	-0-	6633 3		Y	-0-		-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7269 3	41 9	Y	37	58 1	80
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884 3		Y	-0-		80
*07	5921	X	5826	-0-	-95	-0-	5826 3		Y	-0-	43 1	37
*08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 3		Y	-0-		37
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6906 3		Y	3	20 1	20
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6955 3	15 9	Y	14	11 1	23
*11	6870	X	5839	-0-	-1031	-0-	5831 3	8 9	Y	7	16 1	14
*12	7130	X	6410	-0-	-720	-0-	6396 3	14 9	Y	13		27
*01	7130	X	5824	-0-	-1306	-0-	5810 3	14 9	Y	13	21 1	19
02	6440	X	5463	-0-	-977	-0-	5449 3	14 9	Y	13		32
03	6975	X	5830	-0-	-1145	-0-	5807 3	23 9	Y	21	25 1	28
*04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7288 3	22 9	Y	20		48

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540			
*05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3		Y	-0-		-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3		Y	-0-		-0-
*07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		Y	-0-		-0-
*08	3100	N	4955	-0-	1855	-0-	4938 3	17 9	Y	15		15
09	3000	N	5820	-0-	2820	-0-	4675 3	37 9	Y	34	8 1	41
10	3100	N	2676	-0-	-424	-0-	4251 3	18 9	Y	16	23 1	34
*11	6102	X	1851	-0-	-4251	-0-	1834 3	17 9	Y	15	23 1	26
*12	6014	X	2533	-0-	-3481	-0-	2521 3	12 9	Y	11		37
*01	6014	X	2106	-0-	-3908	-0-	2106 3		Y	-0-	28 1	9
02	5432	X	1818	-0-	-3614	-0-	1818 3		Y	-0-		9
03	2666	X	2063	-0-	-603	-0-	2063 3		Y	-0-	7 1	2
04	2460	X	1958	-0-	-502	-0-	1958 3		Y	-0-		2

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540			
*05	11532	X	10988	-0-	-544	-0-	10987 3	1 9	Y	1		-0-
06	11160	X	10347	-0-	-813	-0-	10347 3		Y	-0-		-0-
*07	11067	X	8159	-0-	-2908	-0-	8159 3		Y	-0-		-0-
*08	11067	X	9532	-0-	-1535	-0-	9532 3		Y	-0-		-0-
09	10710	X	9848	-0-	-862	-0-	9848 3		Y	-0-		-0-
10	10974	X	10008	-0-	-966	-0-	10008 3		Y	-0-		-0-
*11	9900	X	8090	-0-	-1810	-0-	8090 3		Y	-0-		-0-
*12	10168	X	9738	-0-	-430	-0-	9738 3		Y	-0-		-0-
*01	10168	X	9033	-0-	-1135	-0-	9033 3		Y	-0-		-0-
02	9184	X	8034	-0-	-1150	-0-	8034 3		Y	-0-		-0-
03	10013	X	9262	-0-	-751	-0-	9262 3		Y	-0-		-0-
04	9420	X	8596	-0-	-824	-0-	8596 3		Y	-0-		-0-

WALBET, INC.		891734		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955			TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A			
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1										
11	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616 2		N	-0-		-0-
12	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	2231 2		N	-0-		-0-
01	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	2160 2		N	-0-		-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-		-0-
03	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	2016 2		N	-0-		-0-
04	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	1963 2		N	-0-		-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
WILLIAMS OIL COMPANY				925440										
TUBB, J. B.				WELL #:	2	RRCID ->	204151	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6196 - 6226	
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
11		960 N	811	-0-	-149	-0-	811 3			Y	-0-			239
12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1154 3		3 9	Y	3			242
01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1096 3		11 9	Y	10			252
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3			Y	-0-	164 1		88
03		1147 N	586	-0-	-561	-0-	586 3			Y	-0-			88
04		1080 N	585	-0-	-495	-0-	582 3		3 9	Y	3			91

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
EDWARDS, JANELLE ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6408 - 6498	
*06														
*06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3			Y	-0-			-0-
*07		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3			Y	-0-			-0-
*08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3			Y	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			Y	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-			-0-
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			Y	-0-			-0-
*12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3			Y	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			Y	-0-			-0-
*02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			Y	-0-			-0-
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3			Y	-0-			-0-
*04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			Y	-0-			-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #:	3	RRCID ->	163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6401 - 6626	
*06														
*06		4080 X	3785	-0-	-295	-0-	3738 3		47 9	Y	43	41 1		10
*07		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3959 3		43 9	Y	39	45 1		4
*08		3813 X	2768	-0-	-1045	-0-	2746 3		22 9	Y	20	21 1		3
09		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5858 3		33 9	Y	30	25 1		8
10		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5622 3		47 9	Y	43	42 1		9
*11		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4801 3		28 9	Y	25	28 1		6
*12		6076 X	5399	-0-	-677	-0-	5357 3		42 9	Y	38	41 1		3
01		6076 X	5488	-0-	-588	-0-	5432 3		56 9	Y	51	47 1		7
*02		5488 X	4580	-0-	-908	-0-	4538 3		42 9	Y	38	36 1		9
03		5673 X	5625	-0-	-48	-0-	5599 3		26 9	Y	24	31 1		2
*04		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5502 3		37 9	Y	34	29 1		7

TUBB, J. B.				WELL #:	G 8	RRCID ->	215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6370 - 6632	
*05														
*05		15717 X	13633	-0-	-2084	-0-	13587 3		46 9	Y	42	71 1		95
06		14520 X	12833	-0-	-1687	-0-	12785 3		48 9	Y	44			139
*07		14694 X	11271	-0-	-3423	-0-	11220 3		51 9	Y	46	74 1		111
*08		14663 X	11377	-0-	-3286	-0-	11318 3		59 9	Y	54			165
09		13320 X	12670	-0-	-650	-0-	12604 3		66 9	Y	60	86 1		139
10		14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	14061 3		62 9	Y	56	79 1		116
*11		11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11933 3		25 9	Y	23	79 1		60
*12		13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	13729 3		40 9	Y	36			96
*01		14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	14280 3		45 9	Y	41	74 1		63
02		12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	12016 3		36 9	Y	33			96
03		13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	13418 3		54 9	Y	49	74 1		71
*04		11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11697 3		94 9	Y	85			156

TUBB, J. B. "N"				WELL #:	2	RRCID ->	225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6287 - 6564	
11														
11		2610 X	1208	-0-	-1402	-0-	1208 3			Y	-0-			55
12		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3			Y	-0-			55
01		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3			Y	-0-			55
02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3			Y	-0-			55
03		1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1845 3			Y	-0-			55
04		2010 N	1812	-0-	-198	-0-	1812 3			Y	-0-			55

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
WILLIAMS OIL COMPANY				925440										
TUBB, J. B. -J-				WELL #: 1	RRCID -> 037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL DEPTH	6590	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
11	1170 N	562	-0-	-608	-0-	556	3	6	9	N	5			49
12	930 N	723	-0-	-207	-0-	711	3	12	9	N	11			60
01	682 N	635	-0-	-47	-0-	631	3	4	9	N	4			64
02	532 N	310	-0-	-222	-0-	289	3	21	9	N	19			83
03	713 N	546	-0-	-167	-0-	543	3	3	9	N	3			86
*04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	853	3	15	9	N	14			100

GULF EDWARDS				WELL #:	RRCID -> 088762	COMPL. DATE	03/30/1980	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6400 - 6406
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2008											

GULF-EDWARDS A				WELL #:	RRCID -> 090209	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6387 - 6399
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87

TUBB, J. B. -J-				WELL #:	RRCID -> 186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6350 - 6411
11	7800 X	7592	-0-	-208	-0-	7592	3	N	-0-		-0-
12	8773 X	8315	-0-	-458	-0-	8315	3	N	-0-		-0-
01	9207 X	8595	-0-	-612	-0-	8595	3	N	-0-		-0-
02	8316 X	8026	-0-	-290	-0-	8026	3	N	-0-		-0-
03	9207 X	9106	-0-	-101	-0-	9106	3	N	-0-		-0-
04	8310 X	8167	-0-	-143	-0-	8167	3	N	-0-		-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 081683	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6267 - 6424
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAWAR FIELD UNIT				WELL #:	RRCID -> 191552	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6296 - 6360
*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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)																
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION																
MCCULLOCH-TUBB																
WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186																
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1080 #	902	-0-	-178	-0-		902	2			N	-0-			80
12		1054 #	1021	-0-	-33	-0-		1021	2			N	-0-			80
01		1054 #	991	-0-	-63	-0-		991	2			N	-0-			80
02		952 #	809	-0-	-143	-0-		807	2	2	9	N	2			82
03		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-		1056	2	2	9	N	2			84
*04		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-		1069	2	1	9	N	1			85

CRAWAR (WOLFCAMP)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
CRAWAR FIELD UNIT																
WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6008 - 6088																
*05		961 N	888	-0-	-73	-0-		888	3			Y	-0-			-0-
06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		2006	3			Y	-0-			-0-
*07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		2270	3			Y	-0-			-0-
*08		3100 N	3423	-0-	323	-0-		3417	3	6	9	Y	5	4	1	1
09		3000 N	2979	-0-	-21	-0-		2972	3	7	9	Y	6	5	1	2
10		2701 N	2399	-0-	-302	-0-		2393	3	6	9	Y	5	6	1	1
*11		3300 X	2582	-0-	-718	-0-		2579	3	3	9	Y	3	3	1	1
*12		3410 X	2944	-0-	-466	-0-		2944	3			Y	-0-	1	1	-0-
*01		3410 X	2912	-0-	-498	-0-		2912	3			Y	-0-			-0-
02		2772 X	2742	-0-	-30	-0-		2734	3	8	9	Y	7	6	1	1
*03		2945 X	1678	-0-	-1267	-0-		1669	3	9	9	Y	8	8	1	1
04		2850 X	466	-0-	-2384	-0-		466	3			Y	-0-	1	1	-0-

CRAWAR FIELD UNIT																
WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081																
*05		958 N	958	-0-	-0-	-0-		958	3			Y	-0-			-0-
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	3			Y	-0-			-0-
*07		930 N	643	-0-	-287	-0-		643	3			Y	-0-			-0-
*08		930 N	763	-0-	-167	-0-		763	3			Y	-0-			-0-
09		840 N	557	-0-	-283	-0-		557	3			Y	-0-			-0-
10		651 N	530	-0-	-121	-0-		530	3			Y	-0-			-0-
*11		750 N	606	-0-	-144	-0-		606	3			Y	-0-			-0-
*12		589 N	505	-0-	-84	-0-		505	3			Y	-0-			-0-
*01		527 N	517	-0-	-10	-0-		517	3			Y	-0-			-0-
02		560 N	493	-0-	-67	-0-		493	3			Y	-0-			-0-
*03		500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	3			Y	-0-			-0-
*04		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3			Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT																
WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091																
*05		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-		3101	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-		1	1	3230	3	Y	-0-			-0-
*07		3317 X	3089	-0-	-228	-0-		3089	3			Y	-0-			-0-
*08		3317 X	3182	-0-	-135	-0-		3182	3			Y	-0-			-0-
09		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-		3493	3			Y	-0-			-0-
10		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-		4265	3			Y	-0-			-0-
*11		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-		3	1	3679	3	Y	-0-			-0-
*12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-		4	1	4112	3	Y	-0-			-0-
*01		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-		3	1	4113	3	Y	-0-			-0-
02		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-		2	1	3604	3	Y	-0-			-0-
*03		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-		3	1	3957	3	Y	-0-			-0-
*04		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-		3	1	3711	3	Y	-0-			-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090							
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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	382	-0-	382	382	382	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	393	-0-	393	775	393	3			N	-0-					-0-
10	1162 X	387	-0-	-775	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*12	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117							
*05	2883 X	2873	-0-	-10	-0-	2800	3	73	9	Y	66	68	1			8
06	2790 X	2690	-0-	-100	-0-	2638	3	52	9	Y	47	44	1			11
*07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2726	3	61	9	Y	55	55	1			11
*08	2883 N	2169	-0-	-714	-0-	2112	3	57	9	Y	52	54	1			9
09	3000 N	3575	-0-	575	575	3512	3	63	9	Y	57	51	1			15
10	3100 N	3116	-0-	16	591	3059	3	57	9	Y	52	54	1			13
*11	2635 N	2044	-0-	-591	-0-	2022	3	22	9	Y	20	26	1			7
*12	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2536	3	31	9	Y	28	30	1			5
*01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3355	3	32	9	Y	29	30	1			4
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2763	3	21	9	Y	19	19	1			4
*03	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1630	3	7	9	Y	6	9	1			1
*04	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2740	3	3	9	Y	3	3	1			1

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073							
11	3990 X	2684	-0-	-1306	-0-	2684	3			N	-0-	141	1			31
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					31
01	2852 X	2455	-0-	-397	-0-	2453	3	2	9	N	-0-	2				33
02	2576 X	2018	-0-	-558	-0-	2018	3			N	-0-					33
03	3751 X	2451	-0-	-1300	-0-	2451	3			N	-0-					33
04	3630 X	2412	-0-	-1218	-0-	2412	3			N	-0-					33

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118							
11	1410 N	621	-0-	-789	-0-	615	3	6	9	N	5					190
12	1209 N	622	-0-	-587	-0-	616	3	6	9	N	5					195
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	969	3	2	9	N	2					197
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	563	3			N	-0-	160	1			37
03	620 N	304	-0-	-316	-0-	304	3			N	-0-					37
04	930 N	317	-0-	-613	-0-	317	3			N	-0-					37

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) THREE-B OIL COMPANY, THE EDWARDS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 072340		COMPL. DATE 04/11/1977			TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A							
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					72
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					72
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					72
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					72
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					72
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					72

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)												
WALBET, INC.												
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1												
21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
891734												
WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		450 #	2	-0-	-448	-0-	1	2	1	9	N	36
12		217 #	22	-0-	-195	-0-	21	2	1	9	N	37
01		217 #	164	-0-	-53	-0-	163	2	1	9	N	38
02		196 #	98	-0-	-98	-0-	97	2	1	9	N	39
03		195 R	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	40
*04		166 R	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	41

CREDO, E. (CISCO, UP.)												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION												
REED 19												
21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
036617												
WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	8	1	800	2	N	112
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	2	9	989	2	N	115
01		1054 N	990	-0-	-64	-0-	3	9	977	2	N	119
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	4	9	818	2	N	121
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	8	1	1002	2	N	124
04		960 N	899	-0-	-61	-0-	2	9	3	9	N	127
							896	2				

MCENTIRE 16												
WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	122	-0-	122	122	1	1	119	2	Y	15
12		264 N	142	-0-	-122	-0-	2	9	140	2	Y	16
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	1	9	270	2	Y	18
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	9	127	2	Y	20
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	656	2	Y	16
*04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	1	9	Y	17
							259	2				

WILKINSON 10												
WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	139	-0-	139	139	1	1	137	2	Y	2
12		395 N	256	-0-	-139	-0-	1	9	252	2	Y	4
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	2	9	224	2	Y	6
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	2	9	157	2	Y	8
03		217 N	163	-0-	-54	-0-	1	1	161	2	Y	9
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	1	9			Y	9
							200	2				

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	352	-0-	352	352	3	1	347	2	Y	2			12
12	929 N	577	-0-	-352	-0-	2	9	570	2	Y	2			14
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	9	10	1	13
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	10	9	408	2	Y	2			15
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	588	2	Y	1			16
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	2	9	8	9	Y	7	11	1	12
						474	2							
MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A														
11	DLQ G-10	224	-0-	224	224	2	1	219	2	Y	3	4	1	17
12	510 N	286	-0-	-224	-0-	3	9	283	2	Y	1			18
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	2	1	198	2	Y	1			19
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1	9	247	2	Y	2			21
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	251	2	Y	2	8	1	15
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2	9	1	9	Y	1			16
						294	2							
WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A														
11	DLQ G-10	174	-0-	174	174	1	1	172	2	Y	1			2
12	218 N	44	-0-	-174	-0-	1	9			Y	-0-			2
01	186 N	46	-0-	-140	-0-	44	2			Y	1			3
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	45	2	142	2	Y	1			4
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	Y	-0-			4
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			4
						83	2							
WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A														
11	DLQ G-10	84	-0-	84	84	83	2	1	9	Y	1			2
12	288 N	204	-0-	-84	-0-	2	1	202	2	Y	-0-			2
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	1	1	127	2	Y	2			4
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2	9	134	2	Y	1			5
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	1	1	172	2	Y	-0-			5
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			5
						180	2							
MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A														
11	DLQ G-10	94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1			14
12	343 N	249	-0-	-94	-0-	2	1	246	2	Y	1			15
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	5	6	1	14
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6	9	213	2	Y	2			16
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	Y	1			17
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	6	9	Y	5	8	1	14
						248	2							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
WILKINSON 10				WELL #: 2	RRCID -> 074551	COMPL. DATE 10/19/1977	TOTAL DEPTH 7882	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	DLQ G-10	43	-0-	43	43	42	2	1	9	Y	2
12	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	2
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	3
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	4
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	4
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	4

MCENTIRE 15				WELL #: 2	RRCID -> 074617	COMPL. DATE 10/02/1977	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A			
11	DLQ G-10	244	-0-	244	244	2	1	241	2	Y	1
12	533 N	289	-0-	-244	-0-	2	1	287	2	Y	1
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	3
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	3	1	353	2	Y	4
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	2	1	252	2	Y	4
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	4

MCENTIRE 27				WELL #: 2	RRCID -> 079019	COMPL. DATE 09/17/1978	TOTAL DEPTH 7826	PERF. 7187 - 7505			
11	DLQ G-10	298	-0-	298	298	2	1	294	2	Y	13
12	753 N	455	-0-	-298	-0-	4	1	449	2	Y	15
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	488	2	Y	13
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	4	1	451	2	Y	15
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	5	1	575	2	Y	16
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	12

MCENTIRE 33				WELL #: 2	RRCID -> 079309	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7347 - 7626			
11	DLQ G-10	83	-0-	83	83	81	2	2	9	Y	14
12	555 N	472	-0-	-83	-0-	4	1	466	2	Y	16
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	4	1	457	2	Y	14
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	Y	17
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	3	1	326	2	Y	18
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490	2	8	9	Y	14

MCENTIRE 21				WELL #: 2	RRCID -> 082110	COMPL. DATE 04/10/1979	TOTAL DEPTH 7920	PERF. 7505 - 7751			
11	DLQ G-10	114	-0-	114	114	1	1	111	2	Y	16
12	519 N	405	-0-	-114	-0-	4	1	400	2	Y	17
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	1	1	174	2	Y	18
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	20
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	16
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	17

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID -> 085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF. 7441 - 7703				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	297	-0-	297	297	2	1	294	2	Y	1			2
12	678 N	381	-0-	-297	-0-	1	9	377	2	Y	1			3
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	462	2	Y	4	5	1	2
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	4	1	432	2	Y	1			3
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	1	9	420	2	Y	-0-			3
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	3	9	Y	3	5	1	1

WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID -> 085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF. N/A				
11	DLQ G-10	153	-0-	153	153	1	1	151	2	Y	1			6
12	431 N	278	-0-	-153	-0-	1	9	275	2	Y	1			7
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1	9	251	2	Y	2			9
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2	9	190	2	Y	1			10
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1	9	255	2	Y	-0-			10
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	-0-			10

WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID -> 092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF. 7225 - 7428				
11	DLQ G-10	383	-0-	383	383	3	1	379	2	Y	1			3
12	567 N	184	-0-	-383	-0-	1	1	182	2	Y	1			4
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	1	9	733	2	Y	2			6
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	409	2	Y	1			7
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	2	9	445	2	Y	1			8
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	615	2	Y	-0-			8

MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID -> 092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 6514 - 7415				
11	DLQ G-10	399	-0-	399	399	3	1	387	2	Y	8	9	1	14
12	825 N	426	-0-	-399	-0-	9	9	421	2	Y	1			15
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	4	1	472	2	Y	3			18
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	1	9	475	2	Y	4			22
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	3	9	498	2	Y	5	17	1	10
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	Y	2			12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 4				WELL #: 2	RRCID -> 095130	COMPL. DATE 07/27/1981	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7287	- 7448					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	74	-0-	74	74	73	2	1	9	Y	1			5
12	200 N	126	-0-	-74	-0-	1	1	124	2	Y	1			6
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	1			7
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	1			8
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	1			9
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-			9

MCENTIRE 27				WELL #: 3	RRCID -> 132402	COMPL. DATE 10/24/1989	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7268	- 7533					
11	DLQ G-10	411	-0-	411	411	4	1	406	2	Y	1			6
12	955 N	544	-0-	-411	-0-	1	9	538	2	Y	1			7
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	1	9	639	2	Y	5	6	1	6
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	6	9	592	2	Y	1			7
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	5	1	667	2	Y	1			8
*04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	1	9	694	2	4	9	Y	4	6

MCENTIRE 28				WELL #: 3	RRCID -> 132481	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7410	- 7665					
11	DLQ G-10	172	-0-	172	172	1	1	169	2	Y	2			10
12	523 N	351	-0-	-172	-0-	2	9	346	2	Y	2			12
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	270	2	Y	13	15	1	10
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	2	9	264	2	Y	3			13
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	2	1	244	2	Y	1			14
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1	9	247	2	10	9	Y	9	15

MCENTIRE 21				WELL #: 3	RRCID -> 132689	COMPL. DATE 11/08/1989	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7306	- 7573					
11	DLQ G-10	708	-0-	708	708	6	1	691	2	Y	10	12	1	12
12	1738 N	1030	-0-	-708	-0-	11	9	1019	2	Y	1			13
01	1023 N	857	-0-	-166	-0-	1	9	845	2	Y	4			17
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	8	1	982	2	Y	6			23
03	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	4	9	1000	2	Y	7	23	1	7
*04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	9	1	1024	2	3	9	Y	3	10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID -> 132877	COMPL. DATE 12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7266	- 7464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	DLQ G-10	173	-0-	173	173	1	1	163	2	Y	8	9	1		13
12	388 N	215	-0-	-173	-0-	2	1	213	2	Y	-0-				13
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	2	1	216	2	Y	3				16
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	3	9								
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	222	2	Y	4				20
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	9								
						2	1	267	2	Y	5	18	1		7
						6	9								
						220	2	2	9	Y	2				9

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID -> 140598	COMPL. DATE 12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6892	- 7377					
11	DLQ G-10	170	-0-	170	170	1	1	168	2	Y	1				4
12	406 N	236	-0-	-170	-0-	1	9								
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	2	1	233	2	Y	1				5
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	1	9								
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	329	2	Y	2				7
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	2	9								
						4	1	402	2	Y	-0-				8
						277	2			Y	-0-				8

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID -> 142204	COMPL. DATE 08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7142	- 7471					
11	DLQ G-10	267	-0-	267	267	2	1	264	2	Y	1				1
12	651 N	384	-0-	-267	-0-	1	9								
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	380	2	Y	1				2
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	1	9								
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	3	1	375	2	Y	4	5	1		1
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	4	9								
						2	1	247	2	Y	2				3
						2	9								
						3	1	358	2	Y	1				4
						1	9								
						408	2	6	9	Y	5	8	1		1

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID -> 142630	COMPL. DATE 09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7264	- 7451					
11	DLQ G-10	353	-0-	353	353	3	1	327	2	Y	21	25	1		29
12	677 N	324	-0-	-353	-0-	23	9								
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	Y	3				32
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	3	9								
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	Y	9				41
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	10	9								
						2	1	267	2	Y	12				53
						13	9								
						3	1	312	2	Y	14	50	1		17
						15	9								
						372	2	7	9	Y	6				23

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 15				WELL #: 3	RRCID -> 144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 -	7417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	89 2	1 9	Y	1		2
12		321 N	231	-0-	-90	-0-	2 1	228 2	Y	1		3
							1 9					
01		217 N	172	-0-	-45	-0-	1 1	169 2	Y	2		5
							2 9					
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 1	152 2	Y	2		7
							2 9					
03		217 N	110	-0-	-107	-0-	1 1	108 2	Y	1		8
							1 9					
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	148 2	1 9	Y	1		9

WILKINSON 10				WELL #: 3	RRCID -> 145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 -	7465
11	DLQ	G-10	411	-0-	411	411	4 1	406 2	Y	1		2
							1 9					
12		995 N	584	-0-	-411	-0-	5 1	577 2	Y	2		4
							2 9					
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	7 1	770 2	Y	2		6
							2 9					
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	5 1	522 2	Y	1		7
							1 9					
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	6 1	627 2	Y	1		8
							1 9					
*04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	691 2	1 9	Y	1		9

MCENTIRE 15				WELL #: 4	RRCID -> 145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 -	7406
11	DLQ	G-10	586	-0-	586	586	5 1	579 2	Y	2		12
							2 9					
12		1469 N	883	-0-	-586	-0-	8 1	874 2	Y	1		13
							1 9					
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	7 1	751 2	Y	2		15
							2 9					
02		560 N	387	-0-	-173	-0-	3 1	382 2	Y	2		17
							2 9					
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	7 1	776 2	Y	1		18
							1 9					
04		690 N	614	-0-	-76	-0-	612 2	2 9	Y	2		20

MCENTIRE 33				WELL #: 4	RRCID -> 149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 -	7572
11	DLQ	G-10	919	-0-	919	919	9 1	909 2	Y	1		20
							1 9					
12		2265 N	1346	-0-	-919	-0-	13 1	1332 2	Y	1		21
							1 9					
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	9 1	908 2	Y	2		23
							2 9					
02		868 N	795	-0-	-73	-0-	7 1	787 2	Y	1		24
							1 9					
03		961 N	825	-0-	-136	-0-	8 1	816 2	Y	1		25
							1 9					
04		900 N	867	-0-	-33	-0-	866 2	1 9	Y	1		26

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 22				WELL #: 4	RRCID -> 149721	COMPL. DATE 05/05/1994	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7105 - 7327						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	417	-0-	417	417	4	1	410	2	Y	3	4	1	23
12	1085 N	668	-0-	-417	-0-	3	9	661	2	Y	1	4	1	20
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	1	9	571	2	Y	4	4	1	20
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	Y	2			22
03	651 N	475	-0-	-176	-0-	4	1	468	2	Y	3	4	1	21
04	570 N	504	-0-	-66	-0-	3	9	1	9	Y	1			22

MCENTIRE 21				WELL #: 4	RRCID -> 157062	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 7671	PERF. 7280 - 7541						
11	DLQ G-10	575	-0-	575	575	5	1	562	2	Y	7	8	1	35
12	1456 N	881	-0-	-575	-0-	8	1	871	2	Y	2	8	1	29
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	2	9	777	2	Y	7	8	1	28
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	7	1	665	2	Y	4			32
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	868	2	Y	6	8	1	30
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	Y	2			32

MCENTIRE 22				WELL #: 3	RRCID -> 157063	COMPL. DATE 11/14/1995	TOTAL DEPTH 7443	PERF. 7107 - 7322						
11	DLQ G-10	351	-0-	351	351	3	1	340	2	Y	7	8	1	23
12	1013 N	662	-0-	-351	-0-	8	1	654	2	Y	2	8	1	17
01	651 N	537	-0-	-114	-0-	6	1	524	2	Y	7	8	1	16
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	2	9	502	2	Y	4			20
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	5	1	607	2	Y	6	8	1	18
04	510 N	478	-0-	-32	-0-	4	9	2	9	Y	2			20

MCENTIRE 21				WELL #: 1X	RRCID -> 159042	COMPL. DATE 03/01/1996	TOTAL DEPTH 11370	PERF. 3610 - 4756						
11	DLQ G-10	550	-0-	550	550	5	1	539	2	Y	5	6	1	25
12	1276 N	726	-0-	-550	-0-	6	9	717	2	Y	2	6	1	21
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	735	2	Y	6	6	1	21
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	2	9	472	2	Y	3			24
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	4	1	689	2	Y	4	6	1	22
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	3	9	2	9	Y	2			24

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF. 7414 - 7653		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	485	-0-	485	485	4	1	481	2	Y	-0-		54
12	870 N	385	-0-	-485	-0-	3	1	381	2	Y	1		55
						1	9						
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	4	1	454	2	Y	-0-		55
02	448 N	350	-0-	-98	-0-	3	1	346	2	Y	1		56
						1	9						
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	3	1	326	2	Y	1		57
						1	9						
04	450 N	405	-0-	-45	-0-	404	2	1	9	Y	1		58
MCENTIRE 28				WELL #:	4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7419 - 7647	
11	DLQ G-10	521	-0-	521	521	5	1	514	2	Y	2		21
						2	9						
12	1219 N	698	-0-	-521	-0-	6	1	691	2	Y	1		22
						1	9						
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	4	1	482	2	Y	1		23
						1	9						
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	3	1	331	2	Y	1		24
						1	9						
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	5	1	596	2	Y	1		25
						1	9						
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1		26
WILKINSON 14				WELL #:	1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7112 - 7352	
11	DLQ G-10	442	-0-	442	442	4	1	437	2	Y	1		32
						1	9						
12	1129 N	687	-0-	-442	-0-	6	1	680	2	Y	1		33
						1	9						
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	712	2	Y	1		34
						1	9						
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	5	1	598	2	Y	-0-		34
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	Y	1		35
						1	9						
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	579	2	1	9	Y	1		36
J. WILKINSON 9				WELL #:	4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7265 - 7513	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	N	18		119
						20	9						
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	8		127
						9	9						
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	1	1	124	2	N	16		143
						18	9						
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	7		150
						8	9						
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	35	161 1	24
						39	9						
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	147	2	2	9	N	2		26

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 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

11	DLQ	G-10	271	-0-	271	271	2	1	268	2	Y	1		2
							1	9						
12	687	N	416	-0-	-271	-0-	4	1	410	2	Y	2		4
							2	9						
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	4	1	422	2	Y	2		6
							2	9						
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	Y	2		8
							2	9						
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	2	1	275	2	Y	1		9
							1	9						
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-		9

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525														
11	DLQ	G-10	251	-0-	251	251	2	1	248	2	Y	1		1
							1	9						
12	966	N	715	-0-	-251	-0-	7	1	707	2	Y	1		2
							1	9						
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	5	1	570	2	Y	4	5 1	1
							4	9						
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	5	1	519	2	Y	2		3
							2	9						
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	4	1	487	2	Y	-0-		3
							1	9						
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	Y	3	5 1	1

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393														
11	DLQ	G-10	635	-0-	635	635	6	1	628	2	Y	1		9
							1	9						
12	1301	N	666	-0-	-635	-0-	6	1	659	2	Y	1		10
							1	9						
01	651	N	539	-0-	-112	-0-	5	1	533	2	Y	1		11
							1	9						
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	6	1	661	2	Y	2		13
							2	9						
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	6	1	652	2	Y	1		14
							1	9						
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1		15

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323														
11	DLQ	G-10	371	-0-	371	371	3	1	365	2	Y	3	4 1	21
							3	9						
12	914	N	543	-0-	-371	-0-	5	1	537	2	Y	1	4 1	18
							1	9						
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	Y	4	4 1	18
							4	9						
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	3	1	327	2	Y	2		20
							2	9						
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	3	1	391	2	Y	3	4 1	19
							3	9						
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1		20

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.// 21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.// 036617											
WILKINSON 10		WELL #: 4		RRCID -> 164191		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	480	-0-	480	480	4	1	475	2	Y	1		4
12	986 N	506	-0-	-480	-0-	1	9	500	2	Y	1		5
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	1	9	599	2	Y	1		6
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	3	1	384	2	Y	1		7
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	1	9	554	2	Y	1		8
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-		8
WILKINSON 14		WELL #: 2		RRCID -> 164410		COMPL. DATE 07/22/1997			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433				
11	DLQ G-10	428	-0-	428	428	4	1	423	2	Y	1		19
12	1110 N	682	-0-	-428	-0-	6	1	675	2	Y	1		20
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	1	9	694	2	Y	1		21
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	Y	-0-		21
03	558 N	414	-0-	-144	-0-	4	1	409	2	Y	1		22
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	1	9	1	9	Y	1		23
MCENTIRE 15		WELL #: 6		RRCID -> 165296		COMPL. DATE 08/26/1997			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444				
11	DLQ G-10	117	-0-	117	117	1	1	115	2	Y	1		13
12	284 N	167	-0-	-117	-0-	1	9	165	2	Y	1		14
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	9	241	2	Y	1		15
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	2	1	1	9	Y	1		16
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	87	2	228	2	Y	1		17
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	1	9	Y	1		18
MCENTIRE 15		WELL #: 8		RRCID -> 165299		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417				
11	DLQ G-10	439	-0-	439	439	4	1	434	2	Y	1		6
12	1050 N	611	-0-	-439	-0-	1	9	605	2	Y	-0-		6
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	Y	1		7
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	1	9	513	2	Y	1		8
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	5	1	540	2	Y	-0-		8
04	540 N	466	-0-	-74	-0-	465	2	1	9	Y	1		9

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE 27				WELL #: 8	RRCID -> 165300	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 7590	PERF. 7221	- 7508						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	DLQ G-10	119	-0-	119	119	1	1	117	2	Y	1				2
12	308 N	189	-0-	-119	-0-	1	9	187	2	Y	1				3
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	1	1	180	2	Y	4	5	1		2
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	Y	1				3
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	Y	-0-				3
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	162	2	3	9	Y	3	5	1		1

MCENTIRE 33				WELL #: 7	RRCID -> 166083	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7428	- 7676						
11	DLQ G-10	283	-0-	283	283	2	1	280	2	Y	1				9
12	647 N	364	-0-	-283	-0-	1	9	360	2	Y	1				10
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	441	2	Y	5	6	1		9
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	4	1	417	2	Y	1				10
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	1	9	451	2	Y	1				11
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	1	9	4	9	Y	4	6	1		9

MCENTIRE 22				WELL #: 7	RRCID -> 166526	COMPL. DATE 12/12/1997	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 7133	- 7350						
11	DLQ G-10	171	-0-	171	171	1	1	169	2	Y	1				11
12	428 N	257	-0-	-171	-0-	1	9	254	2	Y	1				12
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	1	1	157	2	Y	1				13
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	1				14
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	1	1	169	2	Y	1				15
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	1				16

MCENTIRE 22				WELL #: 8	RRCID -> 166528	COMPL. DATE 11/12/1997	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7096	- 7333						
11	DLQ G-10	274	-0-	274	274	2	1	268	2	Y	4	4	1		19
12	805 N	531	-0-	-274	-0-	4	9	525	2	Y	1	4	1		16
01	341 N	262	-0-	-79	-0-	5	1	256	2	Y	4	4	1		16
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1	9	339	2	Y	2				18
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	366	2	Y	3	4	1		17
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	2	9	1	9	Y	1				18

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754	
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
11	DLQ G-10	365	-0-	365	365	3	1	360	2	Y	2		10
12	897 N	532	-0-	-365	-0-	2	9	525	2	Y	2		12
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	514	2	Y	8	10 1	10
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	4	1	448	2	Y	3		13
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	5	1	579	2	Y	1		14
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	Y	8	13 1	9

MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324	
11	DLQ G-10	427	-0-	427	427	4	1	422	2	Y	1		100
12	1061 N	634	-0-	-427	-0-	6	1	628	2	Y	-0-		100
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	594	2	Y	1	99 1	2
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	Y	-0-		2
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	5	1	588	2	Y	1		3
04	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	2			Y	-0-		3

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595	
11	DLQ G-10	236	-0-	236	236	2	1	233	2	Y	1		19
12	579 N	343	-0-	-236	-0-	3	1	339	2	Y	1		20
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	2	1	289	2	Y	1		21
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	269	2	Y	1		22
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	3	1	306	2	Y	1		23
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1		24

MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682	
11	DLQ G-10	260	-0-	260	260	2	1	257	2	Y	1		15
12	631 N	371	-0-	-260	-0-	3	1	367	2	Y	1		16
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	5	6 1	15
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	6	9	331	2	Y	3		18
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	3	1	322	2	Y	1		19
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	Y	7	11 1	15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	399	-0-	399	399	3	1	395	2	Y	1			15
12	1108 N	709	-0-	-399	-0-	1	9	701	2	Y	1			16
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	1	9	479	2	Y	4	5	1	15
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	4	9	537	2	Y	1			16
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	5	1	739	2	Y	-0-			16
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	1	9	642	2	Y	4	6	1	14

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274														
11	DLQ G-10	283	-0-	283	283	2	1	281	2	Y	-0-			83
12	656 N	373	-0-	-283	-0-	3	1	370	2	Y	-0-			83
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	3	1	368	2	Y	1	61	1	23
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	1	9	294	2	Y	-0-			23
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	2	1	291	2	Y	-0-			23
04	360 N	298	-0-	-62	-0-	2	98	298	2	Y	-0-			23

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430														
11	DLQ G-10	317	-0-	317	317	3	1	313	2	Y	1			17
12	909 N	592	-0-	-317	-0-	1	9	586	2	Y	1			18
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	1	9	572	2	Y	5	6	1	17
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	6	9	459	2	Y	1			18
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	512	2	Y	-0-			18
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	1	9	506	2	Y	3	5	1	16

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658														
11	DLQ G-10	501	-0-	501	501	4	1	496	2	Y	1			9
12	1436 N	935	-0-	-501	-0-	1	9	925	2	Y	1			10
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	9	1	669	2	Y	1			11
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	Y	-0-			11
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	5	1	662	2	Y	1			12
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	1	9	638	2	Y	1			13

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708														
11	DLQ G-10	638	-0-	638	638	6	1	631	2	Y	1			109
12	1269 N	631	-0-	-638	-0-	1	9	625	2	Y	-0-			109
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	Y	1			110
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	1	9	525	2	Y	1			111
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	5	1	681	2	Y	2			113
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	6	1	678	2	Y	1			114

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID -> 171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7083 - 7377			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	764	-0-	764	764	7	1	756	2	Y	1		33
12	1538 N	774	-0-	-764	-0-	1	9	766	2	Y	1		34
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1	9	1144	2	Y	1		35
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	1	9	706	2	Y	1		36
03	775 N	765	-0-	-10	-0-	7	1	757	2	Y	1		37
04	780 N	614	-0-	-166	-0-	1	9	1	9	Y	1		38
WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID -> 173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7047 - 7344			
11	DLQ G-10	265	-0-	265	265	2	1	262	2	Y	1		35
12	670 N	405	-0-	-265	-0-	1	9	400	2	Y	1		36
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	448	2	Y	1		37
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	1	9	400	2	Y	1		38
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	4	1	288	2	Y	1		39
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	2	1	2	9	Y	2		41
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID -> 175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7118 - 7322			
11	DLQ G-10	820	-0-	820	820	8	1	811	2	Y	1		35
12	2336 N	1516	-0-	-820	-0-	1	9	1500	2	Y	1		36
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	15	1	1159	2	Y	1		37
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1	9	1040	2	Y	1		38
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	10	1	1404	2	Y	1		39
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1	9	2	9	Y	2		41
C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID -> 180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7039 - 7272			
11	DLQ G-10	653	-0-	653	653	6	1	644	2	Y	3	103 1	23
12	1467 N	814	-0-	-653	-0-	3	9	805	2	Y	1		24
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1	9	991	2	Y	1		25
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	9	1	778	2	Y	-0-		25
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	7	1	872	2	Y	-0-		25
*04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	8	1	827	2	Y	-0-		25

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468	
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
11	DLQ G-10	491	-0-	491	491	4 1	486 2	Y		1			5
12	1242 N	751	-0-	-491	-0-	1 9	742 2	Y		2			7
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	2 9	794 2	Y		2			9
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	1 9	650 2	Y		2			11
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	2 9	801 2	Y		1			12
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	1 9	656 2	Y		1			13

REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7471 - 7721	
11	600 N	489	-0-	-111	-0-	4 1	485 2	N		-0-	170 1		62
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	5 1	589 2	N		-0-			62
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	4 1	446 2	N		-0-			62
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4 1	456 2	N		-0-			62
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	6 1	686 2	N		-0-			62
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N		-0-			62

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7484 - 7725	
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	80 2	3 9	N		3			184
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	1 1	122 2	N		3			187
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	3 9	107 2	N		7			194
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1 1	141 2	N		3			197
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 9	153 2	N		9			206
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	1 1	68 2	N		-0-			206

BOLDING ENERGY, LLC		WELL #:		080199	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7047 - 7269	
WILKINSON "1"		102											
11	1350 N	892	-0-	-458	-0-	892 3		N		-0-			138
12	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	1011 3		N		-0-			138
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N		-0-			138
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N		-0-			138
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N		-0-			138
04	1110 N	652	-0-	-458	-0-	652 3		N		-0-			138

WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7203 - 7456	
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	196 3		N		-0-			126
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N		-0-			126
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N		-0-			126
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	155 3		N		-0-			126
03	310 N	169	-0-	-141	-0-	169 3		N		-0-			126
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N		-0-			126

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200									
WILKINSON -14-				WELL #:	1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7049 - 7259
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-					1
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	Y	-0-					1
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-					1
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-					1
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	Y	-0-					1
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-					1

WILKINSON -24-				WELL #:	2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6888 - 7269
11	960 N	860	-0-	-100	-0-	860 3	Y	-0-					236
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	Y	-0-					236
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010 3	Y	-0-					236
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	Y	-0-					236
03	1147 N	972	-0-	-175	-0-	972 3	Y	-0-					236
04	990 N	968	-0-	-22	-0-	968 3	Y	-0-					236

CALDWELL -23-				WELL #:	1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6985 - 7222
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233 3	Y	-0-					27
12	372 N	273	-0-	-99	-0-	272 3	Y	1	9	1			28
01	434 N	279	-0-	-155	-0-	278 3	Y	1	9	1			29
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	164 3	Y	1	9	1			30
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3	Y			-0-			30
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	209 3	Y	1	9	1			31

WILKINSON -24-				WELL #:	4	RRCID ->	166684	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6944 - 7313
11	480 N	239	-0-	-241	-0-	239 3	Y	-0-					120
12	496 N	324	-0-	-172	-0-	324 3	Y	-0-					120
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	Y	-0-					120
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	Y	-0-					120
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	Y	-0-					120
04	510 N	411	-0-	-99	-0-	411 3	Y	-0-					120

CALDWELL -23-				WELL #:	2	RRCID ->	167263	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6980 - 7218
11	420 N	274	-0-	-146	-0-	274 3	Y	-0-					37
12	527 N	356	-0-	-171	-0-	354 3	Y	2	9	2			39
01	589 N	439	-0-	-150	-0-	437 3	Y	2	9	2			41
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352 3	Y	2	9	2			43
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	328 3	Y	1	9	1			44
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	372 3	Y	1	9	1			45

CALDWELL -25-				WELL #:	1	RRCID ->	168917	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	6884 - 7068
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-					6
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	Y	-0-					6
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-					6
02	84 N	14	-0-	-70	-0-	14 3	Y	-0-					6
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3	Y	-0-					6
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-					6

CALDWELL -26-				WELL #:	2	RRCID ->	172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	6996 - 7240
11	330 N	164	-0-	-166	-0-	164 3	Y	-0-					35
12	496 N	341	-0-	-155	-0-	340 3	Y	1	9	1			36
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420 3	Y	1	9	1			37
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 3	Y	1	9	1			38
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 3	Y	-0-					38
04	420 N	225	-0-	-195	-0-	224 3	Y	1	9	1			39

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200									
CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID -> 174497	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6954	-	7194
M	O	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
11	754	N	754	-0-	-0-	752	3	2	9	Y	2		37
12	327	N	327	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1		38
01	582	N	582	-0-	-0-	581	3	1	9	Y	1		39
02	665	N	665	-0-	-0-	664	3	1	9	Y	1		40
03	732	N	732	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1		41
04	540	N	521	-0-	-19	520	3	1	9	Y	1		42

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID -> 175374	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7138	-	7285
11	90	N	71	-0-	-19	71	3			Y	-0-		-0-
12	93	N	85	-0-	-8	85	3			Y	-0-		-0-
01	124	N	62	-0-	-62	62	3			Y	-0-		-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	85	3			Y	-0-		-0-
03	93	N	72	-0-	-21	72	3			Y	-0-		-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	82	3			Y	-0-		-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID -> 178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7038	-	7288
11	930	N	790	-0-	-140	789	3	1	9	Y	1		42
12	1000	N	1000	-0-	-0-	997	3	3	9	Y	3		45
01	1352	N	1352	-0-	-0-	1349	3	3	9	Y	3		48
02	1063	N	1063	-0-	-0-	1061	3	2	9	Y	2		50
03	992	N	880	-0-	-112	878	3	2	9	Y	2		52
04	1320	N	870	-0-	-450	868	3	2	9	Y	2		54

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID -> 180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157	-	7269
11	600	N	414	-0-	-186	413	3	1	9	Y	1		35
12	713	N	687	-0-	-26	684	3	3	9	Y	3		38
01	837	N	799	-0-	-38	796	3	3	9	Y	3		41
02	660	N	660	-0-	-0-	658	3	2	9	Y	2		43
03	787	N	787	-0-	-0-	785	3	2	9	Y	2		45
*04	842	N	842	-0-	-0-	840	3	2	9	Y	2		47

SIANA OIL & GAS		779259											
MCENTIRE 26		WELL #:		2	RRCID -> 184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152	-	7308
11	1219	N	1149	-0-	-70	1149	2			Y	-0-		2
12	837	N	-0-	-0-	-837					Y	-0-		2
01	837	N	619	-0-	-218	619	3			Y	-0-		2
02	658	N	658	-0-	-0-	658	3			Y	-0-		2
03	876	N	876	-0-	-0-	876	3			Y	-0-		2
*04	736	N	736	-0-	-0-	736	3			Y	-0-		2

MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID -> 184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7207	-	7360
11	360	N	-0-	-0-	-360					Y	-0-		228
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		228
01	334	N	334	-0-	-0-	334	3			Y	-0-		228
02	420	N	420	-0-	-0-	420	3			Y	-0-		228
03	172	N	172	-0-	-0-	172	3			Y	-0-		228
*04	880	N	880	-0-	-0-	880	3			Y	-0-		228

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.// 21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259													
MCENTIRE 35		WELL #: 3		RRCID -> 184056		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-		740	3		Y	-0-				40
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614	3		Y	-0-				40
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	3		Y	-0-				40
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615	3		Y	-0-				40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP		817320		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING						
STEWART		WELL #: 534		RRCID -> 119082		COMPL. DATE 08/01/1985			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547						
11	1260 N	1000	-0-	-260	-0-		1000	3		N	-0-				67
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		1412	3	2	9	N	2			69
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432	3			N	-0-			69
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	3			N	-0-			69
03	1426 N	1398	-0-	-28	-0-		1398	3			N	-0-			69
04	1380 N	1256	-0-	-124	-0-		1256	3			N	-0-			69

STEWART		WELL #: 201		RRCID -> 123462		COMPL. DATE 01/29/1987			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456						
11	750 N	84	-0-	-666	-0-		84	3			N	-0-			120
12	93 N	47	-0-	-46	-0-		47	3			N	-0-			120
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3			N	-0-			120
02	84 N	7	-0-	-77	-0-		7	3			N	-0-			120
03	62 N	10	-0-	-52	-0-		10	3			N	-0-			120
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	3			N	-0-			120

STEWART, LERUTH		WELL #: 1		RRCID -> 142000		COMPL. DATE 07/16/1992			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460						
11	240 N	159	-0-	-81	-0-		159	3			N	-0-			31
12	310 N	249	-0-	-61	-0-		249	3			N	-0-			31
01	279 N	234	-0-	-45	-0-		234	3			N	-0-			31
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3			N	-0-			31
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	3			N	-0-			31
04	240 N	74	-0-	-166	-0-		74	3			N	-0-			31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		21752 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER						
IMPETRO OPERATING LLC		423519													
WOLFE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150045		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 16470 PERF.14886 - 14986						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TUBB 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206543		COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270						
11	570 #	125	-0-	-445	-0-		8	1	117	2	N	-0-			-0-
12	589 #	244	-0-	-345	-0-		32	1	212	2	N	-0-			-0-
01	589 #	348	-0-	-241	-0-		51	1	297	2	N	-0-			-0-
02	392 #	278	-0-	-114	-0-		16	1	262	2	N	-0-			-0-
03	266 #	266	-0-	-0-	-0-		17	1	249	2	N	-0-			-0-
04	330 #	90	-0-	-240	-0-		6	1	84	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 IMPETRO OPERATING LLC 423519
 TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27 1	413 2	N	-0-			-0-
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	22 1	142 2	N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26 1	148 2	N	-0-			-0-
02	420 N	281	-0-	-139	-0-	17 1	264 2	N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 2	N	-0-			-0-
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	54 1	780 2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 IMPETRO OPERATING LLC 423519
 TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350 X	209	-0-	-1141	-0-	13 1	196 2	N	-0-			39
12	1395 X	44	-0-	-1351	-0-	6 1	38 2	N	-0-			39
01	1395 X	537	-0-	-858	-0-	78 1	459 2	N	-0-			39
02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	48 1	765 2	N	-0-			39
03	651 X	185	-0-	-466	-0-	12 1	173 2	N	-0-			39
*04	765 X	765	-0-	-0-	-0-	49 1	716 2	N	-0-	39 7		-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	616 1	9509 2	N	-0-			-0-
12	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	1060 1	7027 2	N	-0-			-0-
01	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	1292 1	7567 2	N	-0-			-0-
02	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	699 1	11125 2	N	-0-			-0-
03	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	826 1	12355 2	N	-0-			-0-
*04	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	590 1	8549 2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 X	157	-0-	-803	-0-	10 1	147 2	N	-0-			-0-
12	992 X	104	-0-	-888	-0-	14 1	90 2	N	-0-			-0-
01	992 X	82	-0-	-910	-0-	12 1	70 2	N	-0-			-0-
02	140 X	25	-0-	-115	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-
03	155 X	35	-0-	-120	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-
*04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	20 1	300 2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
 TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

M	ALLOW CODE	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
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	36	1	241	2	N	-0-			-0-
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	328 X	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	N	-0-			-0-
*04	413 X	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
 TUBB 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055926 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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-
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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
 WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

11	31410 X	30434	-0-	-976	-0-	1853	1	28581	2	N	-0-			-0-
12	31775 X	7176	-0-	-24599	-0-	941	1	6235	2	N	-0-			-0-
01	31775 X	4239	-0-	-27536	-0-	618	1	3621	2	N	-0-			-0-
02	29960 X	27321	-0-	-2639	-0-	1616	1	25705	2	N	-0-			-0-
03	33170 X	27391	-0-	-5779	-0-	1717	1	25674	2	N	-0-			-0-
04	30420 X	26128	-0-	-4292	-0-	1688	1	24440	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
 TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
 TUBB "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126453 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14488 - 14512

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
 TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

11	150 N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

11	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	351	1	5421	2	N	-0-			-0-
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	614	1	4063	2	N	-0-			-0-
01	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	819	1	4791	2	N	-0-			-0-
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	320	1	5087	2	N	-0-			-0-
03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	377	1	5638	2	N	-0-			-0-
*04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	352	1	5100	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN)		//CONT.//		21752 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519								
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		2	RRCID ->	169544	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	19570	PERF. 14121 - 14240	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CROSSETT, S. (DETRITAL)				21912 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	037420	COMPL. DATE	10/23/1965	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	70 0 1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	57 0 1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38	39 0 -0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	26 0 -0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	49 0 1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	57 0 1	
SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		151G	RRCID ->	152973	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 5022 - 5045	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		142	RRCID ->	173511	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4908 - 4949	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
OLSEN ENERGY INC.				621750								
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:		1 T	RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5100 - 5107	
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-			N	-0-	20	
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-	20	
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-	20	
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-	20	
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	-0-	743	2	N	-0-	20	
04	1080 N	825	-0-	-255	-0-	-0-	825	2	N	-0-	20	
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977								
PRICE -8-		WELL #:		1	RRCID ->	055895	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	5442	PERF. 4936 - 5108	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) CUERVO, INC. STATE "102"		22394 075 192030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID ->	169659	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	2656 - 2666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

D. A. (DEVONIAN) BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. LLOYD ESTATE		22485 400 100263		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID ->	067356	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	16617	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3240 X	1487	-0-	-1753	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
02	1820 X	1413	-0-	-407	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
03	2542 X	1607	-0-	-935	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
04	2460 X	1063	-0-	-1397	-0-	1063	2			N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA) TRADITION RESOURCES OPER, LLC KRAMER		22883 333 864296		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID ->	104861	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2872 - 3032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TXL "9"		22905 700 253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
		WELL #:	1	RRCID ->	184092	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11786 - 12074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 #	150	-0-	-300	-0-	150	2			N	-0-			42
12	465 #	150	-0-	-315	-0-	150	2			N	-0-			42
01	372 #	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-			42
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			42
*03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			42
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			42

DARMER (CANYON) DSR OIL & GAS, INC. SEALY SMITH B		23131 250 196901		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
		WELL #:	1	RRCID ->	217725	COMPL. DATE	04/23/1977	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8410 - 9180			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-			-0-
12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
03	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DARMER, NE. (PENN)		23138 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
SEALY SMITH 69 B		WELL #: 1		RRCID -> 092427		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 8311 - 8323		
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	

11	360 #	4	-0-	-356	-0-	4 3	N	-0-			-0-	
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-	
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-	
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-	
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	181 3	N	73			73	
*04	539 R	539	-0-	-0-	-0-	537 3	N	2			75	

DEADWOOD (FUSSELMAN)		23736 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
KING ENERGY RESOURCES		465526										
EDWARDS		WELL #: 2		RRCID -> 182124		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10054		PERF.10006 - 10018		
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	

11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23 2	N	-0-			-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			-0-	
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-	

DEADWOOD (STRAWN)		23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK				
KING ENERGY RESOURCES		465526										
EDWARDS		WELL #: 4		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138		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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	420 N	116	-0-	-304	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
12	248 N	31	-0-	-217	-0-	31 2	N	-0-			-0-	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-	
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			-0-	

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703										
MAHAFFEY, A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948		
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	

11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-			-0-	
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-			-0-	
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-			-0-	
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-			-0-	
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-			-0-	
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-			-0-	

BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984		
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	

11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			130	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			130	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			130	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 3	N	3	9		133	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 3	N	2	9		135	
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 3	N	-0-			135	

MAHAFFEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290		
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	

11	870 N	819	-0-	-51	-0-	808 3	Y	10			72	
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	805 3	Y	12			84	
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	859 3	Y	20			104	
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	766 3	Y	45			149	
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	863 3	Y	50			199	
*04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	832 3	Y	25			224	

OIL AND GAS DIVISION

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
THOMASON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10201 - 10252						
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK							
ARKLAND PRODUCING CO., INC.		030791														
BARFIELD 5		WELL #: 1		RRCID -> 152860		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10280 PERF.10087 - 10212							
11	1526	N	500	-0-	-1026	B	-0-	60	1	110	3	N	300	375	1	519
12	1364	N	517	-0-	-847	B	-0-	330	9				254			773
01	1488	N	488	-0-	-1000	B	-0-	60	1	173	3	N	232	352	1	653
02	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	279	9				251	549	1	355
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-				60	1							
03	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	255	9	407	3	N	627	510	1	472
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-	60	1				NO RPT			472
								690	9							

COOK		247740		ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112								
WELL #: 1701		RRCID -> 247740															
11	DLQ	G-10	579	-0-	579	B	-5393	579	3			N	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	579	-0-	579	B	-4814	411	3	168	9	N	153	111	1	42	
01		0	N	587	-0-	587	B	-4227	568	3	19	9	N	17		59	
02		0	N	534	-0-	534	B	-3693	522	3	12	9	N	11		70	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-201	CANCELLED UNDERAGE ->			-3492									
03	220	N	421	-0-	201	B	-0-	412	3	9	9	N	8			78	
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-						NO RPT			78	

EDMAR COMPANY, L.L.C.		243289		ASSOCIATED		COMPL. DATE 04/10/1991			TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040								
BOOKS 17		WELL #: 1		RRCID -> 216556													
11	1695	N	1252	-0-	-443	B	-0-	10	1	1242	3	N	-0-			26	
12	1961	N	978	-0-	-983	B	-0-	10	1	968	3	N	-0-			26	
01	1643	N	430	-0-	-1213	B	-0-	10	1	420	3	N	-0-			26	
02	1176	N	199	-0-	-977	B	-0-	10	1	189	3	N	-0-			26	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1165	3	N	-0-			26	
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1031	3	N	-0-			26	

RATLIFF -5-		225574		ASSOCIATED		COMPL. DATE 05/04/1983			TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180								
WELL #: 1		RRCID -> 225574															
11	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	10	1	19	3	N	-0-			22	
12	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	1				-0-			22	
01	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	10	1	371	3	N	-0-			22	
02	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	10	1	292	3	N	-0-			22	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	10	1	581	3	N	-0-			22	
04	240	N	10	-0-	-230	B	-0-	10	1				-0-			22	

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.// 24489 380		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK					
EDMAR COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 243289		WELL #: 1		RRCID -> 225576	COMPL. DATE 01/25/1985	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10080	- 10370				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10 1		N	-0-			2
12		23 N	23	-0-	-0- B	-0-		10 1	13 9	N	12	12 8		2
01		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-	2 1		-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY		614609		WELL #: 1-T		RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264				
11		930 N	888	-0-	-42 B	-0-		10 1	878 3	N	-0-			-0-
12		930 N	621	-0-	-309 B	-0-		10 1	611 3	N	-0-			-0-
01		880 N	880	-0-	-0- B	-0-		10 1	870 3	N	-0-			-0-
02		849 N	849	-0-	-0- B	-0-		10 1	839 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		759 N	759	-0-	-0- B	-0-		10 1	749 3	N	-0-			-0-
04		840 N	729	-0-	-111 B	-0-		10 1	719 3	N	-0-			-0-

HORN -9-		WELL #: 1		RRCID -> 216554	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10092	- 10350						
11		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-		10 1	1703 3	N	-0-			-0-
12		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-		10 1	1698 3	N	-0-			-0-
01		1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-		10 1	1644 3	N	-0-			-0-
02		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-		10 1	1611 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-		10 1	1615 3	N	179	179 1		-0-
								197 9						
04		1590 N	1569	-0-	-21 B	-0-		10 1	1559 3	N	-0-			-0-

SHAMROCK -4-		WELL #: 1		RRCID -> 246996	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270						
11		420 N	305	-0-	-115 B	-0-		10 1	295 3	N	-0-			-0-
12		341 N	219	-0-	-122 B	-0-		10 1	209 3	N	-0-			-0-
01		403 N	136	-0-	-267 B	-0-		10 1	126 3	N	-0-			-0-
02		280 N	223	-0-	-57 B	-0-		10 1	213 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		217 N	166	-0-	-51 B	-0-		10 1	156 3	N	-0-			-0-
*04		154 N	154	-0-	-0- B	-0-		10 1	144 3	N	-0-			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		WELL #: 1		RRCID -> 225829	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10062	- 10204				
11		1740 N	1614	-0-	-126 B	-0-		326 1	1288 2	N	-0-			16
12		1736 N	824	-0-	-912 B	-0-		178 1	646 2	N	-0-			16
01		1674 N	1364	-0-	-310 B	-0-		305 1	1059 2	N	-0-			16
02		1479 N	1089	-0-	-390 B	-0-		210 1	879 2	N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-		240 1	1223 2	N	-0-			16
04		1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-				N	NO RPT			16

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GLASSCOCK		
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
BOOKS, EDITH				WELL #: 110	RRCID -> 177478	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10006	- 10104			
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
11	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	890 2	9 9	N	8			164
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	900 2	9 9	N	8			172
01	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	895 2	8 9	N	7			179
02	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	784 2	8 9	N	7			186
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	850 2	9 9	N	8			194
04	870 N	794	-0-	-76 B	-0-	781 2	13 9	N	12			206

BOOKS, EDITH				WELL #: 2	RRCID -> 177479	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 10143	PERF.10035	- 10045			
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			129
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			129
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			129
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			129
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2		N	-0-			129
*04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			129

BAILEY				WELL #: 1 L	RRCID -> 181731	COMPL. DATE 05/24/1983	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10044	- 10555			
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2		N	-0-			63
12	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			63
01	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-			63
02	700 N	670	-0-	-30 B	-0-	670 2		N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-			63
04	720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711 2		N	-0-			63

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)				24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK		
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
BAILEY				WELL #: 1 U	RRCID -> 159659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

DILLIN (CHESTER)				24799 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOWARD		
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000								
SHASTA 31				WELL #: 1	RRCID -> 197639	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 9707	- 9821			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47			120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			159
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	129 2	36 9	N	33			192
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			213
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	39 2	36 9	N	33	184 1		62
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	111 2	77 9	N	70			132

OIL AND GAS DIVISION

DIXIELEND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 DIXIELEND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DIXIELEND 10 WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

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

DIXIELEND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	750 N	635	-0-	-115	-0-	60	1	575	2	N	-0-		-0-
12	868 N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-		-0-
01	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-		-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-		-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-		-0-
04	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-		-0-

DIXIELEND (ATOKA, U.)		//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
DARCY STATE		WELL #:		3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	15364 - 15434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352		CAPACITY		CNTY: REEVES					
HARRISON STATE				WELL #:	1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16470	PERF.	16532 - 16540
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854		CAPACITY		CNTY: REEVES					
STATE 71				WELL #:	2	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	18010	PERF.	17662 - 17910
11		112898 X	112898	-0-	-0-	-0-	112898	2		N	-0-	-0-	
12		116188 X	115116	-0-	-1072	-0-	115116	2		N	-0-	-0-	
01		116188 X	112390	-0-	-3798	-0-	112390	2		N	-0-	-0-	
02		104944 X	83630	-0-	-21314	-0-	83630	2		N	-0-	-0-	
03		116188 X	91089	-0-	-25099	-0-	91089	2		N	-0-	-0-	
04		112440 X	87996	-0-	-24444	-0-	87996	2		N	-0-	-0-	

DOLLARHIDE (YATES)				25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
COWDEN, E. P. "A-15"				WELL #:	83	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	2768 - 2788
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-	-0-	
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-	-0-	
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-	-0-	
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-	-0-	
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-	-0-	
04		600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3		N	-0-	-0-	

COWDEN, E. P. "A-34"				WELL #:	6	RRCID ->	171182	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	2684 - 2746
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

COWDEN, E. P. "A-26"				WELL #:	23	RRCID ->	173064	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	2710 - 2761
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862							
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 - 2773
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR			
OLSEN ENERGY INC.				621750							
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	128733	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3942 - 4038
11	2730 #	2623	-0-	-107	-0-	2623	2	N	-0-		-0-
12	2697 #	2689	-0-	-8	-0-	2689	2	N	-0-		-0-
01	2945 #	2688	-0-	-257	-0-	2688	2	N	-0-		-0-
02	2660 #	2397	-0-	-263	-0-	2397	2	N	-0-		-0-
03	2945 #	2362	-0-	-583	-0-	2362	2	N	-0-		-0-
04	2610 #	1734	-0-	-876	-0-	1734	2	N	-0-		-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID ->	238246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13266	PERF. 0 - 10477
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	238247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10233 - 10476
11	150 #	16	-0-	-134	-0-	16	3	Y	-0-		-0-
12	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
*04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
DORA ROBERTS (DEVONIAN)				25395 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		3 L	RRCID ->	173988	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	13266	PERF.11630 - 11938
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

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
11	6330 #	4025	-0-	-2305	-0-	3906	3	119	9	Y	108	173	1		96
12	6541 #	6471	-0-	-70	-0-	6173	3	298	9	Y	271	182	1		185
01	6541 #	5907	-0-	-634	-0-	5709	3	198	9	Y	180	177	1		188
02	5980 R	5980	-0-	-0-	-0-	5756	3	224	9	Y	204	191	1		201
03	6521 R	6521	-0-	-0-	-0-	6272	3	249	9	Y	226	187	1		240
*04	6102 R	6102	-0-	-0-	-0-	5889	3	213	9	Y	194	180	1		254

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

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
11	DLQ G-10	3990	-0-	3990	8144	3890	2	100	9	Y	91	43	1		143
12	DLQ G-10	4192	-0-	4192	12336	3984	2	208	9	Y	189	200	1		132
01	DLQ G-10	4312	-0-	4312	16648	4106	2	206	9	Y	187	111	1		208
02	20358 R	3710	-0-	-16648	-0-	3539	2	171	9	Y	155	202	1		161
03	4150 R	4150	-0-	-0-	-0-	4008	2	142	9	Y	129	196	1		94
*04	3998 R	3998	-0-	-0-	-0-	3849	2	149	9	Y	135	114	1		115

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 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
11	1830 #	678	-0-	-1152	-0-	667	3	11	9	N	10				84
12	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2252	3	50	9	N	45				129
01	2803 R	2803	-0-	-0-	-0-	2771	3	32	9	N	29				158
02	2105 R	2105	-0-	-0-	-0-	2075	3	30	9	N	27	2	8		183
03	2365 R	2365	-0-	-0-	-0-	2348	3	17	9	N	15				198
*04	2450 R	2450	-0-	-0-	-0-	2448	3	2	9	N	2				200

OXY USA WTP LP 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 802 RRCID -> 030480 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11818 - 11906

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555						
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4205	RRCID ->	030481	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH 12861	PERF.12010 - 12290
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH 12050	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH 12164	PERF.11763 - 12090
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/23/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 507		RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 030506		COMPL. DATE 08/02/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 908		RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/28/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1515		RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1615		RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4110		RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11644 - 11836
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4107		RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/07/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	05/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP			//CONT.// 630555													
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 1601		RRCID -> 031084			COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 506		RRCID -> 032909			COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271						
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POOL-A			WELL #: 1		RRCID -> 032925			COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A						
11	2073	R	2073	-0-	-0-	-0-	1150	3	923	9	N	839	800	1		263
12	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	752	3	717	9	N	652	667	1		248
01	1457	#	1357	-0-	-100	-0-	613	3	744	9	N	676	741	1		183
02	1316	#	1084	-0-	-232	-0-	530	3	554	9	N	504	461	1		226
03	1457	#	938	-0-	-519	-0-	315	3	623	9	N	566	446	1		346
04	1410	#	947	-0-	-463	-0-	411	3	536	9	N	487	675	1		158

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 2104		RRCID -> 033089			COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A						
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 4203		RRCID -> 034336			COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 2106		RRCID -> 036404			COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11904 - 12214						
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 1501		RRCID -> 036735			COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A						
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1509		RRCID -> 037416		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1603		RRCID -> 037754		COMPL. DATE 01/04/1966		TOTAL DEPTH 12187		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2102		RRCID -> 037761		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 12200		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1610		RRCID -> 038173		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11654 - 11784		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 038174		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 12162		PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 038871		COMPL. DATE 04/30/1966		TOTAL DEPTH 12250		PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 415		RRCID -> 039837		COMPL. DATE 07/18/1966		TOTAL DEPTH 12080		PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	412 U	RRCID ->	041933	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	13134	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	AMT	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	504	RRCID ->	046829	COMPL. DATE	08/29/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2211	RRCID ->	088378	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	11718 - 11837
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4106	RRCID ->	138909	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	11743 - 12171
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP			//CONT.//	630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11368 - 11735	
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	

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT			WELL #:	907	RRCID ->	142003	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	13341	PERF.	11808 - 11896	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL			WELL #:	1	RRCID ->	142083	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	112650 #	73077	-0-	-39573	-0-	18834	2	52041	3	Y	2002	2019 0	243
						2202	9						
12	110081 #	73054	-0-	-37027	-0-	15868	2	54429	3	Y	2506	2358 0	391
						2757	9						
01	110081 #	92214	-0-	-17867	-0-	19214	2	69724	3	Y	2978	3003 0	360
						3276	9					6 8	
02	85490 R	85490	-0-	-0-	-0-	23378	2	59944	3	Y	1971	2053 0	278
						2168	9						
03	97171 R	97171	-0-	-0-	-0-	25935	2	68766	3	Y	2245	2241 0	280
						2470	9					2 8	
*04	95374 R	95374	-0-	-0-	-0-	24219	2	68317	3	Y	2580	2507 0	352
						2838	9					1 8	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	3404	RRCID ->	205970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	12058 - 15777	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	2212	RRCID ->	205977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12007 - 15159	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	2702	RRCID ->	205979	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	12204 - 15879	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555						
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	3403	RRCID ->	205980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850	
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2803	RRCID ->	206038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4005	RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	805	RRCID ->	209086	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	509	RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1616	RRCID ->	226788	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	806	RRCID ->	230835	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND			
THOMPSON, J. CLEO				855610									
PARKS				WELL #:	1	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.11665 - 11901	
M	O	ALLOW 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	BALANCE

11		1530 #	1156	-0-	-374	-0-	1156	2		Y	-0-	-0-	
12		1581 #	981	-0-	-600	-0-	981	2		Y	-0-	-0-	
01		1457 #	65	-0-	-1392	-0-	65	2		Y	-0-	-0-	
02		1316 #	545	-0-	-771	-0-	545	2		Y	-0-	-0-	
03		1209 #	1170	-0-	-39	-0-	1170	2		Y	-0-	-0-	
*04		1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-	-0-	

PARKS				WELL #:	2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.11629 - 11798	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DOUBLE "L" (WOLFCAMP)				25757 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PECOS			
NAUMANN OIL & GAS, INC.				601025									
ROADRUNNER				WELL #:	1	RRCID ->	184498	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	5249	PERF. 4714 - 4913	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5 8	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ROADRUNNER				WELL #:	2	RRCID ->	195533	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4694 - 4960	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DOWNIE (ELLENBURGER)				25989 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
DOWNIE, C. R.				WELL #:	1	RRCID ->	056537	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	22955	PERF. N/A	
11		127140 X	116720	-0-	-10420	-0-	116720	2		N	-0-	-0-	
12		130014 X	128745	-0-	-1269	-0-	128745	2		N	-0-	-0-	
01		130014 X	129666	-0-	-348	-0-	129666	2		N	-0-	-0-	
02		DLQ G-10	116295	-0-	116295	116295	116295	2		N	-0-	-0-	
03		DLQ G-10	128435	-0-	128435	244730	128435	2		N	-0-	-0-	
04		DLQ G-10	123629	-0-	123629	368359	123629	2		N	-0-	-0-	

DUNE				26538 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: CRANE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
TEXAS CONSOLIDATED #1				WELL #:	H 6H	RRCID ->	158710	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 3115 - 3222	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
LINN OPERATING, INC.				501545											
UNIVERSITY				WELL #:	3	RRCID ->	039520	COMPL. DATE	02/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

UNIVERSITY -B-				WELL #:	7	RRCID ->	039521	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3018 - 3140		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57	

UNIVERSITY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

DUSTY MESA (DEVONIAN)				26794 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
JAPONES				WELL #:	1	RRCID ->	184886	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8258 - 8300		
11	3862	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-			-0-	
12	3813	3617	-0-	-196	-0-	3617	3			N	-0-			-0-	
01	4371	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-			-0-	
02	4390	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-			-0-	
03	4613	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-			-0-	
*04	4302	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-			-0-	

EDWARDS, WEST (CANYON)				27746 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ECTOR								
SHA-JAM OPERATING CORP.				767967											
TXL "HHH"				WELL #:	2	RRCID ->	174927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8689 - 8734		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013 - RECLASS TO #43893															

EL CINCO (LEONARD, LOWER)				27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS								
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563											
PRICE, RUTH MARY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	048042	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4122 - 4653		
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1814	3	114	9	N	104	169	1	8 8	175
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1763	3	103	9	N	94	11	8		258
01	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1365	3	102	9	N	93				351
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1330	3	113	9	N	103	178	1	7 8	269
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1630	3	117	9	N	106	177	1	11 8	187
04	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1125	3	113	9	N	103	6	8		284

OIL AND GAS DIVISION

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		//CONT.// 27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
MEXCO ENERGY CORPORATION		//CONT.// 562563										
PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1290 N	1034	-0-	-256	-0-	1027 3	7 9	Y			73
12		1333 N	1009	-0-	-324	-0-	979 3	30 9	Y			100
01		1333 N	918	-0-	-415	-0-	914 3	4 9	Y	11 1		93
02	DLQ	G-10	799	-0-	799		787 3	12 9	Y			104
03	DLQ	G-10	883	-0-	883		876 3	7 9	Y	16 1		94
04	DLQ	G-10	423	-0-	423		413 3	10 9	Y			103

OLSEN ENERGY INC.		621750										
PRICE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055449		COMPL. DATE 05/20/1973			TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A			
11		1110 N	524	-0-	-586	-0-	524 2		N	-0-		-0-
12		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2		N	-0-		-0-
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1007	-0-	1007		1007 2		N	-0-		-0-
03		1977 N	970	-0-	-1007	-0-	970 2		N	-0-		-0-
*04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-		-0-

RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474										
PRICE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 104796		COMPL. DATE 03/07/1983			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563										
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750										
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 048481		COMPL. DATE 06/03/1970			TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A			
11		1410 N	76	-0-	-1334	-0-	76 2		N	-0-		-0-
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-		-0-
01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-		-0-
02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-		-0-
03		1519 N	1379	-0-	-140	-0-	1379 2		N	-0-		-0-
04		1530 N	825	-0-	-705	-0-	825 2		N	-0-		-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 138758		COMPL. DATE 05/13/1991			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680			
11		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-		-0-
12		1550 N	185	-0-	-1365	-0-	185 2		N	-0-		-0-
01		1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-		-0-
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-		-0-
04		1230 N	980	-0-	-250	-0-	980 2		N	-0-		-0-

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

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SIMRAY GP, LLC		784155													
ELLSINORE ROYALTY COMPANY		WELL #: 67		RRCID -> 135752		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 7234 - 7459					
11	3690 X	2724	-0-	-966	-0-		243	1	2481	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3412	-0-	-339	-0-		260	1	3152	2	N	-0-			-0-
01	3751 X	3096	-0-	-655	-0-		482	1	2614	2	N	-0-			-0-
02	3304 X	2612	-0-	-692	-0-		2612	3			N	-0-			-0-
03	3410 X	3003	-0-	-407	-0-		2900	3	103	9	N	94			94
04	3300 X	1352	-0-	-1948	-0-		1352	3			N	-0-			-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7271 - 7464					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELLSINORE		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 7554 - 7616					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ELLSINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458		PERF. 7061 - 7384					
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-		81	1	830	2	N	-0-			-0-
12	992 X	855	-0-	-137	-0-		65	1	790	2	N	-0-			-0-
01	992 X	887	-0-	-105	-0-		138	1	749	2	N	-0-			-0-
02	896 X	678	-0-	-218	-0-		678	3			N	-0-			-0-
03	961 X	926	-0-	-35	-0-		926	3			N	-0-			-0-
*04	902 X	902	-0-	-0-	-0-		902	3			N	-0-			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 4		RRCID -> 060023		COMPL. DATE 10/23/1974		TOTAL DEPTH 13434		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591													
ALLISON, J. E. "3-170"		WELL #: 1		RRCID -> 059528		COMPL. DATE 08/05/1974		TOTAL DEPTH 13630		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY) OXY USA INC. ALLISON RANCH		//CONT.// 28774 940 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2490 X	2082	-0-	-408	-0-	2082 2	N	-0-		-0-
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-		N	-0-		-0-
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-		N	-0-		-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-		N	-0-		-0-
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-		N	-0-		-0-
*04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2	N	-0-		-0-

OLIVER, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 077740		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12439 - 12521	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	29	8	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OLIVER, L. L. UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 109615		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12460 - 12520	
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-	
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-	
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-		-0-	
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-	

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC FULK, MONTGOMERY		748011 WELL #: 5		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12449 - 12455	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740		PERF.12468 - 12610	
11	14610 X	13996	-0-	-614	-0-	43 1	13953 2	Y	-0-	-0-	
12	15097 X	15040	-0-	-57	-0-	79 1	14961 2	Y	-0-	-0-	
01	15035 X	13492	-0-	-1543	-0-	32 1	13460 2	Y	-0-	-0-	
02	13272 X	13088	-0-	-184	-0-	54 1	13034 2	Y	-0-	-0-	
03	15035 X	14922	-0-	-113	-0-	68 1	14854 2	Y	-0-	-0-	
04	14550 X	14508	-0-	-42	-0-	35 1	14473 2	Y	-0-	-0-	

SIMRAY GP, LLC ELLSINORE ROYALTY CO.		784155 WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295		PERF. N/A	
11	75859 X	9952	-0-	-65907	-0-	886 1	9066 2	N	-0-	-0-	
12	10943 X	10531	-0-	-412	-0-	803 1	9728 2	N	-0-	-0-	
01	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	1775 1	9626 2	N	-0-	-0-	
02	9884 X	NO RPT	-0-	-9884	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	10943 X	10916	-0-	-27	-0-	10916 3		N	-0-	-0-	
04	10590 X	8779	-0-	-1811	-0-	8779 3		N	-0-	-0-	

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SIMRAY GP, LLC		//CONT.// 784155														
ELLSINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	8619	-0-	8619	8619	8619	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4435	-0-	4435	13054	4435	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	47600	-0-	47600	60654	47600	3			N	-0-					-0-
ELLSINORE		WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12061 - 12468								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OXY USA INC.		630591														
ALLISON, J. E. "3-170"		WELL #: 2D		RRCID -> 095249		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 14241 PERF. 7604 - 7619								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011												
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		

11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-			178 1	3122 2	Y	-0-
12		3875 X	3812	-0-	-63	-0-			214 1	3598 2	Y	-0-
01		3875 X	3698	-0-	-177	-0-			184 1	3514 2	Y	-0-
02		3416 X	3205	-0-	-211	-0-			175 1	3030 2	Y	-0-
03		3813 X	3601	-0-	-212	-0-			183 1	3418 2	Y	-0-
04		3690 X	3192	-0-	-498	-0-			165 1	3027 2	Y	-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312												
11		27 X	27	-0-	-0-	-0-			1 1	26 2	Y	-0-
12		1829 N	1	-0-	-1828	-0-			1 2		Y	-0-
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-
02		28 N	1	-0-	-27	-0-			1 2		Y	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LA ESCALERA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289												
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-			4 1	1363 2	N	-0-
12		961 N	470	-0-	-491	-0-			2 1	468 2	N	-0-
01		1364 N	1176	-0-	-188	-0-			3 1	1173 2	N	-0-
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-			6 1	1357 2	N	-0-
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-			7 1	1460 2	N	-0-
*04		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-			3 1	1281 2	N	-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SIMRAY GP, LLC 784155												
ELLSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707												
11		2460 N	2377	-0-	-83	-0-			212 1	2165 2	N	-0-
12		2697 N	2287	-0-	-410	-0-			174 1	2113 2	N	-0-
01		2449 N	2415	-0-	-34	-0-			376 1	2039 2	N	-0-
02		2212 N	1824	-0-	-388	-0-			1824 3		N	-0-
03		2294 N	1785	-0-	-509	-0-			1785 3		N	-0-
*04		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-			2696 3		N	-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553												
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-			127 1	1304 2	Y	-0-
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-			128 1	1557 2	Y	-0-
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-			248 1	1345 2	Y	-0-
02		DLQ G-10	460	-0-	460	460			460 3		Y	-0-
03		DLQ G-10	720	-0-	720	1180			720 3		Y	-0-
04		DLQ G-10	547	-0-	547	1727			547 3		Y	-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SIMRAY GP, LLC		//CONT.// 784155									
LAESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770		
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	
11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	297 1	3042 2	Y	-0-	36	
12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	300 1	3631 2	Y	-0-	36	
01	3844 X	3717	-0-	-127	-0-	579 1	3138 2	Y	-0-	36	
02	DLQ G-10	3403	-0-	3403	3403	3403 3		Y	-0-	36	
03	DLQ G-10	5038	-0-	5038	8441	5038 3		Y	-0-	36	
04	DLQ G-10	4485	-0-	4485	12926	4485 3		Y	-0-	36	

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #: 56		RRCID -> 050218		COMPL. DATE 02/07/1961			TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814		
11	2910 X	2211	-0-	-699	-0-	2211 2		N	-0-	-0-	
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-	-0-	
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-	-0-	
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-	-0-	
03	2728 N	2577	-0-	-151	-0-	2577 2		N	-0-	-0-	
04	2700 N	2617	-0-	-83	-0-	2617 2		N	-0-	-0-	

LA ESCALERA		WELL #: 1AH		RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022		
11	18270 X	13546	-0-	-4724	-0-	13546 2		N	-0-	-0-	
12	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	13116 2		N	-0-	-0-	
01	10757 X	74	-0-	-10683	-0-	74 2		N	-0-	-0-	
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-	-0-	
03	13485 X	64	-0-	-13421	-0-	64 2		N	-0-	-0-	
04	13050 X	152	-0-	-12898	-0-	152 2		N	-0-	-0-	

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777		
*08	T. A.	8013	-0-	8013	19458	1 1	7923 3	Y	81	81 0	6
*09	25963 X	6505	-0-	-19458	-0-	89 9	6447 3	Y	52	58 0	-0-
*10	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	57 9	5976 3	Y	4	4 0	-0-
*11	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	4 9	6138 3	Y	85	85 0	-0-
*12	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	1 1	6105 3	Y	84	84 0	-0-
*01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	92 9	6348 3	Y	86	85 0	1
*02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	1 1	5996 3	Y	88	88 0	1
*03	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	95 9	6867 3	Y	142	142 0	1
*04	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	97 9	6419 3	Y	158	158 0	1
						156 9					
						174 9					

EMBAR UNIVERSITY		WELL #: 4		RRCID -> 184087		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209		
11	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1669 2	61 9	N	55	254 1	26
12	3100 N	5417	-0-	2317	2317	5102 2	315 9	N	286		312
01	3100 N	3450	-0-	350	2667	3343 2	107 9	N	97		409
02	2800 N	4299	-0-	1499	4166	4154 2	145 9	N	132	279 1	262
*03	3100 N	5081	-0-	1981	6147	4892 2	189 9	N	172	352 1	82
*04	9427 X	3280	-0-	-6147	-0-	3270 2	10 9	N	9	91 1	-0-

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		069344										
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-			-0-
02	252 N	98	-0-	-154	-0-	98	3	N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
*04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 3		RRCID -> 164112		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2867 - 3067				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 2		RRCID -> 164481		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2857 - 3054				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 1		RRCID -> 164482		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #:		103	RRCID ->	094624	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2603 -	2690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		19	-0-	19	39	19 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #:		1	RRCID ->	129957	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2604 -	2786
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		19	-0-	19	39	19 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #:		1	RRCID ->	129958	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2634 -	2814
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		19	-0-	19	39	19 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 25-11		WELL #:		1	RRCID ->	129959	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	2977	PERF. 2598 -	2784
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		19	-0-	19	39	19 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10		WELL #:		1	RRCID ->	129960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2702 -	2913
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	20 N		20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
*04	19 N		19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #:		1	RRCID ->	129961	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2539 -	2716
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	20 N		20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
*04	19 N		19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #:		1	RRCID ->	129962	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2556 -	2738
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		19	-0-	19	39	19 2	N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754								
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-		-0-	

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 2		RRCID -> 132613		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 2		RRCID -> 132614		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771								
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 X	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
*04	19 X	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
*04	19 N	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELL #: 2		RRCID -> 151853		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2620 -	2814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2512 -	2808			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2492 -	3032			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	20	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	39	19	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2589 -	2799			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	20	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	39	19	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH	2937	PERF.	2555 -	2761			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	20	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	39	19	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2567 -	2775			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2564 -	2780			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	20	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	39	19	2			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854										
UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-
*04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19 2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19 2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19 2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19 2		N	-0-	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2754 - 2786		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2614 - 2795				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2581 - 2763				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 2560 - 2734				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2798				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY				919408										
UNIVERSITY 21-10				WELL #:	1	RRCID ->	153209	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2971 - 3034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
EMMA (CHARGED SAND)				28899 083	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
TABULA RASA ENERGY, LLC				834332										
COWDEN, EMMA, TRACT -A-				WELL #:	W 1S	RRCID ->	038841	COMPL. DATE	08/20/1965	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	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-
EMMA (YATES)				28899 913	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
CARRUTH, CHRIS				135963										
COWDEN, W. F.				WELL #:	11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A	
11	450 N	299	-0-	-151	-0-	299	2					N	-0-	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2					N	-0-	-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2					N	-0-	-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2					N	-0-	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3					N	-0-	-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2					N	-0-	-0-
COWDEN, W. F.				WELL #:	2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	2745 - 2933	
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	350	2					N	-0-	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2					N	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2					N	-0-	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2					N	-0-	-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3					N	-0-	-0-
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2					N	-0-	-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
UNIVERSITY -F-				WELL #:	8	RRCID ->	019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	2796 - 3004	
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	3					N	-0-	-0-
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3					N	-0-	-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3					N	-0-	-0-
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	502	3					N	-0-	-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3					N	-0-	-0-
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3					N	-0-	-0-
EMMA, N.(YATES)				28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC.				009534										
UNIV. A 36 GAO				WELL #:	3	RRCID ->	091986	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2756 - 3080	
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2					N	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2					N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2					N	-0-	-0-
02	112 N	4	-0-	-108	-0-	4	2					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT	-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		6	RRCID ->	116955	COMPL. DATE	02/02/1985	TOTAL DEPTH	12320	PERF. 2756 - 2953				
M	O	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREYSTONE OIL & GAS, LLP				333767											
UNIVERSITY AZ		WELL #:		3	RRCID ->	077544	COMPL. DATE	01/04/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 2857 - 3061				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY AZ		WELL #:		2	RRCID ->	083191	COMPL. DATE	06/29/1979	TOTAL DEPTH	12755	PERF. 2858 - 3052				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 2847 - 3064				
11		2760 X	2387	-0-	-373	-0-	2387	2			N	-0-			-0-
12		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-			-0-
01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
02		2240 N	2131	-0-	-109	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
03		2790 N	2325	-0-	-465	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
04		2310 N	2264	-0-	-46	-0-	2264	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2883 - 3075				
11		1500 X	186	-0-	-1314	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-			-0-
03		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-

PERMIAN SERVICES CO., LLC				655841											
COWDEN, EMMA		WELL #:		87	RRCID ->	092478	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2824 - 3074				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
UNIVERSITY B 36		WELL #:		1	RRCID ->	091987	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	2839	-	3157
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2834	-	3157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
THOMPSON, J. CLEO				855610		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3080	-	3104
11	T. A.	31	-0-	31		31	2		Y	-0-			-0-	
12	T. A.	76	-0-	76		107	2		Y	-0-			-0-	
01	T. A.	55	-0-	55		162	2		Y	-0-			-0-	
02	T. A.	74	-0-	74		236	2		Y	-0-			-0-	
03	305 X	69	-0-	-236		69	2		Y	-0-			-0-	
*04	90 N	90	-0-	-0-		90	2		Y	-0-			-0-	
EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	019746	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	N/A		
11	11529 X	11529	-0-	-0-		11529	2		Y	-0-			-0-	
12	11594 X	11594	-0-	-0-		11594	2		Y	-0-			-0-	
01	11209 X	11209	-0-	-0-		11209	2		Y	-0-			-0-	
*02	10089 X	10089	-0-	-0-		10089	2		Y	-0-			-0-	
03	11904 X	NO RPT	-0-	-11904					Y	NO RPT			-0-	
04	11520 X	NO RPT	-0-	-11520					Y	NO RPT			-0-	
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9056	-	9231
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
APACHE CORPORATION				027200		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BROWN-ALTMAN		WELL #:		22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF.	N/A		
11	47790 X	47587	-0-	-203		47587	3		Y	-0-			-0-	
12	49383 X	45236	-0-	-4147		45236	3		Y	-0-			-0-	
01	47771 X	44707	-0-	-3064		44707	3		Y	-0-			-0-	
02	44408 X	40821	-0-	-3587		40821	3		Y	-0-			-0-	
03	49166 X	45458	-0-	-3708		45458	3		Y	-0-			-0-	
04	47580 X	41896	-0-	-5684		41896	3		Y	-0-			-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A			
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3		Y	-0-	-0-
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3		Y	-0-	-0-
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3		Y	-0-	-0-
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3		Y	-0-	-0-
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3		Y	-0-	-0-
*04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3		Y	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130			
11	29440 X	29440	-0-	-0-	-0-	29440	3		N	-0-	-0-
12	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	21220	3		N	-0-	-0-
01	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	19672	3		N	-0-	-0-
02	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	20019	3		N	-0-	-0-
03	23305 X	23305	-0-	-0-	-0-	23305	3		N	-0-	-0-
*04	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	16064	3		N	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		WELL #: 28		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093	
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4761	2	92 9	N	84	180
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3952	2	3 9	N	3	180
01	4619 X	3390	-0-	-1229	-0-	3390	2		N	-0-	180
02	4480 X	2811	-0-	-1669	-0-	2811	2		N	-0-	180
03	4960 X	2872	-0-	-2088	-0-	2859	2	13 9	N	12	24
04	4800 X	3081	-0-	-1719	-0-	3038	2	43 9	N	39	63

MCCABE		WELL #: 29 U		RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	2		N	-0-	-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-	-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
COWDEN -S-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(L)		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2370 X	2267	-0-	-103	-0-		2267	2		N	-0-			-0-
12	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-		2257	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	963	-0-	-308	-0-		963	2		N	-0-			-0-
02	2128 N	325	-0-	-1803	-0-		325	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	1205	-0-	-1058	-0-		1205	2		N	-0-			-0-
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						CNTY: WINKLER				
COWDEN, E. W.				WELL #:	3 C	RRCID ->	019769	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	N/A	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-			-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-		15	2		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8994 - 9148	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	068925	COMPL. DATE	01/08/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8958 - 9050	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURE				WELL #:	2602	RRCID ->	257348	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9043 - 9250	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113						CNTY: WINKLER				
HALLEY, S. M.				WELL #:	165	RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	8983 - 9170	
11	19996 X	19996	-0-	-0-	-0-		19996	3		N	-0-			59
12	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-		20716	3		N	-0-			59
01	23303 X	23303	-0-	-0-	-0-		23303	3		N	-0-			59
02	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-		21008	3		N	-0-			59
03	23633 X	23633	-0-	-0-	-0-		23633	3		N	-0-			59
*04	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-		21627	3		N	-0-			59

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3	Y	-0-			7
07	1891 N	1619	-0-	-272	-0-	1619	3	Y	-0-			7
08	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3	Y	-0-			7
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	Y	-0-			7
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	Y	-0-			7
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	Y	-0-			7
12	1891 N	1360	-0-	-531	-0-	1360	3	Y	-0-			7
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	Y	-0-			7
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	Y	-0-			7
03	1364 N	437	-0-	-927	-0-	437	3	Y	-0-			7
04	1830 N	394	-0-	-1436	-0-	394	3	Y	-0-			7

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

11	2580 N	2098	-0-	-482	-0-	2098	3	N	-0-			-0-
12	2325 N	1591	-0-	-734	-0-	1591	3	N	-0-			-0-
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1273	-0-	-687	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
03	1581 N	1183	-0-	-398	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1581	-0-	-309	-0-	1581	3	N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 257310 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9147 - 9400

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

11	4260 X	2243	-0-	-2017	-0-	2243	3	N	-0-			-0-
12	3689 X	2338	-0-	-1351	-0-	2338	3	N	-0-			-0-
01	2759 X	1869	-0-	-890	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
02	2492 X	132	-0-	-2360	-0-	132	3	N	-0-			-0-
03	2325 X	373	-0-	-1952	-0-	373	3	N	-0-			-0-
*04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3	N	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
 BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

11	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6435	3	2 9 N	2			162
12	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6748	3	3 9 N	3			165
01	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7811	3	21 9 N	19			184
02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1337	3	37 9 N	34	186 1		32
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4190	3	11 9 N	10			42
*04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3	N	-0-			42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

11	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3	N	-0-			145
12	5797 X	5711	-0-	-86	-0-	5711	3	N	-0-			145
01	5797 X	5540	-0-	-257	-0-	5540	3	N	-0-			145
02	5236 X	5194	-0-	-42	-0-	5194	3	N	-0-			145
03	5797 X	5655	-0-	-142	-0-	5655	3	N	-0-			145
04	5610 X	5563	-0-	-47	-0-	5563	3	N	-0-			145

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
G P II ENERGY, INC.				292232									
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:		7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH 9390 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHELL WESTERN E&P				774719									
HALLEY, S. M. -B-		WELL #:		22	RRCID ->	019785	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8958 - 9160				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HALLEY, S. M. -B-		WELL #:		41	RRCID ->	163252	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090				
11	25092 X	25092	-0-	-0-	-0-	25092	3		N	-0-			-0-
12	17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	17892	3		N	-0-			-0-
01	20150 X	18208	-0-	-1942	-0-	18208	3		N	-0-			-0-
02	18200 X	15302	-0-	-2898	-0-	15302	3		N	-0-			-0-
03	20150 X	17005	-0-	-3145	-0-	17005	3		N	-0-			-0-
04	19500 X	12803	-0-	-6697	-0-	12803	3		N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936									
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 U	RRCID ->	019751	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120				
11	3390 X	3287	-0-	-103	-0-	3287	3		Y	-0-			-0-
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3		Y	-0-			-0-
01	3441 X	3263	-0-	-178	-0-	3263	3		Y	-0-			-0-
02	3080 X	1044	-0-	-2036	-0-	1044	3		Y	-0-			-0-
03	3472 X	1516	-0-	-1956	-0-	1516	3		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3084	-0-	-276	-0-	3084	3		Y	-0-			-0-
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	019752	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150				
11	24137 X	24137	-0-	-0-	-0-	24137	3		Y	-0-			-0-
12	23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	3		Y	-0-			-0-
01	25265 X	23205	-0-	-2060	-0-	23205	3		Y	-0-			-0-
02	22820 X	18839	-0-	-3981	-0-	18839	3		Y	-0-			-0-
03	25265 X	22788	-0-	-2477	-0-	22788	3		Y	-0-			-0-
04	24150 X	22499	-0-	-1651	-0-	22499	3		Y	-0-			-0-
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 U	RRCID ->	019754	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A				
11	34470 X	30545	-0-	-3925	-0-	30545	3		Y	-0-			-0-
12	35619 X	32708	-0-	-2911	-0-	32708	3		Y	-0-			-0-
01	35619 X	32884	-0-	-2735	-0-	32884	3		Y	-0-			-0-
02	28896 X	26391	-0-	-2505	-0-	26391	3		Y	-0-			-0-
03	32705 X	30171	-0-	-2534	-0-	30171	3		Y	-0-			-0-
04	31830 X	29697	-0-	-2133	-0-	29697	3		Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3	Y	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 3	Y	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-		-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	Y	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
COWDEN, E. W.		WELL #: 3 L		RRCID -> 019823		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438								
MCCABE		WELL #: 3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

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

DINERO OPERATING COMPANY 220711
 KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
 COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 BROWN-ALTMAN A/C 4 "B" WELL #: 5 RRCID -> 211018 COMPL. DATE 00/00/1908 TOTAL DEPTH 11495 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004										
COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11229 - 11314		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2		N	-0-			62
12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2		N	-0-			62
01	4309 X	2508	-0-	-1801	-0-	2508 2		N	-0-			62
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-			N	-0-			62
03	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058 2		N	-0-			62
*04	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906 2		N	-0-			62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245		PERF.11028 - 11127		
PURE		WELL #: 2601										
*09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 2		Y	-0-	22 1		9
10	3162 X	2610	-0-	-552	-0-	2610 2		Y	-0-			9
*11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2		Y	-0-	7 1		2
*12	4092 X	2722	-0-	-1370	-0-	2722 2		Y	-0-			2
01	4092 X	3477	-0-	-615	-0-	3477 2		Y	-0-			2
02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2		Y	-0-	2 1		-0-
03	3720 X	3186	-0-	-534	-0-	3186 2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	1150	-0-	-2450	-0-	1150 2		Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177		
HALLEY, S.		WELL #: 12										
*06	1110 X	964	-0-	-146	-0-	964 3		N	-0-			87
07	1147 X	899	-0-	-248	-0-	899 3		N	-0-			87
08	1147 X	959	-0-	-188	-0-	959 3		N	-0-	87 1		-0-
09	1110 X	835	-0-	-275	-0-	835 3		Y	-0-			-0-
10	1147 X	942	-0-	-205	-0-	942 3		Y	-0-			-0-
11	960 X	821	-0-	-139	-0-	821 3		Y	-0-			-0-
*12	961 X	158	-0-	-803	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
01	961 X	244	-0-	-717	-0-	244 3		Y	-0-			-0-
02	840 X	308	-0-	-532	-0-	308 3		Y	-0-			-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
04	810 X	412	-0-	-398	-0-	412 3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10976 - 11343		
11	2640 X	2366	-0-	-274	-0-	2366 3		N	-0-			178
12	2480 X	2184	-0-	-296	-0-	2184 3		N	-0-			178
01	2480 X	2362	-0-	-118	-0-	2362 3		N	-0-			178
02	2212 N	1742	-0-	-470	-0-	1742 3		N	-0-			178
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-			178
04	2280 N	2198	-0-	-82	-0-	2198 3		N	-0-			178

MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11779		PERF.11452 - 11467		
11	2250 X	1134	-0-	-1116	-0-	1122 3	12 9	N	11	181 1		67
12	2325 X	748	-0-	-1577	-0-	748 3		N	-0-			67
01	1922 X	857	-0-	-1065	-0-	857 3		N	-0-			67
02	1708 X	831	-0-	-877	-0-	831 3		N	-0-			67
03	1178 X	937	-0-	-241	-0-	937 3		N	-0-			67
04	1140 X	882	-0-	-258	-0-	879 3	3 9	N	3			70

HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11560		
11	480 X	282	-0-	-198	-0-	282 3		N	-0-			36
12	496 X	160	-0-	-336	-0-	160 3		N	-0-			36
01	496 X	279	-0-	-217	-0-	279 3		N	-0-			36
02	252 X	202	-0-	-50	-0-	202 3		N	-0-			36
03	279 X	252	-0-	-27	-0-	252 3		N	-0-			36
04	270 X	237	-0-	-33	-0-	237 3		N	-0-			36

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1020	N	875	-0-	-145	-0-	853 3	22 9	N	20		193
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	759 3	18 9	N	16		209
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1154 3	14 9	N	13	172 1	50
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1113 3	34 9	N	31		81
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1082 3	40 9	N	36		117
04	1140	N	924	-0-	-216	-0-	895 3	29 9	N	26		143

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372 - 11416		
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4597 3	12 9	N	11		92
12	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	2805 3		N	-0-		92
01	2015	X	1877	-0-	-138	-0-	1877 3		N	-0-		92
02	4312	X	1027	-0-	-3285	-0-	1027 3		N	-0-		92
03	4774	X	1916	-0-	-2858	-0-	1916 3		N	-0-		92
04	4620	X	2444	-0-	-2176	-0-	2444 3		N	-0-		92

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465		
11	3780	X	2343	-0-	-1437	-0-	2291 3	52 9	N	47		206
12	5487	X	866	-0-	-4621	-0-	864 3	2 9	N	2	166 1	42
01	5487	X	2067	-0-	-3420	-0-	2067 3		N	-0-		42
02	4956	X	1234	-0-	-3722	-0-	1225 3	9 9	N	8		50
03	2697	X	1254	-0-	-1443	-0-	1254 3		N	-0-		50
04	2340	X	1208	-0-	-1132	-0-	1208 3		N	-0-		50

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418		
11	5220	X	3625	-0-	-1595	-0-	3599 3	26 9	Y	24		104
12	5456	X	4533	-0-	-923	-0-	4492 3	41 9	Y	37		128
01	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5786 3	70 9	Y	64	163 1	42
02	4928	X	4818	-0-	-110	-0-	4765 3	53 9	Y	48		90
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5748 3	73 9	Y	66		156
*04	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5330 3	18 9	Y	16		172

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445		PERF.11259 - 11313		
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 3		N	-0-		126
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 3		N	-0-		126
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 3		N	-0-		126
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 3		N	-0-		126
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3818 3	9 9	N	8		134
*04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 3		N	-0-		134

HALLEY, S. M.		WELL #: 801		RRCID -> 223158		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372 - 11425		
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		50
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		50
01	31	X	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		50
02	28	X	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-		50
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		50
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		50

EMPEROR (WADDELL-OIL)										28961 781 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION										027200									
HENDRICK OPERATING AREA -B-										WELL #:	1	RRCID ->	158067	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11054 - 11083
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

CIMAREX ENERGY CO.										153438				CNTY: WINKLER					
MCCABE										WELL #:	2	RRCID ->	133602	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	10750 - 10832
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

HENDRICK, IDA & T. J.										WELL #:	1	RRCID ->	148807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	11056 - 11138
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100			
12	4247	X	101	-0-	-4146	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			100			
01	4247	X	1800	-0-	-2447	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	3	33	9	N	30	130			
02	3304	X	1114	-0-	-2190	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-	130			
03	1860	X	1244	-0-	-616	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-	130			
04	1740	X	1386	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-	130			

MCCABE										WELL #:	1	RRCID ->	237075	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10870 - 10970
11	2850	X	2204	-0-	-646	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	3	17	9	N	15	244			
12	2945	X	1727	-0-	-1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-	244			
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	3	67	9	N	61	115	190	1	
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2819	3	17	9	N	15	130			
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-	130			
04	2760	N	2534	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-	130			

EMPEROR (WICHITA ALBANY)										28961 800 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862									
COWDEN, E. W. UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	160214	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	11524	PERF.	6971 - 7435
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2	63	9	Y	57	115	136	1	
10	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2	72	9	Y	65	180			
*11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2	73	9	Y	66	101	145	1	
*12	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2	22	9	Y	20	121			
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2	77	9	Y	70	191			
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2	45	9	Y	41	59	173	1	
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2	96	9	Y	87	146			
04	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2	37	9	Y	34	180			

CHEVRON U. S. A. INC.										148113				CNTY: WINKLER					
MAXWELL 18										WELL #:	2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	6982 - 7112
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	Y	1	1			
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	3	2	9	Y	2	3			
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	808	3	3	9	Y	3	2	4	1	
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3	2	9	Y	2	4			
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784	3	3	9	Y	3	7			
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1	8			

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
DINERO OPERATING COMPANY				220711								
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	158921	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7158 - 7210	
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
11		930 X	673	-0-	-257	-0-	673	3	N	-0-	185	
12		961 X	424	-0-	-537	-0-	424	3	N	-0-	185	
01		930 X	612	-0-	-318	-0-	612	3	N	-0-	185	
02		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	185	
03		713 X	333	-0-	-380	-0-	333	3	N	-0-	185	
04		660 X	208	-0-	-452	-0-	208	3	N	-0-	185	

EMPEROR (WOLFCAMP)				28961 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	019691	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7130 - 7292	
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	Y	-0-	-0-	
12		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	Y	-0-	-0-	
01		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	Y	-0-	-0-	
*02		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	Y	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171453	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	11524	PERF. 7380 - 7435	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHELL WESTERN E&P				774719		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HALLEY, S. M. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	204877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11390	PERF. 7338 - 7364	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2423 - 2656	
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:		6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2414 - 2677	
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	
12		217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-	
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535										
BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 2441 - 2550		
M	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
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	634	-0-	-654	-0-	634	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2	N	-0-			-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 2418 - 2552		
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2506 - 2526		
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2490 - 2510		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104		PERF. 2500 - 2520		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
VEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 2660		PERF. N/A		
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	3	N	-0-			46
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			46
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			46
02	560 N	412	-0-	-148	-0-	412	3	N	-0-			46
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			46
*04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			46

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
HALLEY, S. M.				WELL #: 35	RRCID -> 035350	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL DEPTH 2820	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				869984		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
COWDEN, E. W.				WELL #: 6	RRCID -> 138812	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2327 - 2399			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
COWDEN, E. W.				WELL #: 15	RRCID -> 134177	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2376 - 2605			
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BROWN-ALTMAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019703	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-		-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186 2		N	-0-		-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		N	-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN A				WELL #: 8	RRCID -> 019704	COMPL. DATE 09/30/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NMR ENERGY LLC 611609
 BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
12		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2	N	-0-			-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
02		112 N	28	-0-	-84	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
NMR ENERGY LLC		//CONT.// 611609														
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
COWDEN, E. W.				WELL #: C 4	RRCID -> 019702	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2352	- 2528		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COWDEN -37-				WELL #: 2	RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370	- 2520		
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	-0-	
12	558 N	381	-0-	-177	-0-	381 2		N	-0-	-0-	
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	421 2		N	-0-	-0-	
02	448 N	246	-0-	-202	-0-	246 2		N	-0-	-0-	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-	-0-	
04	420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2		N	-0-	-0-	

BROWN-ALTMAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2411	- 2680		
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-	21	
12	899 N	700	-0-	-199	-0-	700 3		N	-0-	21	
01	868 N	716	-0-	-152	-0-	716 3		N	-0-	21	
02	924 N	387	-0-	-537	-0-	387 3		N	-0-	21	
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	666 3		N	-0-	21	
04	690 N	476	-0-	-214	-0-	476 3		N	-0-	21	

COWDEN -37-				WELL #: 1	RRCID -> 128610	COMPL. DATE 09/10/1988	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2382	- 2657		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	

COWDEN -37-				WELL #: 3	RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383	- 2684		
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	756 2		N	-0-	-0-	
12	775 N	530	-0-	-245	-0-	530 2		N	-0-	-0-	
01	713 N	566	-0-	-147	-0-	566 2		N	-0-	-0-	
02	700 N	410	-0-	-290	-0-	410 2		N	-0-	-0-	
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-	-0-	
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 2		N	-0-	-0-	

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				869984							
COWDEN, E. W. -D-				WELL #: 1	RRCID -> 019706	COMPL. DATE 03/03/1937	TOTAL DEPTH 3148	PERF. N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ESTES BLOCK 34 (PENN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		WELL #:		1P		RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		999 R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			92
12		1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			92
01		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			92
02		924 #	920	-0-	-4	-0-	920	2			N	-0-			92
03		1023 #	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-			92
04		990 #	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-			92

JOHNSON, W. D.		29507 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
ICE BROTHERS, INC.		421790		WELL #:		1		RRCID -> 126518		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544			
11		780 #	729	-0-	-51	-0-	729	2			Y	-0-			-0-
12		806 #	695	-0-	-111	-0-	695	2			Y	-0-			-0-
01		806 #	730	-0-	-76	-0-	730	2			Y	-0-			-0-
02		672 #	630	-0-	-42	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
03		744 #	703	-0-	-41	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
04		720 #	700	-0-	-20	-0-	700	2			Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLF CAMP, GAS)		29507 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
ICE BROTHERS, INC.		421790		WELL #:		1		RRCID -> 126518		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544			
11		360 N	347	-0-	-13	-0-	326	3	21	9	N	19			188
12		279 N	92	-0-	-187	-0-	73	3	19	9	N	17			205
01		434 N	363	-0-	-71	-0-	339	3	24	9	N	22	164	1	63
02		336 N	315	-0-	-21	-0-	296	3	19	9	N	17			80
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	330	3	21	9	N	19			99
*04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	368	3	22	9	N	20			119

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596		WELL #:		1		RRCID -> 158561		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 15048 - 15054			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
HALEY UNIT		1702		WELL #:		501		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A			
11		4050 X	2094	-0-	-1956	-0-	1834	2	9	4	N	228	194	1	327
12		4123 X	3331	-0-	-792	-0-	2444	2	880	4	N	6			333
01		4123 X	2154	-0-	-1969	-0-	2135	2	19	4	N	-0-			333
02		1960 X	1765	-0-	-195	-0-	1644	2	55	4	N	60			393
*03		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3037	2	178	9	N	162			555
04		2400 X	430	-0-	-1970	-0-	371	2	4	4	N	50	383	1	222

HALEY UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
HALEY UNIT		1702		WELL #:		501		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530 PERF. 14666 - 14684			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HALEY UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990			TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562					
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			
11	29940 X	248	-0-	-29692	-0-	247	2	1	4	Y	-0-	92	1	18
12	30938 X	155	-0-	-30783	-0-	153	2	2	4	Y	-0-			18
01	30938 X	24303	-0-	-6635	-0-	24088	2	215	4	Y	-0-	11	1	7
02	32823 X	32823	-0-	-0-	-0-	31753	2	1070	4	Y	-0-			7
03	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	15692	2			Y	-0-			7
*04	46927 X	46927	-0-	-0-	-0-	46383	2	537	4	Y	-0-			13
						7	9							

ATHEY, CHARLES B.		WELL #: 1		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992			TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216					
11	35912 X	35912	-0-	-0-	-0-	35744	2	168	4	Y	-0-			-0-
12	38621 X	38621	-0-	-0-	-0-	38121	2	500	4	Y	-0-			-0-
01	24946 X	24946	-0-	-0-	-0-	24725	2	221	4	Y	-0-			-0-
02	16744 X	9142	-0-	-7602	-0-	8844	2	298	4	Y	-0-			-0-
03	18538 X	14175	-0-	-4363	-0-	14175	2			Y	-0-			-0-
04	17940 X	15001	-0-	-2939	-0-	14829	2	172	4	Y	-0-			-0-

HALEY UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657					
11	15660 X	7119	-0-	-8541	-0-	6871	2	248	9	Y	225	295	1	257
12	16182 X	7571	-0-	-8611	-0-	7535	2	36	9	Y	33			290
01	15624 X	6520	-0-	-9104	-0-	6439	2	81	9	Y	74	180	1	179
02	7840 X	6193	-0-	-1647	-0-	6193	2			Y	-0-			179
03	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8775	2	3	9	Y	3	3	8	179
*04	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10730	2	156	9	Y	142			321

HALEY UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVETTS (SILURIAN)		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
HALEY		WELL #: 1302		RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY, J.		WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001			TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214					
*05	76570 X	53033	-0-	-23537	-0-	53033	3			N	-0-			-0-
06	77230 X	77230	-0-	-0-	-0-	77230	3			N	-0-			-0-
07	79282 X	79282	-0-	-0-	-0-	79282	3			N	-0-			-0-
08	81747 X	81747	-0-	-0-	-0-	81747	3			N	-0-			-0-
09	74100 X	17152	-0-	-56948	-0-	17152	3			N	-0-			-0-
10	77817 X	77817	-0-	-0-	-0-	77817	3			N	-0-			-0-
11	77400 X	76986	-0-	-414	-0-	121	1	76865	3	N	-0-			-0-
12	80125 X	80125	-0-	-0-	-0-	129	1	79996	3	N	-0-			-0-
*01	80655 X	80655	-0-	-0-	-0-	129	1	80526	3	N	-0-			-0-
02	71848 X	64078	-0-	-7770	-0-	126	1	63952	3	N	-0-			-0-
03	79980 X	71687	-0-	-8293	-0-	125	1	71562	3	N	-0-			-0-
*04	80964 X	80964	-0-	-0-	-0-	125	1	80839	3	N	-0-			-0-

EVERTTS (SILURIAN)		//CONT.//		29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936								
HALEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	050227	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	21150	PERF.17691 - 17696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		25710 X	15528	-0-	-10182	-0-	15455 2	73 4	Y	-0-	1 1	-0-
12		26567 X	16172	-0-	-10395	-0-	15963 2	209 4	Y	-0-		-0-
01		26567 X	14148	-0-	-12419	-0-	14023 2	125 4	Y	-0-		-0-
02		23569 X	23569	-0-	-0-	-0-	22801 2	768 4	Y	-0-		-0-
03		24768 X	24768	-0-	-0-	-0-	24768 2		Y	-0-		-0-
*04		23704 X	23704	-0-	-0-	-0-	23433 2	271 4	Y	-0-		-0-

HALEY 18				WELL #:	1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458 - 18384
11		12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	12085 2	57 4	N	-0-		-0-
12		9300 X	7965	-0-	-1335	-0-	7862 2	103 4	N	-0-		-0-
01		9300 X	8340	-0-	-960	-0-	8266 2	74 4	N	-0-		-0-
02		8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8489 2	286 4	N	-0-		-0-
03		9300 X	8123	-0-	-1177	-0-	8123 2		N	-0-		-0-
*04		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	8956 2	104 4	N	-0-		-0-

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDREWS			
APACHE CORPORATION				027200								
MIDLAND FARMS COMPANY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10429 - 10457
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146								
FELMONT OIL CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	064271	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	21080	PERF. N/A
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD (WOLFCAMP)				31907 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CHINA DRAW 26				WELL #:	1	RRCID ->	174459	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11879 - 12036
11		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	229 1	2640 2	N	-0-		-0-
12		2759 X	2243	-0-	-516	-0-	170 1	2073 2	N	-0-		-0-
01		2635 X	1163	-0-	-1472	-0-	91 1	1072 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	3011	-0-	211	211	183 1	2828 2	N	-0-		-0-
03		2232 N	1800	-0-	-432	-0-	140 1	1660 2	N	-0-		-0-
*04		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	142 1	1830 2	N	-0-		-0-

RAMSEY -35-				WELL #:	1	RRCID ->	176378	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11879 - 12108
11		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	387 1	4464 2	N	-0-		-0-
12		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	237 1	2889 2	N	-0-		-0-
01		3534 X	1783	-0-	-1751	-0-	140 1	1643 2	N	-0-		-0-
02		3192 X	3078	-0-	-114	-0-	187 1	2891 2	N	-0-		-0-
03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	276 1	3278 2	N	-0-		-0-
04		3420 X	1705	-0-	-1715	-0-	123 1	1582 2	N	-0-		-0-

FORD (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS "38"		//CONT.// 31907 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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 #: 1		RRCID -> 178713		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11968		-		12102				
11	3690 X	1917	-0-	-1773	-0-	153	1	1764	2	N	-0-					15
12	3813 X	3779	-0-	-34	-0-	286	1	3493	2	N	-0-					15
01	3100 X	2361	-0-	-739	-0-	185	1	2176	2	N	-0-					15
02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	240	1	3716	2	N	-0-					15
03	3100 X	2184	-0-	-916	-0-	170	1	2014	2	N	-0-					15
04	3000 X	2658	-0-	-342	-0-	192	1	2466	2	N	-0-					15

WELL #: 1		RRCID -> 179788		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 12174		PERF.11932		-		12052				
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	156	1	1798	2	N	-0-					-0-
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	246	1	2997	2	N	-0-					-0-
01	2790 X	1862	-0-	-928	-0-	146	1	1716	2	N	-0-					-0-
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	199	1	3078	2	N	-0-					-0-
03	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	176	1	2083	2	N	-0-					-0-
04	2700 X	2371	-0-	-329	-0-	171	1	2200	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990		-		12145				
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	155	1	1787	2	N	-0-					-0-
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	179	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	2697 N	1446	-0-	-1251	-0-	113	1	1333	2	N	-0-					-0-
02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	155	1	2401	2	N	-0-					-0-
03	2356 N	1243	-0-	-1113	-0-	97	1	1146	2	N	-0-					-0-
*04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	113	1	1447	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12002		-		12040				
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	90	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	1984 N	1690	-0-	-294	-0-	128	1	1562	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	854	-0-	-975	-0-	67	1	787	2	N	-0-					-0-
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	114	1	1757	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1305	-0-	-400	-0-	101	1	1204	2	N	-0-					-0-
*04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	92	1	1187	2	N	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 183506		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11920		-		12037				
11	4500 X	2717	-0-	-1783	-0-	217	1	2500	2	N	-0-					-0-
12	4619 X	4438	-0-	-181	-0-	336	1	4102	2	N	-0-					-0-
01	4619 X	2865	-0-	-1754	-0-	224	1	2641	2	N	-0-					-0-
02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	312	1	4826	2	N	-0-					-0-
03	4433 X	2854	-0-	-1579	-0-	222	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	4290 X	3383	-0-	-907	-0-	244	1	3139	2	N	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 184112		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11978		-		12120				
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	108	1	1316	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	747	-0-	-338	-0-	59	1	688	2	N	-0-					-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	757	-0-	-328	-0-	59	1	698	2	N	-0-					-0-
*04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	64	1	819	2	N	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11932		-		12020				
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	133	1	1536	2	N	-0-					86
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	163	1	1987	2	N	-0-					86
01	2077 N	1338	-0-	-739	-0-	105	1	1233	2	N	-0-					86
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	138	1	2129	2	N	-0-					86
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					86
04	1290 N	746	-0-	-544	-0-	54	1	692	2	N	-0-					86

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.// 31907 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	4672	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3813 X	3256	-0-	-557	-0-	-0-	247	1	3009	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3627 X	840	-0-	-2787	-0-	-0-	66	1	774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3388 X	2274	-0-	-1114	-0-	-0-	138	1	2136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	5498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3630 X	2066	-0-	-1564	-0-	-0-	149	1	1917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER 24		WELL #: 1		RRCID -> 188129		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272						
11	3000 N	5230	-0-	2230	2230	417	1	4813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	1217	-0-	-1883	347	92	1	1125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	250	-0-	-866	-0-	20	1	230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	146	1	2262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	310	1	3683	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	330	1	4238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167						
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	114	1	1397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837 N	474	-0-	-363	-0-	37	1	437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	899 N	761	-0-	-138	-0-	59	1	702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970						
11	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	124	1	1428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	113
12	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	98	1	1195	2	N	190	173	1	-0-	130
						209	9								
01	INC G-10	558	-0-	558	558	40	1	475	2	N	39				169
						43	9								
02	INC G-10	1236	-0-	1236	1794	70	1	1085	2	N	74				243
						81	9								
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1794					N	334	205	1		372
*04	2151 X	357	-0-	-1794	-0-	24	1	308	2	N	23	335	1		60
						25	9								

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001			TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146						
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	94	1	1087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1395 N	988	-0-	-407	-0-	75	1	913	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	631	-0-	-392	-0-	49	1	582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	1053	-0-	-39	-0-	64	1	989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	183	1	2177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190						
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	112	1	1296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	81	1	989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992 N	563	-0-	-429	-0-	44	1	519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1316 N	840	-0-	-476	-0-	51	1	789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	91	1	1082	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.//		31907 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
RAMSEY "38"		WELL #:		3	RRCID ->	190255	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 3505 - 3540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMSEY 14		WELL #:		1	RRCID ->	190701	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11345 - 11362	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #:		1H	RRCID ->	195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.11732 - 14346	
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	135 1	1563 2	N	-0-			-0-
12	2108 N	1862	-0-	-246	-0-	141 1	1721 2	N	-0-			-0-
01	2046 N	540	-0-	-1506	-0-	42 1	498 2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1133	-0-	-463	-0-	69 1	1064 2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1500	-0-	-360	-0-	117 1	1383 2	N	-0-			-0-
*04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	105 1	1350 2	N	-0-			-0-

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: CULBERSON					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
CULBERSON "V" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	093672	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3574 - 3586	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980					CNTY: CULBERSON					
TXL 27		WELL #:		1	RRCID ->	101836	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3006 - 3020	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596										
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:		1H	RRCID ->	270785	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	7499	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			130061										
DALE STATE			WELL #:	1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9900 - 13246	
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
11		20670 X	8676	-0-	-11994	-0-	8542	2	134	9	N	122	611
12		17050 X	5609	-0-	-11441	-0-	5477	2	132	9	N	120	352
01	DLQ	G-10	8094	-0-	8094	8094	8017	2	77	9	N	70	422
02	DLQ	G-10	9827	-0-	9827	17921	9576	2	251	9	N	228	268
03		28571 X	10650	-0-	-17921	-0-	10650	2			N	-0-	268
*04		9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9258	2	405	9	N	368	264

STEVE STATE			WELL #:	1	RRCID ->	271650	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	9180 - 9346	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-	20
12		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-	20
01		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-	20
02		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-	20
03		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-	20
04		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-	20

GEORGETTE STATE			WELL #:	1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9779 - 12698	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-	44
12		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-	44
01		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-	44
02		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-	44
03		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-	44
04		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-	44

W A STATE			WELL #:	1H	RRCID ->	271821	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10303 - 13984	
11		142650 X	6197	-0-	-136453	-0-	6197	2			N	-0-	246
12		147405 X	-0-	-0-	-147405	-0-					N	-0-	246
01		147405 X	-0-	-0-	-147405	-0-					N	-0-	246
02		133140 X	964	-0-	-132176	-0-	964	2			N	-0-	246
03		147405 X	4982	-0-	-142423	-0-	4980	2	2	9	N	2	248
04		142650 X	13483	-0-	-129167	-0-	13483	2			N	-0-	248

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC			WELL #:	1	RRCID ->	267904	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8350 - 9270	
*11		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT	-0-
*12		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CIMAREX ENERGY CO.			WELL #:	1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	10022 - 14081	
11		14400 X	12611	-0-	-1789	-0-	12293	3	318	9	N	289	216
12		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	13511	3	1112	9	N	1011	172
01		18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	18184	3	389	9	N	354	165
02		11760 X	11228	-0-	-532	-0-	10828	3	400	9	N	364	151
03		14632 X	13532	-0-	-1100	-0-	13181	3	351	9	N	319	92
04		17970 X	9386	-0-	-8584	-0-	8401	3	985	9	N	895	75

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

11		10980 X	9331	-0-	-1649	-0-	201	1	9008	3	N	111	184	1 5 8 388
							122	9						
12		9579 X	8465	-0-	-1114	-0-	129	1	8119	3	N	197	182	1 7 8 396
							217	9						
01		0 W	6278	-0-	6278	6278	51	1	6052	3	N	159	173	1 2 8 380
							175	9						
02		0 W	9321	-0-	9321	15599	96	1	9008	3	N	197	191	1 22 8 364
							217	9						
03		DLQ G-10	8704	-0-	8704	24303	327	1	8183	3	N	176	367	1 173
							194	9						
*04		33102 X	8799	-0-	-24303	-0-	416	1	8177	3	N	187	8	8 352
							206	9						

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392														
11		18210 X	14183	-0-	-4027	-0-	10	1	13933	3	N	218	183	1 7 8 301
							240	9						
12		18848 X	18742	-0-	-106	-0-	166	1	18286	3	N	264	367	1 11 8 187
							290	9						
01		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	80	1	16149	3	N	244	174	1 6 8 251
							268	9						
02		16912 X	13792	-0-	-3120	-0-	322	1	13218	3	N	229	357	1 25 8 98
							252	9						
03		18755 X	14599	-0-	-4156	-0-	393	1	13989	3	N	197		295
							217	9						
04		18150 X	15942	-0-	-2208	-0-	418	1	15258	3	N	242	185	1 15 8 337
							266	9						

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521														
11		8940 X	6406	-0-	-2534	-0-	197	1	6118	3	Y	83	53	1 81
							91	9						
12		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	58	1	8188	3	Y	137	109	1 2 8 107
							151	9						
01		12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	135	1	11876	3	Y	211	99	1 2 8 217
							232	9						
02		29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	336	1	28475	3	Y	242	310	1 26 8 123
							266	9						
03		20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	158	1	19835	3	Y	130	175	1 78
							143	9						
*04		18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	532	1	17915	3	Y	138	148	1 10 8 58
							152	9						

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF. 12075 - 15208														
11		4680 X	2465	-0-	-2215	-0-	282	1	375	2	Y	373		819
							1068	3	330	4				
12		4526 X	3779	-0-	-747	-0-	234	1	1048	2	Y	930	412	1 576 8 761
							1160	3	314	4				
*01		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	176	1	158	2	Y	111	410	1 19 8 443
							760	3	23	4				
*02		3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	375	202	1 53 8 563
*03		4092 X	1643	-0-	-2449	-0-	116	1	96	2	Y	126	6	8 683
							899	3	393	4				
*04		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	445	1	211	2	Y	75	404	1 354
							2660	3	597	4				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	26310 X	22045	-0-	-4265	-0-	20968	3	1077	9	N	979	748	1	14	8	568
12	27187 X	19999	-0-	-7188	-0-	19001	3	998	9	N	907	1063	1	16	8	396
01	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	17776	3	858	9	N	780	889	1	8	8	279
02	24024 X	16674	-0-	-7350	-0-	15759	3	915	9	N	832	902	1	39	8	170
03	25730 X	20963	-0-	-4767	-0-	20074	3	889	9	N	808	680	1			298
04	22050 X	17949	-0-	-4101	-0-	16939	3	1010	9	N	918	1037	1	17	8	162

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

11	37860 X	32512	-0-	-5348	-0-	836	1	31382	3	N	267	184	1	10	8	388
12	35774 X	29684	-0-	-6090	-0-	582	1	28728	3	N	340	535	1	10	8	183
01	31122 X	31122	-0-	-0-	-0-	299	1	30303	3	N	473	361	1	8	8	287
02	32312 X	31513	-0-	-799	-0-	464	1	30590	3	N	417	481	1	37	8	186
03	34937 X	25378	-0-	-9559	-0-	226	1	24998	3	N	140					326
04	32520 X	25560	-0-	-6960	-0-	60	1	25124	3	N	342	367	1	14	8	287

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

11	42540 X	39897	-0-	-2643	-0-	37169	3	2728	9	N	2480	2541	1	17	8	304
12	43958 X	38552	-0-	-5406	-0-	35979	3	2573	9	N	2339	1654	1	19	8	970
01	34307 X	34307	-0-	-0-	-0-	32100	3	2207	9	N	2006	2612	1	18	8	346
02	38808 X	34723	-0-	-4085	-0-	32255	3	2468	9	N	2244	1825	1	59	8	706
03	42966 X	32475	-0-	-10491	-0-	30719	3	1756	9	N	1596	1834	1	2	8	466
04	0 W	33152	-0-	33152	33152	30844	3	2308	9	N	2098	2013	1	21	8	530

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11751 - 15698

*05	28551 X	-0-	-0-	-28551	-0-					Y	-0-					338
*06	27630 X	5226	-0-	-22404	-0-	230	1	337	2	Y	1011	925	1			424
*07	28551 X	5242	-0-	-23309	-0-	3547	3	1112	9							
*08	28551 X	4344	-0-	-24207	-0-	516	1	4068	3	Y	598	787	1			235
*09	27630 X	5939	-0-	-21691	-0-	658	9									
*10	28551 X	5119	-0-	-23432	-0-	371	1	3354	3	Y	563	542	1			256
*11	27630 X	2618	-0-	-25012	-0-	619	9									
*12	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	415	1	566	2	Y	386	371	1			271
*01	6138 X	3279	-0-	-2859	-0-	4533	3	425	9							
*02	5544 X	3295	-0-	-2249	-0-	307	1	4384	3	Y	389	378	1			282
03	5890 X	3400	-0-	-2490	-0-	428	9									
04	5700 X	3560	-0-	-2140	-0-	147	1	560	2	Y	285					567
						1597	3	314	9							
						303	1	2318	2	Y	641	382	1			826
						2567	3	705	9							
						263	1	452	2	Y	359	724	1			461
						2169	3	395	9							
						244	1	123	2	Y	325	369	1	4	8	413
						2570	3	358	9							
						444	1	249	2	Y	326	368	1			371
						2348	3	359	9							
						358	1	220	2	Y	190					561
						2773	3	209	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863	-	14049
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
11		38970 X	30336	-0-	-8634	-0-	27465 3	2871 9	N	2610	2630 1	25 8		577
12		40269 X	21737	-0-	-18532	-0-	19263 3	2474 9	N	2249	2441 1	30 8		355
01		40269 X	17006	-0-	-23263	-0-	14788 3	2218 9	N	2016	1985 1	34 8		352
02		36372 X	21292	-0-	-15080	-0-	19031 3	2261 9	N	2055	2018 1	71 8		318
03		33852 X	29097	-0-	-4755	-0-	26751 3	2346 9	N	2133	1974 1			477
*04		33908 X	33908	-0-	-0-	-0-	30780 3	3128 9	N	2844	2771 1	42 8		508

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750	-	14051
11		46155 X	46155	-0-	-0-	-0-	43002 3	3153 9	N	2866	2425 1	19 8		772
12		57846 X	50344	-0-	-7502	-0-	47002 3	3342 9	N	3038	3347 1	24 8		439
01		38166 X	38166	-0-	-0-	-0-	35573 3	2593 9	N	2357	2287 1	10 8		499
02		52248 X	38658	-0-	-13590	-0-	35941 3	2717 9	N	2470	2357 1	65 8		547
03		51150 X	34575	-0-	-16575	-0-	32361 3	2214 9	N	2013	1702 1			858
04		48720 X	44867	-0-	-3853	-0-	41995 3	2872 9	N	2611	2496 1	30 8		943

MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845	-	14255
11		46170 X	35056	-0-	-11114	-0-	32594 3	2462 9	N	2238	2210 1	22 8		226
12		45539 X	34598	-0-	-10941	-0-	32062 3	2536 9	N	2305	2167 1	27 8		337
01		43803 X	30537	-0-	-13266	-0-	28213 3	2324 9	N	2113	2053 1	16 8		381
02		37688 X	27917	-0-	-9771	-0-	25673 3	2244 9	N	2040	1694 1	62 8		665
03		41664 X	25220	-0-	-16444	-0-	23276 3	1944 9	N	1767	1830 1			602
04		35070 X	30161	-0-	-4909	-0-	27682 3	2479 9	N	2254	1904 1	26 8		926

CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839	-	14213
11		48780 X	47919	-0-	-861	-0-	38859 3	6308 4	N	2502	2930 1	24 8		195
12		55149 X	39644	-0-	-15505	-0-	36840 3	2804 9	N	2549	2513 1	17 8		214
01		55149 X	37389	-0-	-17760	-0-	29746 3	5814 4	N	1663	1762 1	6 8		109
02		49812 X	34552	-0-	-15260	-0-	30371 3	2465 4	N	1560	1388 1	28 8		253
03		0 W	23938	-0-	23938	23938	22125 3	159 4	N	1504	1613 1			144
04		0 W	33253	-0-	33253	57191	31274 3	1979 9	N	1799	1496 1	13 8		434

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460	-	15888
11		110490 X	36202	-0-	-74288	-0-	33538 3	2664 9	N	2422	2219 1	19 8		407
12		56575 X	46141	-0-	-10434	-0-	43002 3	2 4	N	2852	2838 1	30 8		391
01		54746 X	23884	-0-	-30862	-0-	3137 9	1825 9	N	1659	1662 1	29 8		359
02		49448 X	40337	-0-	-9111	-0-	22059 3	2 4	N	2676	2594 1	81 8		360
03		54746 X	35751	-0-	-18995	-0-	37391 3	2944 9		2269	2064 1	1 8		564
04		44640 X	37223	-0-	-7417	-0-	2 1	33253 3	N	2569	2200 1	26 8		907
							2496 9							
							34370 3	27 4	N					
							2826 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 270856	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10005	- 14674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		96300 X	41426	-0-	-54874	-0-					
						450 1		2388	2184 1	11 8	521
						287 4					
12		99510 X	38958	-0-	-60552	-0-					
						278 1		2162	2249 1	12 8	422
						1852 4					
01		99510 X	52477	-0-	-47033	-0-					
						45337 3		2817	2948 1	12 8	279
						3099 9					
02		89880 X	42469	-0-	-47411	-0-					
						35572 3		2175	2122 1	42 8	290
						2393 9					
03		99510 X	48372	-0-	-51138	-0-					
						42836 3		2399	2144 1		545
						2639 9					
04		50790 X	44985	-0-	-5805	-0-					
						42651 3		2120	1949 1	18 8	698
						2332 9					

TYPHOON 42 FEE		WELL #:		RRCID -> 270858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10005	- 14674	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 271057	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 9950	- 14319	
11	58230 X	31223	-0-	-27007	-0-						
						734 1		1569	1425 1	10 8	391
						472 4					
12	60171 X	41363	-0-	-18808	-0-						
						58 1		2553	2436 1	25 8	483
						415 4					
01	60171 X	37482	-0-	-22689	-0-						
						35247 3		2032	2247 1	14 8	254
02	29153 X	29153	-0-	-0-	-0-						
						27308 3		1677	1482 1	46 8	403
03	41354 X	26741	-0-	-14613	-0-						
						25105 3		1486	1463 1		426
						1635 9					
04	40020 X	28763	-0-	-11257	-0-						
						26497 3		2060	1898 1	16 8	572

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID -> 271537	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9340	- 13782	
11	56790 X	33879	-0-	-22911	-0-						
						137 1		1859	1425 1	41 8	1150
						98 4					
12	58683 X	31949	-0-	-26734	-0-						
						155 1		1945	2508 1	43 8	544
						139 4					
01	58683 X	29733	-0-	-28950	-0-						
						161 1		2180	2030 1	21 8	673
						170 4					
02	53004 X	24566	-0-	-28438	-0-						
						148 1		1778	2128 1	83 8	240
						1956 9					
03	58683 X	22910	-0-	-35773	-0-						
						5 1		1465	1260 1		445
						230 4					
04	33870 X	24208	-0-	-9662	-0-						
						22347 3		1666	1463 1	34 8	614
						1833 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ZEV 22 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

11	60060	X	28474	-0-	-31586	-0-	1 1	25759	3	N	2465	2305	1	21	8	611	
12	62062	X	28156	-0-	-33906	-0-	2 4	2712	9	N	2354	1718	1	28	8	1219	
01	62062	X	25803	-0-	-36259	-0-	23420	3	2383	9	N	2166	3135	1	15	8	235
02	56056	X	23559	-0-	-32497	-0-	21381	3	2178	9	N	1980	1838	1	62	8	315
03	62062	X	18133	-0-	-43929	-0-	16309	3	1824	9	N	1658	1471	1			502
*04	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	20697	3	2100	9	N	1909	1797	1	28	8	586

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE		11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615	- 14095			
11	82710	X	41536	-0-	-41174	-0-	4 1	37353	3	N	2926	2792	1	28	8	684	
12	85467	X	36427	-0-	-49040	-0-	960 4	3219	9	N	2734	2768	1	28	8	622	
01	85467	X	28537	-0-	-56930	-0-	6 1	32942	3	N	2432	2714	1	16	8	324	
02	77196	X	29338	-0-	-47858	-0-	472 4	3007	9	N	2230	2157	1	79	8	318	
03	85467	X	25701	-0-	-59766	-0-	29 1	25094	3	N	1938	1770	1			486	
04	82710	X	28671	-0-	-54039	-0-	739 4	2675	9	N	2320	1648	1	33	8	1125	

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE		09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750	- 14197			
11	107460	X	72163	-0-	-35297	-0-	11 1	65477	3	N	4808	4584	1	17	8	779	
12	111042	X	69203	-0-	-41839	-0-	1386 4	5289	9	N	4936	5219	1	21	8	475	
01	111042	X	64604	-0-	-46438	-0-	62739 3	1034	4	N	4114	4219	1	12	8	358	
02	100296	X	56728	-0-	-43568	-0-	5430 9	3263	4	N	4109	4103	1	50	8	314	
03	111042	X	55006	-0-	-56036	-0-	56816 3	491	4	N	3746	3233	1			827	
04	107460	X	56689	-0-	-50771	-0-	4525 9	272	4	N	3767	3998	1	23	8	573	

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE		02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778	- 16805			
11	140580	X	80391	-0-	-60189	-0-	1 1	71924	3	N	6770	6143	1	41	8	1391	
12	145266	X	76421	-0-	-68845	-0-	1019 4	7447	9	N	6531	7150	1	42	8	730	
01	145266	X	70087	-0-	-75179	-0-	1 1	69165	3	N	5729	5937	1	33	8	489	
02	131208	X	53194	-0-	-78014	-0-	71 4	7184	9	N	3525	3542	1	92	8	380	
03	145266	X	54144	-0-	-91122	-0-	4 1	62748	3	N	4009	4073	1			316	
04	140580	X	71404	-0-	-69176	-0-	1033 4	6302	9	N	4833	4079	1	50	8	1020	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745 - 14350
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	
*05	241916 X	135645	-0-	-106271	-0-	507 1 362 4	124631 3 10145 9	N	9223	8707 1	50 8	826
06	142980 X	94601	-0-	-48379	-0-	431 1 1170 4	86517 3 6483 9	N	5894	5986 1	50 8	684
07	147746 X	81612	-0-	-66134	-0-	539 1 24 4	75366 3 5683 9	N	5166	5187 1	38 8	625
08	147746 X	70750	-0-	-76996	-0-	483 1 13 4	65335 3 4919 9	N	4472	4691 1	32 8	374
09	142980 X	66175	-0-	-76805	-0-	254 1 1693 4	59781 3 4447 9	N	4043	4080 1	27 8	310
10	147746 X	64639	-0-	-83107	-0-	570 1 223 4	59352 3 4494 9	N	4085	3512 1	9 8	874
*11	142980 X	54180	-0-	-88800	-0-	474 1 630 4	48547 3 4529 9	N	4117	4540 1	11 8	440
12	147746 X	60297	-0-	-87449	-0-	381 1 1088 4	54103 3 4725 9	N	4295	4236 1	12 8	487
01	147746 X	65867	-0-	-81879	-0-	1 1 2895 4	59305 3 3666 9	N	3333	3254 1	10 8	556
02	133448 X	44253	-0-	-89195	-0-	45 1 1829 4	39714 3 2665 9	N	2423	2703 1	36 8	240
03	147746 X	49922	-0-	-97824	-0-	41915 3 3572 9	4435 4	N	3247	3125 1		362
04	142980 X	50885	-0-	-92095	-0-	47230 3 3350 9	305 4	N	3045	3132 1	15 8	260

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725 - 14051
*05	39281 X	39281	-0-	-0-	-0-	303 1 168 4	35438 3 3372 9	N	3065	3314 1	32 8	430
06	34860 X	28359	-0-	-6501	-0-	195 1 15 4	25893 3 2256 9	N	2051	1514 1	33 8	934
*07	55191 X	55191	-0-	-0-	-0-	51527 3 3653 9	11 4	N	3321	3785 1	59 8	411
*08	46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	43260 3 3090 9	8 4	N	2809	2793 1	59 8	368
*09	38130 X	38130	-0-	-0-	-0-	35343 3 2666 9	121 4	N	2424	2318 1	51 8	423
*10	36823 X	36823	-0-	-0-	-0-	34355 3 2433 9	35 4	N	2212	2173 1	19 8	443
11	34860 X	33507	-0-	-1353	-0-	31254 3 2219 9	34 4	N	2017	2224 1	22 8	214
12	36022 X	32627	-0-	-3395	-0-	30387 3	2240 9	N	2036	1677 1	24 8	549
01	36022 X	30626	-0-	-5396	-0-	28616 3 2006 9	4 4	N	1824	2197 1	14 8	162
02	32536 X	26235	-0-	-6301	-0-	24226 3 1983 9	26 4	N	1803	1646 1	56 8	263
03	36022 X	23643	-0-	-12379	-0-	21985 3 1619 9	39 4	N	1472	1435 1		300
04	34860 X	25277	-0-	-9583	-0-	23385 3 1868 9	24 4	N	1698	1460 1	25 8	513

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 9560 - 13996	
M	O	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
11		69570 X	NO RPT	-0-	-69570	-0-		N	NO RPT		-0-
12		71889 X	NO RPT	-0-	-71889	-0-		N	NO RPT		-0-
01		71889 X	NO RPT	-0-	-71889	-0-		N	NO RPT		-0-
02		64932 X	NO RPT	-0-	-64932	-0-		N	NO RPT		-0-
03		71889 X	NO RPT	-0-	-71889	-0-		N	NO RPT		-0-
04		69570 X	38296	-0-	-31274	-0-	34685 3	N	3068	2454 1	37 8 980
							3375 9				

LOOKOUT 18 FEE		WELL #: 1H		RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF. 9600 - 14056	
07		0	96158	-0-	96158	96158	227 1	N	5173	4973 1	89 8 964
							1413 4				
08		0	66113	-0-	66113	162271	301 1	N	3608	4116 1	43 8 413
							411 4				
*09		214197 X	51926	-0-	-162271	-0-	149 1	N	2681	2913 1	34 8 147
							189 4				
10		70122 X	45928	-0-	-24194	-0-	223 1	N	2573	2232 1	11 8 477
							414 4				
11		67860 X	44790	-0-	-23070	-0-	662 1	N	2255	2273 1	13 8 446
							495 4				
12		70122 X	41454	-0-	-28668	-0-	507 1	N	2184	2170 1	14 8 446
							1859 4				
01		70122 X	44623	-0-	-25499	-0-	4 1	N	2086	2239 1	8 8 285
							1477 4				
02		63336 X	35810	-0-	-27526	-0-	14 1	N	1685	1694 1	32 8 244
							510 4				
03		70122 X	34781	-0-	-35341	-0-	5 1	N	1402	1277 1	369
							692 4				
04		67860 X	32591	-0-	-35269	-0-	30362 3	N	1542	1436 1	12 8 463
							1696 9				

COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 404H		RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.10330 - 13585
11		30780 X	29048	-0-	-1732	-0-	27135 3	N	1739	1834 1	478	
12		32023 X	25170	-0-	-6853	-0-	22449 3	N	2110	1857 1	731	
							2321 9					
01		29506 X	29506	-0-	-0-	-0-	27228 3	N	2071	2198 1	604	
02		25087 X	25087	-0-	-0-	-0-	23353 3	N	1576	1826 1	354	
03		25832 X	25832	-0-	-0-	-0-	23981 3	N	1683	1654 1	383	
04		23640 X	19143	-0-	-4497	-0-	8835 3	N	1644	1085 1	942	
							1808 9					

AUGUSTUS		WELL #: 1001 H		RRCID ->	270906	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	10081	PERF.10275 - 14207	
11		22290 X	14724	-0-	-7566	-0-	13800 3	N	840	733 1	633
12		23033 X	11734	-0-	-11299	-0-	10973 3	N	692	748 1	577
01		23033 X	11782	-0-	-11251	-0-	11024 3	N	689	711 1	555
02		17976 X	13283	-0-	-4693	-0-	12430 3	N	775	1092 1	238
03		15221 X	15202	-0-	-19	-0-	14180 3	N	929	748 1	419
04		14730 X	12751	-0-	-1979	-0-	11475 3	N	1160	906 1	673

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	11430 X	10525	-0-	-905	-0-	114	1	9666	3	N	677	766	1		580
12	11811 X	11746	-0-	-65	-0-	745	9	9967	3	N	1487	1536	1	2 8	529
01	11811 X	9986	-0-	-1825	-0-	143	1	1066	9	N	969	960	1		538
02	10668 X	10002	-0-	-666	-0-	1636	9	1052	9	N	956	770	1		724
03	11811 X	10064	-0-	-1747	-0-	8920	3	8929	3	N	934	1151	1		507
04	11430 X	9809	-0-	-1621	-0-	1027	9	8315	3	N	928	942	1		493
						136	1	1021	9						
						337	4								

ELBOW DOWN WELL #: RRCID -> 272204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8250 - 12778

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

05	31093 X	27658	-0-	-3435	-0-	25746	3	1912	9	N	1738	2486	1		412
06	30090 X	25693	-0-	-4397	-0-	23948	3	1745	9	N	1586	1665	1		333
07	31093 X	25286	-0-	-5807	-0-	23638	3	1648	9	N	1498	935	1		896
08	31093 X	25144	-0-	-5949	-0-	23448	3	1696	9	N	1542	1403	1		1035
09	30090 X	23598	-0-	-6492	-0-	22052	3	1546	9	N	1405	2023	1		417
10	31093 X	23339	-0-	-7754	-0-	21702	3	1637	9	N	1488	1297	1		608
11	30090 X	22270	-0-	-7820	-0-	20741	3	1529	9	N	1390	1261	1		737
12	31093 X	22401	-0-	-8692	-0-	20843	3	1558	9	N	1416	1094	1		1059
01	31093 X	22122	-0-	-8971	-0-	20623	3	1499	9	N	1363	1636	1		786
02	28084 X	19295	-0-	-8789	-0-	17952	3	1343	9	N	1221	1468	1		539
03	31093 X	20444	-0-	-10649	-0-	19010	3	1434	9	N	1304	1101	1		742
04	30090 X	18754	-0-	-11336	-0-	17430	3	1324	9	N	1204	928	1		1018

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 AUSTIN COLLEGE WELL #: 9A RRCID -> 125355 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002							
FORT STOCKTON UNIT				WELL #: 224	RRCID -> 112452	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3501	PERF. 3089	-	3271	
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
11	180 #	61	-0-	-119	-0-	31 2	30 9	Y	27	29 1	8
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	158 2	31 9	Y	28	29 1	7
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	159 2	28 9	Y	25	25 1	7
02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	134 2	22 9	Y	20	18 1	9
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	161 2	30 9	Y	27	27 1	9
04	180 #	178	-0-	-2	-0-	148 2	30 9	Y	27	26 1	10

FORT STOCKTON UNIT				WELL #: 313	RRCID -> 139215	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3060	-	3294	
11	540 #	429	-0-	-111	-0-	399 2	30 9	Y	27	29 1	8
12	558 #	361	-0-	-197	-0-	330 2	31 9	Y	28	29 1	7
01	558 #	295	-0-	-263	-0-	267 2	28 9	Y	25	25 0	7
02	448 #	300	-0-	-148	-0-	278 2	22 9	Y	20	18 1	9
03	465 #	341	-0-	-124	-0-	311 2	30 9	Y	27	27 1	9
04	420 #	141	-0-	-279	-0-	111 2	30 9	Y	27	26 1	10

GENESIS EXPLORATION LLC				300193			CNTY: PECOS				
STATE A/C 101				WELL #: 2	RRCID -> 019864	COMPL. DATE 05/08/1959	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INCLINE ENERGY				423656			CNTY: PECOS				
ROBERTS A				WELL #: 2	RRCID -> 125080	COMPL. DATE 08/28/1987	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2957	-	3129	
11	1650 #	1534	-0-	-116	-0-	1527 2	7 9	N	6		45
12	1705 #	1313	-0-	-392	-0-	1305 2	8 9	N	7		52
01	1705 #	1459	-0-	-246	-0-	1455 2	4 9	N	4		56
02	1484 #	1188	-0-	-296	-0-	1185 2	3 9	N	3		59
03	1643 #	1423	-0-	-220	-0-	1417 2	6 9	N	5		64
04	1530 #	1095	-0-	-435	-0-	1087 2	8 9	N	7		71

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)				32128 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300							
WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 088625	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2672	-	2675	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
SMITH, MYRON A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 169993	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 4935	PERF. 4454	-	4658	
11	390 #	235	-0-	-155	-0-	235 2		N	-0-		210
12	403 #	138	-0-	-265	-0-	138 2		N	-0-		210
01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		210
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		210
03	248 #	116	-0-	-132	-0-	116 2		N	-0-		210
04	420 #	76	-0-	-344	-0-	76 2		N	-0-		210

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		90
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-		90
01	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	210 2	N	2		92
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	2		94
04	210 N	53	-0-	-157 B	-0-	53 2	N	-0-		94

SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671		
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-		142
12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-		142
01	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371 2	N	-0-		142
02	263 N	146	-0-	-117 B	-0-	146 2	N	-0-		142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	23	9	163
04	360 N	103	-0-	-257 B	-0-	103 2	N	-0-		163

KIDD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 078212		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751		
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
01	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
02	75 N	69	-0-	-6 B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
04	120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-

VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 2		RRCID -> 079717		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470		
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		90
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-		90
01	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	210 2	N	2		92
02	184 N	127	-0-	-57 B	-0-	127 2	N	-0-		92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	219 N	211	-0-	-8 B	-0-	209 2	N	2		94
04	210 N	53	-0-	-157 B	-0-	53 2	N	-0-		94

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-

FOUR C (YATES)		32344 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
GRAY, NELLE		WELL #: 10		RRCID -> 097006		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1075 - 1103		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	15	8 2	Y	-0-		-0-
04	0	2	-0-	2	17	2 2	Y	-0-		-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)				33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002							
THOMASON "D"				WELL #: 1	RRCID -> 166061	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 10804	PERF.10602	- 10612		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JURECEK "B"				WELL #: 1	RRCID -> 183331	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9929	- 10632		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JURECEK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 191093	COMPL. DATE 05/23/2002	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9936	- 10650		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3"				WELL #: 1	RRCID -> 194366	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH 10821	PERF.10534	- 10710		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JURECEK "D"				WELL #: 1	RRCID -> 195646	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 10721	PERF. 9924	- 10640		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JURECEK -C-				WELL #: 1	RRCID -> 205782	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10474	- 10518		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DANIEL "7"				WELL #: 1	RRCID -> 209785	COMPL. DATE 12/14/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9892	- 10610		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
HOELSCHER, F. J. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 173336	COMPL. DATE 05/08/1999	TOTAL DEPTH 10572	PERF.10544	- 10561		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-		290
12	713 N	100	-0-	-613	-0-	100 3		N	-0-		290
01	682 N	488	-0-	-194	-0-	488 3		N	-0-		290
02	1176 N	372	-0-	-804	-0-	372 3		N	-0-		290
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		290
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		290

HOELSCHER, F. J. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 178189	COMPL. DATE 06/10/2000	TOTAL DEPTH 10572	PERF.10550	- 10564		
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		N	-0-		98
12	2046 N	283	-0-	-1763	-0-	283 3		N	-0-		98
01	2046 N	1698	-0-	-348	-0-	1698 3		N	-0-		98
02	1820 N	1648	-0-	-172	-0-	1648 3		N	-0-		98
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1876 3	100 9	N	91		189
*04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-		189

THREE RIVERS OPERATING CO II LLC				857759		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 11011	PERF. 7492	- 10618	
FRYSAK				WELL #: 7 C	RRCID -> 120385						
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1008 2	80 9	N	73		223
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1116 2	74 9	N	67	194 1	96
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	155 1	1018 3	N	19		115
						21 9					
02	952 N	151	-0-	-801	-0-	140 1	11 9	N	10		125
*03	1178 N	169	-0-	-1009	-0-	155 1	14 9	N	13		138
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554							
GRAY, COLUMBUS ET AL				WELL #: W 2W	RRCID -> 039187	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 1233	- 1394		
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
KING, E. F.				WELL #: 20	RRCID -> 081768	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2791	- 2972		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COG OPERATING LLC				166150		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 12260	PERF. 2806	- 2890	
DEEP ROCK				WELL #: 1	RRCID -> 194206						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION			252002						
LOCKHART & BROWN 14			WELL #: 17	RRCID -> 226847	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 2836	- 3024	
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
11		14B2 EXT	9	-0-	9	9	2	N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-
01		14B2 EXT	22	-0-	22	31	2	N	-0-
02		74 X	43	-0-	-31	-0-	43	N	-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	N	-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	N	-0-

THORNBERRY 18			WELL #: 1	RRCID -> 235820	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3008	- 3030	
11		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N
12		992 X	963	-0-	-29	-0-	963	2	N
01		1333 X	933	-0-	-400	-0-	933	2	N
02		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N
03		1333 X	1222	-0-	-111	-0-	1222	2	N
*04		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N

THORNBERRY 18			WELL #: 2	RRCID -> 241668	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 3009	- 3031	
11		14B2 EXT	11	-0-	11	27	11	2	N
12		14B2 EXT	29	-0-	29	56	29	2	N
01		59 X	3	-0-	-56	-0-	3	2	N
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N
*04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N

LOCKHART & BROWN 17			WELL #: 1	RRCID -> 248421	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3038	- 3054	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N

THORNBERRY 23			WELL #: 2	RRCID -> 248513	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3038	- 3058	
11		14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2	N
12		14B2 EXT	90	-0-	90	164	90	2	N
01		14B2 EXT	196	-0-	196	360	196	2	N
02		707 X	347	-0-	-360	-0-	347	2	N
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N
*04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N

THORNBERRY "18"			WELL #: 3	RRCID -> 252739	COMPL. DATE 06/20/2009	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 2990	- 3020	
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N
*04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N

LOCKHART & BROWN 17			WELL #: 2	RRCID -> 254709	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 4755	PERF. 3030	- 3065	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
03		14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	2	N
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002								
THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 2846 - 3032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-	
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-	
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2	N	-0-		-0-	
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	N	-0-		-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP SILVER		WELL #:		495445	1	RRCID ->	061487	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2827 - 3015
11	510 X	140	-0-	-370	-0-	140	3	N	-0-		-0-	
12	527 X	19	-0-	-508	-0-	19	3	N	-0-		-0-	
01	527 X	16	-0-	-511	-0-	16	3	N	-0-		-0-	
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		-0-	
03	279 X	40	-0-	-239	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
*04	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
THORNBERRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	079536	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 3002 - 3045	
11	90 X	23	-0-	-67	-0-	23	3	N	-0-		-0-	
12	93 X	3	-0-	-90	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
02	56 X	1	-0-	-55	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
03	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
*04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC BROWN-PARKER		WELL #:		748011	1	RRCID ->	096145	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	12015	PERF. 2891 - 3078
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
RIGGAN		WELL #:		1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ARGO KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	254265	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072 - 3094	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
BROWN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 254267		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER D		WELL #: 2		RRCID -> 254272		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER C		WELL #: 1		RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C.C. CITIES SERVICE B		WELL #: 4		RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
MUNGER NIX A		WELL #:		27	RRCID ->	254516	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3113 - 3133
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #:		6	RRCID ->	254518	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3094 - 3110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ERNESTSTEEN		WELL #:		5	RRCID ->	254816	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 3060 - 3082
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEONA E		WELL #:		1	RRCID ->	254920	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 3090 - 3111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEONA D		WELL #:		1	RRCID ->	254921	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 3091 - 3111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKHART		WELL #:		2	RRCID ->	254922	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 3098 - 3119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKHART		WELL #:		1	RRCID ->	254924	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3097 - 3112
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
CC CITIES SERVICE AA		WELL #:		3	RRCID ->	255166	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 3086 - 3109		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BROWN KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	255171	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3064 - 3086		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CC LOCKHART & BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	255173	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	4752	PERF. 3092 - 3112		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LEONA A		WELL #:		1	RRCID ->	255175	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3066 - 3086		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	

CC CITIES SERVICE AA		WELL #:		1	RRCID ->	255176	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3076 - 3096		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	

KNIGHT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	255181	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 3068 - 3092		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854						
UNIVERSITY 34				WELL #: 3	RRCID -> 099168	COMPL. DATE 02/27/1982	TOTAL DEPTH 4485	PERF. 2854	- 3048	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

JONES, RC				WELL #: 9	RRCID -> 252301	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 2936	- 2956	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLSEN ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 254270	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 3063	- 3086	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KUYKENDALL, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 254273	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3001	- 3022	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ANITA				WELL #: 4	RRCID -> 254278	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 3104	- 3125	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUN				WELL #: 1	RRCID -> 254282	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2994	- 3014	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MA THORNBERRY CONS II				WELL #: 10	RRCID -> 254505	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4805	PERF. 3068	- 3078	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854												
EHRIG, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254507	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 3069 - 3091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD		WELL #:		2	RRCID ->	254508	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 3063 - 3085			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GINDORF		WELL #:		3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3051 - 3074			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEIDEL ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	254513	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	4790	PERF. 3024 - 3046			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FUHRMAN B		WELL #:		2	RRCID ->	254514	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 3035 - 3051			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WT FORD		WELL #:		6	RRCID ->	254519	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 2718 - 2969			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASSEL ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3054 - 3078			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
THORNBERRY 13A		WELL #:		6	RRCID ->	254925	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3008 - 3030	
M	O	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	255168	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4478	PERF. 2951 - 3016	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THORNBERRY NWS		WELL #:		1	RRCID ->	255170	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2954 - 2975	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THORNBERRY 7		WELL #:		5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF. 3078 - 3102	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ASHTON		WELL #:		2	RRCID ->	255174	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	5991	PERF. 2968 - 2991	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MACFARLANE		WELL #:		2	RRCID ->	255178	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3032 - 3054	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STATE AW		WELL #:		1Y	RRCID ->	255357	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3138 - 3156	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
CITIES		WELL #:		1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3059		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ASHTON, NORA B.													
WELL #:		1Y		RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
THORNBERRY CONSOLIDATED I													
WELL #:		1Y		RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 3138 - 3156			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
THORNBERRY 813													
WELL #:		2		RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UNIVERSITY 6N													
WELL #:		1		RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GOWENS, J. W.													
WELL #:		12		RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "YY"		WELL #: 3		RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402								
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-					13
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-					13
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)		33238 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS								
XTO ENERGY INC.		945936														
WILSON, H. M. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 102992		COMPL. DATE 06/21/1980		TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

G-M (PENN.)		33459 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002														
CADENHEAD, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 075721		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A								
11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	958 2			N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135 2			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036 2			N	-0-					-0-
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	991 2	157 4		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

G-M (PENN.)		//CONT.//		33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002												
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	16184	- 17020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G M W (MONTROYA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 062674	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	N/A	
11	9450 X	8065	-0-	-1385	-0-	57	1	8008	2	N	-0-	-0-
12	9083 X	5365	-0-	-3718	-0-	60	1	5305	2	N	-0-	-0-
01	11563 X	3500	-0-	-8063	-0-	34	1	3466	2	N	-0-	-0-
02	7896 X	4509	-0-	-3387	-0-	39	1	4470	2	N	-0-	-0-
03	8742 X	6398	-0-	-2344	-0-	70	1	6328	2	N	-0-	-0-
04	8070 X	6570	-0-	-1500	-0-	65	1	6505	2	N	-0-	-0-

ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	N/A	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WINKLER		
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391								
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 091715	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	12724	PERF.	8297 - 8441	
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1780	2	31	9	N	28	159
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1545	2	30	9	N	27	186
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1597	2	28	9	N	25	41
02	1680 N	1351	-0-	-329	-0-	1331	2	20	9	N	18	59
03	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1459	2	23	9	N	21	80
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80

GRB (GRANITE WASH)				33556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS		
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985								
LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID -> 123634	COMPL. DATE	03/02/1987	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5525 - 5570	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID -> 125087	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5596 - 5683	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
CAPATAZ OPERATING, INC.		130354									
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635									
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	330 #	115	-0-	-215	-0-	114	2	1	9	Y	5
12	341 #	85	-0-	-256	-0-	83	2	2	9	Y	7
01	341 #	11	-0-	-330	-0-	9	2	2	9	Y	4
02	196 #	4	-0-	-192	-0-	3	2	1	9	Y	5
03	124 #	3	-0-	-121	-0-	2	2	1	9	Y	6
04	120 #	3	-0-	-117	-0-	2	2	1	9	Y	7

MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732			
11	240 #	83	-0-	-157	-0-	52	2	31	9	Y	86
12	248 #	73	-0-	-175	-0-	38	2	35	9	Y	118
01	248 #	34	-0-	-214	-0-	4	2	30	9	Y	62
02	140 #	13	-0-	-127	-0-	1	2	12	9	Y	73
03	93 #	7	-0-	-86	-0-	1	2	6	9	Y	78
04	90 #	20	-0-	-70	-0-	1	2	19	9	Y	95

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255									
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574			
11	960 N	673	-0-	-287	-0-	637	3	36	9	N	147
12	961 N	54	-0-	-907	-0-	54	3			N	147
01	992 N	875	-0-	-117	-0-	818	3	57	9	N	199
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	794	3	40	9	N	235
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	832	3	33	9	N	80
04	840 N	744	-0-	-96	-0-	734	3	10	9	N	89

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532			
CURRIE, G. W.		WELL #: 1									
11	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2636	3	239	9	N	202
12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2473	3	232	9	N	229
01	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2641	3	241	9	N	259
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2266	3	210	9	N	268
03	3100 N	3103	-0-	3	3	2857	3	246	9	N	146
*04	3000 N	3280	-0-	280	283	3032	3	248	9	N	182

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
BRECK OPERATING CORP.		089974									
COX, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337			
11	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1582	2	23	9	N	202
12	1674 N	1331	-0-	-343 B	-0-	1299	2	32	9	N	231
01	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1664	2	21	9	N	250
02	1512 N	936	-0-	-576 B	-0-	919	2	17	9	N	265
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1807	2	23	9	N	286
04	1620 N	1606	-0-	-14 B	-0-	1585	2	21	9	N	305

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.//		33998 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GLASSCOCK					
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610											
COX, J.				WELL #:	1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
BEARKAT				WELL #:	1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9313 - 9334		
11	1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	2	N	-0-			166		
12	1341 N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1332	2	N	8			174		
01	1397 N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	2	N	-0-			174		
02	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	2	N	-0-			174		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1323 N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	2	N	-0-			174		
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	B	-0-			N	NO RPT			174		
MCMILLAN 30 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8030 - 9742		
11	2802	21030	-0-	18228	B	260177	20578	2	452	9	N	411	538	1	117
12	27342	20777	-0-	-6565	B	253612	20243	2	534	9	N	485	167	1	435
01	0	20217	-0-	20217	B	273829	19638	2	579	9	N	526	534	1	427
02	23352	18175	-0-	-5177	B	268652	17629	2	546	9	N	496	748	1	175
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				268652											
03	22630	19517	-0-	-3113	B	265539	19004	2	513	9	N	466	355	1	286
04	21030	NO RPT	-0-	-21030	B	244509			N	NO RPT					286
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061											
ENDURING FREEDOM				WELL #:	6	RRCID ->	203859	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2346 - 2364		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
ENDURING FREEDOM				WELL #:	4	RRCID ->	208606	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2383 - 2395		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
ENDURING FREEDOM				WELL #:	5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2350 - 2362		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.// 34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061														
ENDURING FREEDOM		WELL #: 2		RRCID -> 208614		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2370 - 2384								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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-

ENDURING FREEDOM		WELL #: 7		RRCID -> 208618		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBIA 7		WELL #: 2		RRCID -> 208620		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #: 3		RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBIA 7		WELL #: 5		RRCID -> 208633		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #: 9		RRCID -> 227950		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARS AND STRIPES		WELL #: 1		RRCID -> 229489		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061									
COLUMBIA 7		WELL #:		1	RRCID ->	230816	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4037	PERF.	2336 -	2356
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2432 -	4331
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		10	RRCID ->	255548	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	2384 -	2398
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7		WELL #:		8	RRCID ->	255802	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF.	2356 -	2370
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GIB		34639		001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
MILLWEE OIL, INC.		569339											
STOKER, MARY K.		WELL #:		2	RRCID ->	149334	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	2821	PERF.	N/A	
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			-0-
12	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			-0-
01	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
02	364 #	241	-0-	-123	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
03	403 #	244	-0-	-159	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
04	390 #	153	-0-	-237	-0-	153	3		Y	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		35092		333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		027200											
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	1372 -	1390
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899					
REED		WELL #:		2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

REED		WELL #:		3	RRCID ->	056320	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ARCO "U"		WELL #:		1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

S.F.S		WELL #:		1	RRCID ->	176397	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300							
WILSON, D. C. O.		WELL #:		2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055916	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063												
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1200 N	792	-0-	-408	-0-	792	3				-0-
12		1209 N	782	-0-	-427	-0-	782	3				-0-
01		1054 N	675	-0-	-379	-0-	675	3				-0-
02		728 N	594	-0-	-134	-0-	594	3				-0-
03		775 N	718	-0-	-57	-0-	718	3				-0-
04		660 N	556	-0-	-104	-0-	556	3				-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A												
11		510 N	339	-0-	-171	-0-	339	3				-0-
12		527 N	335	-0-	-192	-0-	335	3				-0-
01		465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3				-0-
02		308 N	254	-0-	-54	-0-	254	3				-0-
03		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3				-0-
04		270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3				-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1				-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1				-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
04		150 N	106	-0-	-44	-0-	102	1	4	3		-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MGR RESOURCES 563344												
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11

OLSEN ENERGY INC. 621750												
OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 212873 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1386 - 1404												
11		750 N	592	-0-	-158	-0-	592	2				-0-
12		310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2				-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-						-0-
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-						-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
GIRVIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	215319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 1327 - 1358		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		182
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		182
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182

WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1239 - 1365		
11		960 N	608	-0-	-352	-0-	608	2		N	-0-		-0-
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		-0-
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		-0-
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-		-0-
03		1116 N	900	-0-	-216	-0-	900	2		N	-0-		-0-
04		1080 N	809	-0-	-271	-0-	809	2		N	-0-		-0-

OGDEN		WELL #:		2	RRCID ->	225359	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	1516	PERF. 1290 - 1402		
11		870 N	708	-0-	-162	-0-	708	2		N	-0-		-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-		-0-
01		837 N	610	-0-	-227	-0-	610	2		N	-0-		-0-
02		672 N	510	-0-	-162	-0-	510	2		N	-0-		-0-
03		713 N	512	-0-	-201	-0-	512	2		N	-0-		-0-
04		600 N	437	-0-	-163	-0-	437	2		N	-0-		-0-

OGDEN ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	225838	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	5227	PERF. 1369 - 1418		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARCO "75"		WELL #:		1	RRCID ->	230468	COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 1347 - 1388		
11		900 N	732	-0-	-168	-0-	732	2		N	-0-		-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-		-0-
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-		-0-
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
03		868 N	559	-0-	-309	-0-	559	2		N	-0-		-0-
04		1140 N	994	-0-	-146	-0-	994	2		N	-0-		-0-

GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION				027200									
GIRVIN "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	081392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 1170 - 1194		
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIRVINTEX (YATES) //CONT.// 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

11	11 #	9	-0-	-2	-0-	8 3	1 9	N	1				19
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	8 3	2 9	N	2				21
01	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 3		N	-0-				21
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				21
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-				21
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT				21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
FASKEN "22" WELL #: 1RE RRCID -> 236582 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7480 - 7580

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES KENT RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250227 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1003	-0-	1003	1003	1003 1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1012	-0-	1012	2015	1012 1			N	-0-			-0-
02	2288	273	-0-	-2015	-0-	273 1			N	-0-			-0-
03	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001 1			N	-0-			-0-
04	990 N	238	-0-	-752	-0-	238 1			N	-0-			-0-

HUGHES KENT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	1151	-0-	1151	1151	1151 1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1033	-0-	1033	2184	1033 1			N	-0-			-0-
02	2794	610	-0-	-2184	-0-	610 1			N	-0-			-0-
03	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037 1			N	-0-			-0-
04	1110 #	242	-0-	-868	-0-	242 1			N	-0-			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.//		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
RAWHIDE CAPITAL LLC		694853														
RAWHIDE		WELL #: 1H		RRCID -> 250470		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
FASKEN RANCH 34		WELL #: 2H		RRCID -> 227446		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)		35588 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
THOMPSON, J. CLEO		855610														
FASKEN RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 240656		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527								
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	3	4			N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	49	1	48	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 240660		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39		WELL #: 1		RRCID -> 240663		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39		WELL #: 2		RRCID -> 240705		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484								
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	129	1	875	2	N	-0-					-0-
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	622	4			N	-0-					-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	396	1	599	2	N	-0-					-0-
02	1512 N	528	-0-	-984	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	992 N	691	-0-	-301	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	347	1	344	2	N	-0-					-0-
						271	1	666	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 19290 PERF. 17256 - 17436

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3	N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 3	N	-0-		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: V 15 RRCID -> 045561 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R 12 RRCID -> 155115 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5350 - 5771

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

*06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1620 3	139 9	Y	126	126	0	1
*07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1744 3	119 9	Y	108	108	0	1
*08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1629 3	119 9	Y	108	108	0	1
*09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1596 3	131 9	Y	119	119	0	1
*10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1850 3	178 9	Y	162	162	0	1
*11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1850 3	153 9	Y	139	139	0	1
*12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1100 3	158 9	Y	144	144	0	1
*01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1156 3	168 9	Y	153	153	0	1
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1234 3	178 9	Y	162	162	0	1
*03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1700 3	163 9	Y	148	148	0	1
*04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1140 3	121 9	Y	110	110	0	1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR										
		WELL #: C 3		RRCID -> 169502	COMPL. DATE 04/05/1998	TOTAL DEPTH 5920	PERF. 5585	- 5715								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T 13		RRCID -> 186966	COMPL. DATE 10/15/2001	TOTAL DEPTH 6255	PERF. 5474	- 5676
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			6

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 5562	- 6455								
*06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	6 1	1983 3	N	160	160	0					9
						176 9										
07	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	6 1	1937 3	N	134	134	0					9
						147 9										
08	2139 N	1931	-0-	-208	-0-	5 1	1807 3	N	108	108	0					9
						119 9										
09	2070 N	1889	-0-	-181	-0-	6 1	1782 3	N	92	92	0					9
						101 9										
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	5 1	2075 3	N	116	116	0					9
						128 9										
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	4 1	1964 3	N	99	99	0					9
						109 9										
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	5 1	2227 3	N	87	87	0					9
						96 9										
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	4 1	2170 3	N	66	66	0					9
						73 9										
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	4 1	2074 3	N	70	70	0					9
						77 9										
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	5 1	2466 3	N	51	51	0					9
						56 9										
04	1650 N	1212	-0-	-438	-0-	4 1	1173 3	N	32	32	0					9
						35 9										

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		617544 WELL #: 314		RRCID -> 154907	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6332	PERF. 5300	- 5775								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	8					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6	8					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255										
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890				
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
11	1410 N	914	-0-	-496	-0-	914	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	816	-0-	-424	-0-	816	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	832	-0-	-563	-0-	832	3	N	-0-			-0-
02	840 N	746	-0-	-94	-0-	746	3	N	-0-			-0-
03	806 N	488	-0-	-318	-0-	488	3	N	-0-			-0-
04	810 N	364	-0-	-446	-0-	364	3	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CLYDE -B-		WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A				
11	T. A.	3123	-0-	3123	6199	3123	3	Y	-0-			-0-
12	9891 X	3692	-0-	-6199	-0-	3692	3	Y	-0-			-0-
01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3	Y	-0-			-0-
02	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3	Y	-0-			-0-
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3	Y	-0-			-0-
04	4770 X	57	-0-	-4713	-0-	57	3	Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A				
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	Y	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	222	-0-	-288	-0-	222	3	Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A				
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3	Y	-0-			-0-
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	Y	-0-			-0-
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	Y	-0-			-0-
02	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3	Y	-0-			-0-
03	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3	Y	-0-			-0-
*04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
WIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2					-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2					-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2					-0-
02	1288 N	1163	-0-	-125	-0-	1163	2					-0-
03	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189	2					-0-
*04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2					-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739		
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3					-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3					-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A		
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-							-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-							-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717		
11	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3					-0-
12	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	3					-0-
01	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3					-0-
02	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3					-0-
03	7192 X	6492	-0-	-700	-0-	6492	3					-0-
04	6960 X	4103	-0-	-2857	-0-	4103	3					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623	
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3						-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3						-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3						-0-
02	252 N	194	-0-	-58	-0-	194	3						-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3						-0-
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	3						-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544												
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #: 12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOLDSMITH (SAN ANDRES)		35652 682		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544												
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 183783		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
ALLEDER INC.		013296												
EMBRV		WELL #: 1		RRCID -> 180897		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618												
COWDEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A						
11	450 N	308	-0-	-142	-0-	308	3			Y	-0-			26
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	20	1	6
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	3			Y	-0-			6
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2			8
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	Y	5			13
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1			14
BRECK OPERATING CORP.		089974												
BLAKENEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108						
11	510 N	232	-0-	-278	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
CLYDE -B-		WELL #: 150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A						
11	T. A.	919	-0-	919	2062	919	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	2752	-0-	2752	4814	2752	3			Y	-0-			-0-
01	6808 X	1994	-0-	-4814	-0-	1994	3			Y	-0-			-0-
02	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-			-0-
03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-			-0-
04	2670 X	790	-0-	-1880	-0-	790	3			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 043449		COMPL. DATE 12/26/1967		TOTAL DEPTH 4173 PERF. N/A			
WIGHT, L. E.		WELL #: 1									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 036021		COMPL. DATE 03/16/1965		TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A			
GRAYBURG GAS UNIT XIII		WELL #: 1									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #: 1		RRCID -> 036732		COMPL. DATE 08/25/1965		TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #: 2		RRCID -> 092325		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016			
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 2		RRCID -> 094625		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4010	-	4108
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF.	3894	-	3929
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	3888	-	4022
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		Ector -AU- FEE		WELL #:	2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			51		
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			51		
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			51		
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			51		
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			51		
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			51		

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	3783 - 3918
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-			-0-		
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-			-0-		
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-			-0-		
02	T. A.		1661	-0-	1661	-0-	1661	2	N	-0-			-0-		
03	T. A.		1830	-0-	1830	-0-	3491	2	N	-0-			-0-		
04	T. A.		1213	-0-	1213	-0-	4704	2	N	-0-			-0-		

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			25		
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			25		
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			25		
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			25		
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			25		
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			25		

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
TCO RESOURCES, INC.				840313									
TXL				WELL #:	3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	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	
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		-0-	
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		-0-	
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	57 3		Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	82	-0-	82	139	82 3		Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	32	-0-	32	171	32 3		Y	-0-		-0-	

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
KLOH -D-				WELL #:	1	RRCID ->	035608	COMPL. DATE	03/02/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A
11		720 N	700	-0-	-20	-0-	700 2		N	-0-		-0-	
12		713 N	698	-0-	-15	-0-	698 2		N	-0-		-0-	
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		-0-	
02		644 N	621	-0-	-23	-0-	621 2		N	-0-		-0-	
03		713 N	470	-0-	-243	-0-	470 2		N	-0-		-0-	
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-	

YUCCA ENERGY, INC.				950335		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOREST				WELL #:	1	RRCID ->	173006	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	3848 - 4040
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-		-0-	
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-		-0-	
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-		-0-	
02		924 N	813	-0-	-111	-0-	813 3		N	-0-		-0-	
03		775 N	528	-0-	-247	-0-	528 3		N	-0-		-0-	
04		960 N	202	-0-	-758	-0-	202 3		N	-0-		-0-	

FOREST				WELL #:	2	RRCID ->	176383	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	4142	PERF.	3848 - 4048
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.				008716									
SPECK				WELL #:	1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3729 - 3741
11		270 X	205	-0-	-65	-0-	205 2		N	-0-		23	
12		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		23	
01		279 X	247	-0-	-32	-0-	247 2		N	-0-		23	
02		196 X	178	-0-	-18	-0-	178 2		N	-0-		23	
03		279 X	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-		23	
04		270 X	127	-0-	-143	-0-	127 2		N	-0-		23	

SPECK				WELL #:	5	RRCID ->	173516	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3710 - 3728
11		240 X	205	-0-	-35	-0-	205 2		N	-0-		-0-	
12		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-	
01		248 X	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-		-0-	
02		196 X	126	-0-	-70	-0-	126 2		N	-0-		-0-	
03		310 X	199	-0-	-111	-0-	199 2		N	-0-		-0-	
04		300 X	97	-0-	-203	-0-	97 2		N	-0-		-0-	

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716								
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822		
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	2			-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			-0-
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2			-0-

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848		
11	810 X	543	-0-	-267	-0-	543	2			-0-
12	837 X	551	-0-	-286	-0-	551	2			-0-
01	837 X	714	-0-	-123	-0-	714	2			-0-
02	700 X	658	-0-	-42	-0-	658	2			-0-
*03	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			-0-
04	690 X	538	-0-	-152	-0-	538	2			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 171965		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800		
BLAKENEY, B. H. "E"		WELL #: 4								
11	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	3			14
12	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	3			14
01	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			14
02	8820 X	8300	-0-	-520	-0-	8300	3			14
03	9765 X	8801	-0-	-964	-0-	8801	3			14
04	9450 X	1257	-0-	-8193	-0-	1257	3			14

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914		
WALLACE "C"		WELL #: 4Q								
11	630 X	600	-0-	-30	-0-	600	2			57
12	651 X	589	-0-	-62	-0-	577	2	12 9	N	68
01	651 X	606	-0-	-45	-0-	596	2	10 9	N	77
02	588 X	576	-0-	-12	-0-	573	2	3 9	N	80
03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			80
*04	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			80

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710									
BLAKENEY "G"		WELL #:		7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3800 - 3812	
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
11		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-			25
12		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-			25
01		1612 X	1390	-0-	-222	-0-	1390	2	N	-0-			25
02		1456 X	1220	-0-	-236	-0-	1220	2	N	-0-			25
03		1612 X	1312	-0-	-300	-0-	1312	2	N	-0-			25
04		1440 X	1312	-0-	-128	-0-	1312	2	N	-0-			25

BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3856 - 3867	
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
*04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777 - 3795	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3822 - 3848	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SCHARBAUER "G"		WELL #:		7	RRCID ->	185907	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3718 - 3734	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP		WELL #:		1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 - 3813	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR										
XTO ENERGY INC.				945936														
EL SAPO "16"		WELL #:		1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3982 - 3998							
M	O	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR										
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618														
COWDEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4236 - 4316							
11	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3				Y	-0-					26
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3				Y	-0-	20	1			6
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3				Y	-0-					6
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3				Y	2					8
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	3				Y	4	9				12
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-						Y	1					13

COWDEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3924 - 4146							
11	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	2769	3				Y	-0-					48
12	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	3121	3				Y	1	42	1			7
01	DLQ	G-10	3054	-0-	3054	3054	3054	3				Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	3129	-0-	3129	6183	3127	3				Y	2					9
03	10257	X	4074	-0-	-6183	-0-	4070	3				Y	4					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13

COWDEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3908 - 4070							
11	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	2769	3				Y	-0-					73
12	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	3121	3				Y	1	67	1			7
01	DLQ	G-10	3054	-0-	3054	3054	3054	3				Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	3130	-0-	3130	6184	3128	3				Y	2					9
03	10258	X	4074	-0-	-6184	-0-	4070	3				Y	4					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					14

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)				35654 664	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR										
B & R OIL, INC.				041156														
COWDEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	031186	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	5900	PERF. N/A							
11	300	#	224	-0-	-76 B	-421	224	3				Y	-0-					-0-
12	279	#	283	-0-	4 B	-417	283	3				Y	-0-					-0-
01	279	#	201	-0-	-78 B	-495	201	3				Y	-0-					-0-
02	224	#	186	-0-	-38 B	-533	186	3				Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-370	CANCELLED UNDERAGE ->	-163				
03	279	#	233	-0-	-46 B	-416	233	3				Y	-0-					-0-
04	270	#	152	-0-	-118 B	-534	152	3				Y	-0-					-0-

BARROW PETROLEUM LLC				053314	ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR									
COWDEN, R. B. 1				1	RRCID ->	019442	COMPL. DATE	07/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR							
BARROW PETROLEUM LLC //CONT.// 053314																		
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962											TOTAL DEPTH	8540	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

BROCK, J. DEN -A- WELL #: 095367 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963											TOTAL DEPTH	8580	PERF. N/A					
11		840 #	746	-0-	-94	B	-922	746	2		N	-0-					-0-	
12		868 #	834	-0-	-34	B	-956	834	2		N	-0-					-0-	
01		837 #	822	-0-	-15	B	-971	822	2		N	-0-					-0-	
02		756 #	727	-0-	-29	B	-1000	727	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-307			CANCELLED UNDERAGE ->		-693									
03		837 #	857	-0-	20	B	-287	857	2		N	-0-					-0-	
04		810 #	726	-0-	-84	B	-371	726	2		N	-0-					-0-	

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987											TOTAL DEPTH	4581	PERF. 4116 - 4154					
11		200 R	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-					-0-	
12		223 R	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-					-0-	
01		219 R	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-					-0-	
02		194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		229 R	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2		N	-0-					-0-	
*04		193 R	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-					-0-	

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987											TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4151 - 4183					
11		60 #	49	-0-	-11	B	-34	49	2		N	-0-					-0-	
12		62 #	56	-0-	-6	B	-40	56	2		N	-0-					-0-	
01		62 #	55	-0-	-7	B	-47	55	2		N	-0-					-0-	
02		56 #	49	-0-	-7	B	-54	49	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44			CANCELLED UNDERAGE ->		-10									
03		62 #	57	-0-	-5	B	-49	57	2		N	-0-					-0-	
04		60 #	48	-0-	-12	B	-61	48	2		N	-0-					-0-	

BURLESON PETROLEUM, INC. STATE OF TEXAS EM WELL #: 109255 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006											TOTAL DEPTH	8049	PERF. 3880 - 4133					
11		210 #	187	-0-	-23	B	-23	187	3		Y	-0-					-0-	
12		217 #	210	-0-	-7	B	-30	210	3		Y	-0-					-0-	
01		217 #	199	-0-	-18	B	-48	199	3		Y	-0-					-0-	
02		168 #	182	-0-	14	B	-34	182	3		Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34														
03		217 #	195	-0-	-22	B	-56	195	3		Y	-0-					-0-	
04		210 #	128	-0-	-82	B	-138	128	3		Y	-0-					-0-	

CONDOR OPERATING CO. CUMMINS -12- WELL #: 170450 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962											TOTAL DEPTH	8568	PERF. N/A					
11		630 #	842	-0-	212	B	-195	842	2		Y	-0-					-0-	
12		809 R	1004	-0-	195	B	-0-	1004	2		Y	-0-					-0-	
01		916 R	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2		Y	-0-					-0-	
02		784 #	696	-0-	-88	B	-88	696	2		Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-88														
03		992 #	891	-0-	-101	B	-189	891	2		Y	-0-					-0-	
04		960 #	331	-0-	-629	B	-818	331	2		Y	-0-					-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR	
CONDOR OPERATING CO. //CONT.// 170450												
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												
11	1440 #	-0-	-0-	-1440 B	-4305					N	-0-	-0-
12	1488 #	-0-	-0-	-1488 B	-5793					N	-0-	-0-
01	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-7219					N	-0-	-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700 B	-7919					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7271	CANCELLED UNDERAGE ->	-648						
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7271					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7271					N	-0-	-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
11	1050 #	2	-0-	-1048 B	-5158	2	3			N	-0-	-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-5344					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5344					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5344					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3369	CANCELLED UNDERAGE ->	-1975						
03	2 #	-0-	-0-	-2 B	-3371					N	-0-	-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2 B	-3373					N	-0-	-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
11	9390 #	-0-	-0-	-9390 B	-35903					Y	-0-	-0-
12	4991 #	-0-	-0-	-4991 B	-40894					Y	-0-	-0-
01	4402 #	-0-	-0-	-4402 B	-45296					Y	-0-	-0-
02	2268 #	-0-	-0-	-2268 B	-47564					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37702	CANCELLED UNDERAGE ->	-9862						
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-37702					Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-37702					Y	-0-	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3210				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3210				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3210				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3210				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -240 CANCELLED UNDERAGE -> -2970															
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-240				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-240				N	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A															
11		600 #	60	-0-	-540	B	-7281	60	3		Y	-0-			-0-
12		62 #	6	-0-	-56	B	-7337	6	3		Y	-0-			-0-
01		62 #	9	-0-	-53	B	-7390	9	3		Y	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	B	-7446				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3474 CANCELLED UNDERAGE -> -3972															
03		217 #	1	-0-	-216	B	-3690	1	3		Y	-0-			-0-
04		60 #	1	-0-	-59	B	-3749	1	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A															
11		180 #	322	-0-	142	B	-3949	322	3		Y	-0-			-0-
12		0 #	790	-0-	790	B	-3159	790	3		Y	-0-			-0-
01		0 #	832	-0-	832	B	-2327	832	3		Y	-0-			-0-
02		308 #	463	-0-	155	B	-2172	463	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1159 CANCELLED UNDERAGE -> -1013															
03		341 #	710	-0-	369	B	-790	710	3		Y	-0-			-0-
04		690 #	284	-0-	-406	B	-1196	284	3		Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-250				Y	-0-			-0-
12		T. A.	1	-0-	1	B	-249	1	3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	1	-0-	1	B	-248	1	3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	4	-0-	4	B	-244	4	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -244															
03		T. A.	8	-0-	8	B	8	8	3		Y	-0-			-0-
*04		8 R	-0-	-0-	-8	B	-0-				Y	-0-			-0-

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230															
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4551				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4551				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4551				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4551				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -244 CANCELLED UNDERAGE -> -4307															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244				N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 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
11		2720 R	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3			N	-0-				-0-
12		2589 R	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3			N	-0-				-0-
01		2753 R	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3			N	-0-				-0-
02		1652 #	991	-0-	-661 B	-661	991	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -661																
03		1829 #	1449	-0-	-380 B	-1041	1449	3			N	-0-				-0-
04		1770 #	31	-0-	-1739 B	-2780	31	3			N	-0-				-0-

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313																
11		690 #	643	-0-	-47 B	-676	643	3			N	-0-				223
12		713 #	804	-0-	91 B	-585	804	3			N	-0-				223
01		713 #	620	-0-	-93 B	-678	618	3	2	9	N	2				225
02		616 #	586	-0-	-30 B	-708	585	3	1	9	N	1				226
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -261 CANCELLED UNDERAGE -> -447																
03		651 #	781	-0-	130 B	-131	779	3	2	9	N	2				228
04		780 #	407	-0-	-373 B	-504	405	3	2	9	N	2				230

OXY USA WTP LP CUMMINS-P 630555 WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

SATANTA OIL COMPANY UNIVERSITY 32A 748744 WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A																
11		30 #	-0-	-0-	-30 B	-128					N	-0-				-0-
12		31 #	2	-0-	-29 B	-157	2	3			N	-0-				-0-
01		11 #	7	-0-	-4 B	-161	7	3			N	-0-				-0-
02		0 #	23	-0-	23 B	-138	23	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -107 CANCELLED UNDERAGE -> -31																
03		949 R	1056	-0-	107 B	-0-	1056	3			N	-0-				-0-
*04		2171 R	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A																
11		900 #	1015	-0-	115 B	-1378	1015	3			N	-0-				44
12		930 #	1091	-0-	161 B	-1217	1091	3			N	-0-				44
01		930 #	1069	-0-	139 B	-1078	1069	3			N	-0-				44
02		952 #	839	-0-	-113 B	-1191	839	3			N	-0-				44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -559 CANCELLED UNDERAGE -> -632																
03		1085 #	740	-0-	-345 B	-904	740	3			N	-0-				44
04		1050 #	387	-0-	-663 B	-1567	387	3			N	-0-				44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A																
11		690 #	725	-0-	35 B	-775	711	3	14	9	N	13				176
12		713 #	737	-0-	24 B	-751	724	3	13	9	N	12				188
01		837 #	745	-0-	-92 B	-843	733	3	12	9	N	11				199
02		756 #	630	-0-	-126 B	-969	622	3	8	9	N	7				206
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -450 CANCELLED UNDERAGE -> -519																
03		837 #	709	-0-	-128 B	-578	698	3	11	9	N	10	156	1		60
04		720 #	464	-0-	-256 B	-834	457	3	7	9	N	6				66

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR				
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744														
UNIVERSITY -19- WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966										TOTAL DEPTH	6315	PERF. N/A		
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

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482														
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973										TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A		
11		840 #	123	-0-	-717 B	-2384	115	2	8	9	N	7		238
12		961 #	857	-0-	-104 B	-2488	822	2	35	9	N	32		270
01		961 #	523	-0-	-438 B	-2926	521	2	2	9	N	2	171 1	101
02		840 #	337	-0-	-503 B	-3429	313	2	24	9	N	22		123
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1970	CANCELLED UNDERAGE ->	-1459								
*03		527 #	334	-0-	-193 B	-2163	325	2	9	9	N	8		131
*04		840 #	377	-0-	-463 B	-2626	358	2	19	9	N	17		148

TACOR RESOURCES INC 834330														
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535														
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886														
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959										TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
11		720 #	599	-0-	-121	-0-	599	3			N	-0-		-0-
12		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-		-0-
01		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-		-0-
02		636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-		-0-
03		743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-		-0-
04		600 #	480	-0-	-120	-0-	480	3			N	-0-		-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060														
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969										TOTAL DEPTH	5878	PERF. N/A		
11		1230 #	678	-0-	-552	-0-	677	2	1	9	N	1		22
12		1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1399	2	7	9	N	6		28
01		1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1263	2	12	9	N	11		39
02		1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	N	9		48
03		1395 #	1272	-0-	-123	-0-	1260	2	12	9	N	11		59
04		1350 #	830	-0-	-520	-0-	818	2	12	9	N	11		70

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7		WELL #:	1	RRCID ->	194480	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	22850	PERF.16750 - 17000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	230686	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	22158	PERF.16116 - 16534
11	3157 X	2225	-0-	-932	-0-	2225 3	N	-0-		-0-
12	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3	N	-0-		-0-
01	1457 X	1005	-0-	-452	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
02	1316 X	478	-0-	-838	-0-	478 3	N	-0-		-0-
03	1457 X	317	-0-	-1140	-0-	317 3	N	-0-		-0-
04	1410 X	240	-0-	-1170	-0-	240 3	N	-0-		-0-

MTN ENERGY INC		518942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DEWITT, BILL		WELL #:	1	RRCID ->	260647	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	9739	PERF. 5000 - 5322
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146696	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	22765	PERF.17352 - 17372
11	2700 X	2528	-0-	-172	-0-	2528 2	N	-0-		-0-
12	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2582 2	N	-0-		-0-
01	2790 X	2573	-0-	-217	-0-	2573 2	N	-0-		-0-
02	2520 X	2382	-0-	-138	-0-	2382 2	N	-0-		-0-
03	2790 X	2550	-0-	-240	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
04	2520 X	2472	-0-	-48	-0-	2472 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (DELAWARE)		35708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		WELL #:	1A	RRCID ->	116051	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4897 - 5331
TYRRELL ESTATE										
11	1500 #	834	-0-	-666	-0-	777 3	57 9	N	52	311
12	1519 #	1004	-0-	-515	-0-	938 3	66 9	N	60	371
01	1519 #	951	-0-	-568	-0-	896 3	55 9	N	50	421
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	510 3	76 4	N	38	285
						42 9				
03	992 N	90	-0-	-902	-0-	18 4	72 9	N	65	194
04	930 N	830	-0-	-100	-0-	707 3	3 4	N	109	303
						120 9				

GOMEZ (DEVONIAN)			35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862								
NEAL, ROXIE			WELL #: 1		RRCID -> 128198		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		5640 X	5587	-0-	-53	-0-	5587 2	N	-0-		-0-
12		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829 2	N	-0-		-0-
01		5828 X	5577	-0-	-251	-0-	5577 2	N	-0-		-0-
02		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2	N	-0-		-0-
03		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 2	N	-0-		-0-
04		5550 X	5460	-0-	-90	-0-	5460 2	N	-0-		-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280		
11		14640 X	14240	-0-	-400	-0-	14240 2	N	-0-		-0-
12		15128 X	14658	-0-	-470	-0-	14658 2	N	-0-		-0-
01		15221 X	14342	-0-	-879	-0-	14342 2	N	-0-		-0-
02		13748 X	12041	-0-	-1707	-0-	12041 2	N	-0-		-0-
03		15221 X	14991	-0-	-230	-0-	14991 2	N	-0-		-0-
*04		14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	14715 2	N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT #1			WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886		
11		12870 X	12661	-0-	-209	-0-	12661 2	N	-0-		-0-
12		13268 X	13052	-0-	-216	-0-	13052 2	N	-0-		-0-
01		13175 X	13012	-0-	-163	-0-	13012 2	N	-0-		-0-
02		11816 X	11704	-0-	-112	-0-	11704 2	N	-0-		-0-
03		13082 X	12913	-0-	-169	-0-	12913 2	N	-0-		-0-
04		12660 X	12417	-0-	-243	-0-	12417 2	N	-0-		-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2			WELL #: 2		RRCID -> 180130		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010		
11		2970 X	2331	-0-	-639	-0-	2331 2	N	-0-		-0-
12		3069 X	2920	-0-	-149	-0-	2920 2	N	-0-		-0-
01		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2	N	-0-		-0-
02		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2	N	-0-		-0-
03		2914 X	2644	-0-	-270	-0-	2644 2	N	-0-		-0-
04		2970 X	2901	-0-	-69	-0-	2901 2	N	-0-		-0-

PRICE, AUBREY			WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781		
11		13350 X	12994	-0-	-356	-0-	12994 2	N	-0-		-0-
12		13671 X	13261	-0-	-410	-0-	13261 2	N	-0-		-0-
01		13516 X	13213	-0-	-303	-0-	13213 2	N	-0-		-0-
02		12124 X	11799	-0-	-325	-0-	11799 2	N	-0-		-0-
03		13423 X	12814	-0-	-609	-0-	12814 2	N	-0-		-0-
04		12990 X	12107	-0-	-883	-0-	12107 2	N	-0-		-0-

P.B.M. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273		
11		27745 X	27745	-0-	-0-	-0-	27745 2	N	-0-		-0-
12		28462 X	28462	-0-	-0-	-0-	28462 2	N	-0-		-0-
01		28458 X	27931	-0-	-527	-0-	27931 2	N	-0-		-0-
02		26460 X	25391	-0-	-1069	-0-	25391 2	N	-0-		-0-
03		28675 X	28121	-0-	-554	-0-	28121 2	N	-0-		-0-
04		27750 X	27009	-0-	-741	-0-	27009 2	N	-0-		-0-

REED, E. O.			WELL #: 1A		RRCID -> 190203		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		4055	-0-	-0-	-0-	-0-	4055 3	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6630 X	3750	-0-	-2880	-0-	3750 2		N	-0-			-0-
12	6758 X	3054	-0-	-3704	-0-	3054 2		N	-0-			-0-
01	6758 X	5431	-0-	-1327	-0-	5431 2		N	-0-			-0-
02	5320 X	3359	-0-	-1961	-0-	3359 2		N	-0-			-0-
03	5890 X	2717	-0-	-3173	-0-	2717 2		N	-0-			-0-
04	5250 X	2519	-0-	-2731	-0-	2519 2		N	-0-			-0-

PALMER		WELL #: 3		RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917				
*05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
06	2250 N	801	-0-	-1449	-0-	801 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	609	-0-	-662	-0-	609 3		N	-0-			-0-
08	806 N	719	-0-	-87	-0-	719 3		N	-0-			-0-
09	810 N	754	-0-	-56	-0-	754 3		N	-0-			-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			-0-
01	1240 N	563	-0-	-677	-0-	563 3		N	-0-			-0-
02	1036 N	710	-0-	-326	-0-	710 3		N	-0-			-0-
03	992 N	275	-0-	-717	-0-	275 3		N	-0-			-0-
04	540 N	15	-0-	-525	-0-	15 3		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200				
11	14820 X	13958	-0-	-862	-0-	13958 2		N	-0-			-0-
12	14818 X	14114	-0-	-704	-0-	14114 2		N	-0-			-0-
01	14663 X	14137	-0-	-526	-0-	14137 2		N	-0-			-0-
02	13244 X	12689	-0-	-555	-0-	12689 2		N	-0-			-0-
03	14632 X	13535	-0-	-1097	-0-	13535 2		N	-0-			-0-
04	13950 X	13337	-0-	-613	-0-	13337 2		N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 230081		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502				
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
12	899 N	585	-0-	-314	-0-	585 2		N	-0-			-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
*04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			-0-

CHISOS OPERATING, INC.		149441		RRCID -> 178417		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370				
PRICE		WELL #: 1A										
11	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
04	1170 N	607	-0-	-563	-0-	607 3		N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 183070		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386				
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #: 1										
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440									
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362				
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A				
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 3			N	-0-			-0-
12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3			N	-0-			-0-
01	2759 N	2475	-0-	-284	-0-	2475 3			N	-0-			-0-
02	2492 N	2066	-0-	-426	-0-	2066 3			N	-0-			-0-
03	2759 N	2213	-0-	-546	-0-	2213 3			N	-0-			-0-
04	2400 N	2037	-0-	-363	-0-	2037 3			N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845			
11	23160 X	21355	-0-	-1805	-0-	21355 3			N	-0-			-0-
12	23932 X	20507	-0-	-3425	-0-	20507 3			N	-0-			-0-
01	23343 X	19025	-0-	-4318	-0-	19025 3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15753	-0-	15753	15753	15753 3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21404	-0-	21404	37157	21404 3			N	-0-			-0-
*04	56047 X	18890	-0-	-37157	-0-	18890 3			N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178			
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:	2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868			
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3			N	-0-			-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3			N	-0-			-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3			N	-0-			-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212 3			N	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3			N	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3			N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT				WELL #:	1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396			
11	35250 X	33023	-0-	-2227	-0-	33023 3			N	-0-			-0-
12	36425 X	33572	-0-	-2853	-0-	33572 3			N	-0-			-0-
01	34100 X	32694	-0-	-1406	-0-	32694 3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	30885	-0-	30885	30885	30885 3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	33767	-0-	33767	64652	33767 3			N	-0-			-0-
*04	96138 X	31486	-0-	-64652	-0-	31486 3			N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SABRE OPERATING, INC. 742261
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2			N	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2			N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2			N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2			N	-0-			-0-
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2			N	-0-			-0-
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2			N	-0-			-0-
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2			N	-0-			-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2			N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

11	18288 X	18288	-0-	-0-	-0-	18288 2			N	-0-			-0-
12	18329 X	18329	-0-	-0-	-0-	18329 2			N	-0-			-0-
01	18631 X	18445	-0-	-186	-0-	18445 2			N	-0-			-0-
02	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	16783 2			N	-0-			-0-
03	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	18292 2			N	-0-			-0-
*04	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	17772 2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

11	12300 X	11954	-0-	-346	-0-	11953 3	1 9		N	1	1 8		-0-
12	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	13508 3			N	-0-			-0-
01	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13503 3			N	-0-			-0-
02	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	10344 3	1538 4		N	-0-			-0-
03	13516 X	332	-0-	-13184	-0-	332 4			N	-0-			-0-
*04	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	13042 3	57 4		N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

11	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3			N	-0-			-0-
12	1984 X	1931	-0-	-53	-0-	1931 3			N	-0-			-0-
01	1984 X	1946	-0-	-38	-0-	1946 3			N	-0-			-0-
02	1792 N	1741	-0-	-51	-0-	1741 3			N	-0-			-0-
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3			N	-0-			-0-
*04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3			N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

11	133805 X	133805	-0-	-0-	-0-	133805 3			N	-0-			-0-
12	136860 X	136860	-0-	-0-	-0-	136860 3			N	-0-			-0-
01	133765 X	126437	-0-	-7328	-0-	126429 3	8 9		N	7	7 8		-0-
02	124880 X	116388	-0-	-8492	-0-	116388 3			N	-0-			-0-
03	138260 X	136834	-0-	-1426	-0-	136814 3	20 9		N	18	18 8		-0-
*04	133800 X	124198	-0-	-9602	-0-	124187 3	11 9		N	10	10 8		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 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
11	840 N	744	-0-	-96	-0-	744 3		N	-0-			-0-
12	899 N	758	-0-	-141	-0-	758 3		N	-0-			-0-
01	837 N	761	-0-	-76	-0-	761 3		N	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 3		N	-0-			-0-
04	750 N	694	-0-	-56	-0-	694 3		N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

11	40690 X	40690	-0-	-0-	-0-	40690 2		N	-0-			-0-
12	41182 X	41182	-0-	-0-	-0-	41182 2		N	-0-			-0-
01	41581 X	41581	-0-	-0-	-0-	41581 2		N	-0-			-0-
02	37772 X	36575	-0-	-1197	-0-	36575 2		N	-0-			-0-
03	41819 X	39035	-0-	-2784	-0-	39035 2		N	-0-			-0-
04	40470 X	38500	-0-	-1970	-0-	38500 2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

11	12540 X	2591	-0-	-9949	-0-	2591 2		N	-0-			-0-
12	12958 X	1795	-0-	-11163	-0-	1795 2		N	-0-			-0-
01	12958 X	2021	-0-	-10937	-0-	2021 2		N	-0-			-0-
02	3024 X	6	-0-	-3018	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-			-0-
04	2580 X	9	-0-	-2571	-0-	9 2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

11	27090 X	25410	-0-	-1680	-0-	25410 2		N	-0-			-0-
12	27993 X	25754	-0-	-2239	-0-	25754 2		N	-0-			-0-
01	27962 X	26346	-0-	-1616	-0-	26346 2		N	-0-			-0-
02	24612 X	24102	-0-	-510	-0-	24102 2		N	-0-			-0-
03	26350 X	25333	-0-	-1017	-0-	25333 2		N	-0-			-0-
*04	25841 X	25841	-0-	-0-	-0-	25841 2		N	-0-			-0-

P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF. 19626 - 20465

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

11	49050 X	44569	-0-	-4481	-0-	44569 2		N	-0-			-0-
12	50685 X	46706	-0-	-3979	-0-	46706 2		N	-0-			-0-
01	50530 X	45215	-0-	-5315	-0-	45215 2		N	-0-			-0-
02	42053 X	42053	-0-	-0-	-0-	42053 2		N	-0-			-0-
03	46880 X	46880	-0-	-0-	-0-	46880 2		N	-0-			-0-
04	45210 X	43381	-0-	-1829	-0-	43381 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
NEAL, J. O. -21-		WELL #: 1		RRCID -> 050514		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268				
M	O	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
*05	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680 3	N	-0-		-0-	
06	900	N	574	-0-	-326	-0-	574 3	N	-0-		-0-	
07	1023	N	800	-0-	-223	-0-	800 3	N	-0-		-0-	
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-	
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-		-0-	
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		-0-	
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-		-0-	
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-		-0-	
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-		-0-	
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-		-0-	
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-		-0-	
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		-0-	

MOORE, J. F. UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A				
*05	21948	X	21940	-0-	-8	-0-	21940 2	N	-0-		-0-	
06	21240	X	21116	-0-	-124	-0-	21116 2	N	-0-		-0-	
07	21948	X	21741	-0-	-207	-0-	21741 2	N	-0-		-0-	
08	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21922 2	N	-0-		-0-	
09	21000	X	20748	-0-	-252	-0-	20748 2	N	-0-		-0-	
10	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-	21778 2	N	-0-		-0-	
11	21000	X	20920	-0-	-80	-0-	20920 2	N	-0-		-0-	
12	21700	X	21594	-0-	-106	-0-	21594 2	N	-0-		-0-	
01	21700	X	21584	-0-	-116	-0-	21584 2	N	-0-		-0-	
02	19516	X	19505	-0-	-11	-0-	19505 2	N	-0-		-0-	
03	21607	X	21555	-0-	-52	-0-	21555 2	N	-0-		-0-	
*04	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	20915 2	N	-0-		-0-	

PRICE, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889				
11	8070	X	6944	-0-	-1126	-0-	6944 2	N	-0-		-0-	
12	8339	X	6449	-0-	-1890	-0-	6449 2	N	-0-		-0-	
01	8339	X	7688	-0-	-651	-0-	7688 2	N	-0-		-0-	
02	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972 2	N	-0-		-0-	
03	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898 2	N	-0-		-0-	
*04	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346 2	N	-0-		-0-	

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020				
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
12	1023	N	66	-0-	-957	-0-	66 3	N	-0-		-0-	
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-	
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040124			COMPL. DATE 08/01/1966			TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		8970 X	8912	-0-	-58	-0-	8912 2		N	-0-			-0-
12		9269 X	8383	-0-	-886	-0-	8383 2		N	-0-			-0-
01		9238 X	8561	-0-	-677	-0-	8561 2		N	-0-			-0-
02		8316 X	7684	-0-	-632	-0-	7684 2		N	-0-			-0-
03		9207 X	9056	-0-	-151	-0-	9056 2		N	-0-			-0-
04		8910 X	8520	-0-	-390	-0-	8520 2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 040127			COMPL. DATE 05/31/1966			TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A		
*06		58710 X	56791	-0-	-1919	-0-	56791 2		N	-0-			-0-
07		62586 X	62586	-0-	-0-	-0-	62586 2		N	-0-			-0-
08		61194 X	55987	-0-	-5207	-0-	55987 2		N	-0-			-0-
09		61405 X	61405	-0-	-0-	-0-	61405 2		N	-0-			-0-
10		62589 X	59309	-0-	-3280	-0-	59309 2		N	-0-			-0-
11		60570 X	44002	-0-	-16568	-0-	44002 2		N	-0-			-0-
12		62620 X	53943	-0-	-8677	-0-	53943 2		N	-0-			-0-
01		62620 X	53987	-0-	-8633	-0-	53987 2		N	-0-			-0-
02		55440 X	48433	-0-	-7007	-0-	48433 2		N	-0-			-0-
03		59303 X	53716	-0-	-5587	-0-	53716 2		N	-0-			-0-
04		52260 X	51606	-0-	-654	-0-	51606 2		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040210			COMPL. DATE 10/02/1966			TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A		
11		38245 X	38245	-0-	-0-	-0-	38245 2		N	-0-			-0-
12		39159 X	39159	-0-	-0-	-0-	39159 2		N	-0-			-0-
01		41006 X	41006	-0-	-0-	-0-	41006 2		N	-0-			-0-
02		35941 X	35941	-0-	-0-	-0-	35941 2		N	-0-			-0-
03		37944 X	37666	-0-	-278	-0-	37666 2		N	-0-			-0-
*04		38339 X	38339	-0-	-0-	-0-	38339 2		N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040227			COMPL. DATE 09/18/1966			TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A		
11		9090 X	349	-0-	-8741	-0-	349 2		N	-0-			-0-
12		9114 X	609	-0-	-8505	-0-	609 2		N	-0-			-0-
01		8525 X	8187	-0-	-338	-0-	8187 2		N	-0-			-0-
02		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922 2		N	-0-			-0-
03		9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894 2		N	-0-			-0-
*04		9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9162 2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040794			COMPL. DATE 12/23/1966			TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A		
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
01		744 N	659	-0-	-85	-0-	659 2		N	-0-			-0-
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
*04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 041747			COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825		
11		25868 X	25868	-0-	-0-	-0-	25868 2		N	-0-			-0-
12		26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	26857 2		N	-0-			-0-
01		26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	26939 2		N	-0-			-0-
02		26053 X	26053	-0-	-0-	-0-	26053 2		N	-0-			-0-
03		27122 X	27122	-0-	-0-	-0-	27122 2		N	-0-			-0-
*04		26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	26626 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL			WELL #:		2	RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE			
11		870 N	741	-0-	-129	-0-		741 2		N	-0-	-0-
12		868 N	755	-0-	-113	-0-		755 2		N	-0-	-0-
01		744 N	739	-0-	-5	-0-		739 2		N	-0-	-0-
02		700 N	626	-0-	-74	-0-		626 2		N	-0-	-0-
03		744 N	714	-0-	-30	-0-		714 2		N	-0-	-0-
*04		721 N	721	-0-	-0-	-0-		721 2		N	-0-	-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2					WELL #:	1	RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A	
11		50355 X	50355	-0-	-0-	-0-		50355 2		N	-0-	-0-
12		50716 X	50420	-0-	-296	-0-		50420 2		N	-0-	-0-
01		50716 X	50176	-0-	-540	-0-		50176 2		N	-0-	-0-
02		47012 X	42230	-0-	-4782	-0-		42230 2		N	-0-	-0-
03		52049 X	48181	-0-	-3868	-0-		48181 2		N	-0-	-0-
04		50370 X	45970	-0-	-4400	-0-		45970 2		N	-0-	-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A	
11		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-		4519 2		N	-0-	-0-
12		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-		4993 2		N	-0-	-0-
01		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-		4902 2		N	-0-	-0-
02		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-		4414 2		N	-0-	-0-
03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-		5183 2		N	-0-	-0-
*04		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-		5056 2		N	-0-	-0-

ABELL EAST UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A	
11		15390 X	14913	-0-	-477	-0-		14913 2		N	-0-	-0-
12		15903 X	15356	-0-	-547	-0-		97 1	15259 2	N	-0-	-0-
01		15841 X	15140	-0-	-701	-0-		15140 2		N	-0-	-0-
02		14308 X	13269	-0-	-1039	-0-		13269 2		N	-0-	-0-
03		15841 X	15207	-0-	-634	-0-		15207 2		N	-0-	-0-
*04		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-		14937 2		N	-0-	-0-

-DD- GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752	
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309 2		N	-0-	-0-
12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294 2		N	-0-	-0-
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283 2		N	-0-	-0-
02		1176 N	1138	-0-	-38	-0-		1138 2		N	-0-	-0-
03		1302 N	1109	-0-	-193	-0-		1109 2		N	-0-	-0-
*04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1314 2		N	-0-	-0-

ABELL WEST UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636	
11		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-		2050 2		N	-0-	-0-
12		1426 X	1282	-0-	-144	-0-		1282 2		N	-0-	-0-
01		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-		2667 2		N	-0-	-0-
02		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-		1309 2		N	-0-	-0-
03		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-		2144 2		N	-0-	-0-
04		1380 X	47	-0-	-1333	-0-		47 2		N	-0-	-0-

USM ET AL GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A	
11		61926 X	61926	-0-	-0-	-0-		61926 2		N	-0-	-0-
12		63077 X	63077	-0-	-0-	-0-		63077 2		N	-0-	-0-
01		62126 X	62126	-0-	-0-	-0-		62126 2		N	-0-	-0-
02		56613 X	56613	-0-	-0-	-0-		56613 2		N	-0-	-0-
03		63612 X	61479	-0-	-2133	-0-		61479 2		N	-0-	-0-
04		61560 X	59034	-0-	-2526	-0-		59034 2		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	046277	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	22675	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		90330 X	89765	-0-	-565	-0-	89765 2		N	-0-		-0-
12		92442 X	90108	-0-	-2334	-0-	90108 2		N	-0-		-0-
01		91884 X	88466	-0-	-3418	-0-	88466 2		N	-0-		-0-
02		83776 X	81946	-0-	-1830	-0-	81946 2		N	-0-		-0-
03		92752 X	89621	-0-	-3131	-0-	89621 2		N	-0-		-0-
04		89760 X	85167	-0-	-4593	-0-	85167 2		N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	046278	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	22775	PERF.	21361 - 22705
*05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		-0-
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		-0-
08		589 N	500	-0-	-89	-0-	500 2		N	-0-		-0-
09		540 N	486	-0-	-54	-0-	486 2		N	-0-		-0-
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
12		496 N	448	-0-	-48	-0-	448 2		N	-0-		-0-
01		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2		N	-0-		-0-
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
04		480 N	331	-0-	-149	-0-	331 2		N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID ->	046608	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	22545	PERF.	N/A
11		20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	20191 2		N	-0-		-0-
12		19158 X	18591	-0-	-567	-0-	18591 2		N	-0-		-0-
01		19158 X	11998	-0-	-7160	-0-	11998 2		N	-0-		-0-
02		18844 X	10069	-0-	-8775	-0-	10069 2		N	-0-		-0-
03		20863 X	17688	-0-	-3175	-0-	17688 2		N	-0-		-0-
04		20190 X	18156	-0-	-2034	-0-	18156 2		N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	048124	COMPL. DATE	03/29/1970	TOTAL DEPTH	22660	PERF.	N/A
11		121410 X	121095	-0-	-315	-0-	121095 2		N	-0-		-0-
12		125457 X	123760	-0-	-1697	-0-	123760 2		N	-0-		-0-
01		125457 X	124175	-0-	-1282	-0-	124175 2		N	-0-		-0-
02		115024 X	110812	-0-	-4212	-0-	110812 2		N	-0-		-0-
03		127348 X	125035	-0-	-2313	-0-	125035 2		N	-0-		-0-
04		121110 X	119429	-0-	-1681	-0-	119429 2		N	-0-		-0-

USM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048532	COMPL. DATE	04/28/1976	TOTAL DEPTH	22728	PERF.	21438 - 22728
11		600 N	471	-0-	-129	-0-	471 2		N	-0-		-0-
12		589 N	507	-0-	-82	-0-	507 2		N	-0-		-0-
01		496 N	488	-0-	-8	-0-	488 2		N	-0-		-0-
02		448 N	383	-0-	-65	-0-	383 2		N	-0-		-0-
03		496 N	15	-0-	-481	-0-	15 2		N	-0-		-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-

BEM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048852	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	22750	PERF.	N/A
11		27869 X	27869	-0-	-0-	-0-	27869 2		N	-0-		-0-
12		28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	28632 2		N	-0-		-0-
01		29147 X	29147	-0-	-0-	-0-	29147 2		N	-0-		-0-
02		26154 X	26154	-0-	-0-	-0-	26154 2		N	-0-		-0-
03		29937 X	29937	-0-	-0-	-0-	29937 2		N	-0-		-0-
*04		28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	28300 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 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
11	41188 X	41188	-0-	-0-	-0-	41188 2		N	-0-		-0-
12	42110 X	42110	-0-	-0-	-0-	42110 2		N	-0-		-0-
01	41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	41050 2		N	-0-		-0-
02	38444 X	37389	-0-	-1055	-0-	37389 2		N	-0-		-0-
03	42563 X	40776	-0-	-1787	-0-	40776 2		N	-0-		-0-
04	41190 X	39435	-0-	-1755	-0-	39435 2		N	-0-		-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701			
11	27755 X	27755	-0-	-0-	-0-	27755 2		N	-0-		-0-
12	28582 X	28554	-0-	-28	-0-	28554 2		N	-0-		-0-
01	28629 X	28629	-0-	-0-	-0-	28629 2		N	-0-		-0-
02	25900 X	25513	-0-	-387	-0-	25513 2		N	-0-		-0-
03	28675 X	28382	-0-	-293	-0-	28382 2		N	-0-		-0-
04	27750 X	27638	-0-	-112	-0-	27638 2		N	-0-		-0-

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A			
11	7860 X	7832	-0-	-28	-0-	7832 2		N	-0-		-0-
12	8091 X	7973	-0-	-118	-0-	7973 2		N	-0-		-0-
01	7936 X	7836	-0-	-100	-0-	7836 2		N	-0-		-0-
02	7308 X	7009	-0-	-299	-0-	7009 2		N	-0-		-0-
03	8091 X	7743	-0-	-348	-0-	7743 2		N	-0-		-0-
04	7830 X	7308	-0-	-522	-0-	7308 2		N	-0-		-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A			
11	26958 X	26958	-0-	-0-	-0-	26958 2		N	-0-		-0-
12	27569 X	27569	-0-	-0-	-0-	27569 2		N	-0-		-0-
01	26199 X	26199	-0-	-0-	-0-	26199 2		N	-0-		-0-
02	24720 X	24720	-0-	-0-	-0-	24720 2		N	-0-		-0-
03	33544 X	33544	-0-	-0-	-0-	33544 2		N	-0-		-0-
*04	29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	29411 2		N	-0-		-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A			
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		-0-
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
03	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A			
11	18660 X	16885	-0-	-1775	-0-	16885 2		N	-0-		-0-
12	19189 X	16347	-0-	-2842	-0-	16347 2		N	-0-		-0-
01	19003 X	16236	-0-	-2767	-0-	16236 2		N	-0-		-0-
02	17164 X	13699	-0-	-3465	-0-	13699 2		N	-0-		-0-
03	19003 X	15770	-0-	-3233	-0-	15770 2		N	-0-		-0-
04	16890 X	14087	-0-	-2803	-0-	14087 2		N	-0-		-0-

BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124			
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
12	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-		-0-
04	1050 N	941	-0-	-109	-0-	941 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
CIMAREX ENERGY CO.					153438							
BILL DEWITT-PARKE			WELL #:		1	RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	111030 X	92821	-0-	-18209	-0-	92821	2			N	-0-	-0-
12	114731 X	106371	-0-	-8360	-0-	106371	2			N	-0-	-0-
01	114731 X	109307	-0-	-5424	-0-	109306	2	1	9	N	1	8
02	DLQ G-10	85916	-0-	85916	85916	85916	2			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	111324	-0-	111324	197240	111324	2			N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	108035	-0-	108035	305275	108035	2			N	-0-	-0-

PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #:		1	RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430		PERF. N/A
11	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	20379	2			N	-0-	-0-
12	20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	20777	2			N	-0-	-0-
01	20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	20756	2	1	9	N	1	8
02	DLQ G-10	17629	-0-	17629	17629	17629	2			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	19684	-0-	19684	37313	19684	2			N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	20188	-0-	20188	57501	20188	2			N	-0-	-0-

PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #:		2	RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667		PERF. N/A
11	16650 X	14604	-0-	-2046	-0-	14604	2			N	-0-	-0-
12	17577 X	15268	-0-	-2309	-0-	15268	2			N	-0-	-0-
01	17577 X	14881	-0-	-2696	-0-	14880	2	1	9	N	1	8
02	DLQ G-10	14916	-0-	14916	14916	14916	2			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	17888	-0-	17888	32804	17888	2			N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	15834	-0-	15834	48638	15834	2			N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY			WELL #:		1	RRCID -> 044500		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 22263		PERF. 20784 - 22162
BUTZ GAS UNIT												
11	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3			N	-0-	-0-
12	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	3			N	-0-	-0-
01	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3			N	-0-	-0-
02	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-	-0-
03	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	3			N	-0-	-0-
*04	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3			N	-0-	-0-

FORTSON -A-			WELL #:		2	RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818		PERF. N/A
11	65070 X	61051	-0-	-4019	-0-	61051	3			N	-0-	-0-
12	62912 X	62912	-0-	-0-	-0-	62912	3			N	-0-	-0-
01	67704 X	58381	-0-	-9323	-0-	58381	3			N	-0-	-0-
02	61152 X	49435	-0-	-11717	-0-	49435	3			N	-0-	-0-
03	67704 X	63668	-0-	-4036	-0-	63668	3			N	-0-	-0-
*04	66988 X	66988	-0-	-0-	-0-	66988	3			N	-0-	-0-

PRICE -L-			WELL #:		1	RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725		PERF. N/A
11	1860 N	1587	-0-	-273	-0-	1587	3			N	-0-	-0-
12	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805	3			N	-0-	-0-
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-	-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-	-0-
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-	-0-
*04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 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
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3	N	-0-		-0-
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3	N	-0-		-0-
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3	N	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A			
11	27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	27394	3	N	-0-		-0-
12	27776 X	27499	-0-	-277	-0-	27499	3	N	-0-		-0-
01	27776 X	27046	-0-	-730	-0-	27046	3	N	-0-		-0-
02	25564 X	23818	-0-	-1746	-0-	23818	3	N	-0-		-0-
03	28303 X	27320	-0-	-983	-0-	27320	3	N	-0-		-0-
04	27390 X	26148	-0-	-1242	-0-	26148	3	N	-0-		-0-

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622			
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A			
11	1170 N	709	-0-	-461	-0-	709	3	N	-0-		-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-
01	1240 N	170	-0-	-1070	-0-	170	3	N	-0-		-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A			
11	56010 X	55254	-0-	-756	-0-	55254	3	N	-0-		-0-
12	57443 X	57087	-0-	-356	-0-	57087	3	N	-0-		-0-
01	58099 X	58099	-0-	-0-	-0-	58099	3	N	-0-		-0-
02	53123 X	53123	-0-	-0-	-0-	53123	3	N	-0-		-0-
03	58439 X	58439	-0-	-0-	-0-	58439	3	N	-0-		-0-
*04	55668 X	55668	-0-	-0-	-0-	55668	3	N	-0-		-0-

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600			
11	12960 X	12700	-0-	-260	-0-	12700	3	N	-0-		-0-
12	12958 X	12814	-0-	-144	-0-	12814	3	N	-0-		-0-
01	12927 X	12128	-0-	-799	-0-	12128	3	N	-0-		-0-
02	11340 X	9443	-0-	-1897	-0-	9443	3	N	-0-		-0-
03	12555 X	10350	-0-	-2205	-0-	10350	3	N	-0-		-0-
04	12150 X	11396	-0-	-754	-0-	11396	3	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 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
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391 3		N	-0-			-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
*04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

11	5760 X	4982	-0-	-778	-0-	4982 2		N	-0-			-0-
12	5952 X	5788	-0-	-164	-0-	5788 2		N	-0-			-0-
01	5952 X	4645	-0-	-1307	-0-	4645 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5232	-0-	5232	5232	5232 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5799	-0-	5799	11031	5799 2		N	-0-			-0-
*04	16601 X	5570	-0-	-11031	-0-	5570 2		N	-0-			-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF. 21330 - 22650

11	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10726 2		N	-0-			-0-
12	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	10410 2		N	-0-			-0-
01	11191 X	10441	-0-	-750	-0-	10441 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9352	-0-	9352	9352	9352 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10591	-0-	10591	19943	10591 2		N	-0-			-0-
*04	29085 X	9142	-0-	-19943	-0-	9142 2		N	-0-			-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF. 21230 - 22450

11	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1587	-0-	-273	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
01	2480 N	1649	-0-	-831	-0-	1649 2		N	-0-			-0-
02	1708 N	1390	-0-	-318	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1118	-0-	-463	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1229	-0-	-361	-0-	1229 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	048361	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH 22667 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	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION				378256								
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	088763	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170			
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-		-0-
12		744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2	N	-0-		-0-
01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-
02		1260 N	815	-0-	-445	-0-	815	2	N	-0-		-0-
03		713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2	N	-0-		-0-
04		900 N	837	-0-	-63	-0-	837	2	N	-0-		-0-

HUNT OIL COMPANY				416330								
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A			
11		12180 X	11185	-0-	-995	-0-	11185	2	N	-0-		-0-
12		12586 X	10005	-0-	-2581	-0-	10005	2	N	-0-		-0-
01		12741 X	12411	-0-	-330	-0-	12411	2	N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	10665	-0-	10665	10665	10665	2	N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	11637	-0-	11637	22302	11637	2	N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	11014	-0-	11014	33316	11014	2	N	-0-		-0-

PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A			
11		33897 X	33897	-0-	-0-	-0-	33897	2	N	-0-		-0-
12		35229 X	35229	-0-	-0-	-0-	35229	2	N	-0-		-0-
01		35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	35360	2	N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	28364	-0-	28364	28364	28364	2	N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	34068	-0-	34068	62432	34068	2	N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	33999	-0-	33999	96431	33999	2	N	-0-		-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	102124	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525			
11		20100 X	19433	-0-	-667	-0-	19433	2	N	-0-		-0-
12		19654 X	19344	-0-	-310	-0-	19344	2	N	-0-		-0-
01		20646 X	18323	-0-	-2323	-0-	18323	2	N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	17370	-0-	17370	17370	17370	2	N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	20511	-0-	20511	37881	20511	2	N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	17680	-0-	17680	55561	17680	2	N	-0-		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		1	RRCID ->	052369	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		483440										
SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL DEPTH	22830	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057501	COMPL. DATE	12/14/1973	TOTAL DEPTH	22750	PERF.	N/A		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID ->	052301	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	22660	PERF.	N/A		
11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3		N	-0-			-0-
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3		N	-0-			-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3		N	-0-			-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3		N	-0-			-0-
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3		N	-0-			-0-
*04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #:		1	RRCID ->	063632	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	22101	PERF.	20458 - 21915		
11	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	13653	3		N	-0-			-0-
12	14074	X	13832	-0-	-242	-0-	13832	3		N	-0-			-0-
01	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9458	-0-	9458	9458	9458	3		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	13842	-0-	13842	23300	13842	3		N	-0-			-0-
*04	36396	X	13096	-0-	-23300	-0-	13096	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	080165	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	21964	PERF.	21236 - 21754		
11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
01	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
03	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545												
FSOC-LEON		WELL #:		1	RRCID ->	049868	COMPL. DATE	06/22/1974	TOTAL DEPTH	22600	PERF.	N/A		
11	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	935	1	23372	2	N	-0-		-0-
12	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	810	1	25033	2	N	-0-		-0-
01	32728	X	32728	-0-	-0-	-0-	857	1	31871	2	N	-0-		-0-
02	29000	X	29000	-0-	-0-	-0-	857	1	28143	2	N	-0-		-0-
03	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	783	1	27473	2	N	-0-		-0-
04	25980	X	22860	-0-	-3120	-0-	579	1	22281	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545															
FEE -8-		WELL #: 1		RRCID -> 051038		COMPL. DATE 09/07/1971		TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO		598911															
TOMAHAWK		WELL #: 1		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999									
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SABRE OPERATING, INC.		742261															
SABINE		WELL #: 1		RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981 PERF. 21928 - 22870									
11	2610 X	1410	-0-	-1200	-0-	1410	2			N	-0-					-0-	
12	2697 X	1194	-0-	-1503	-0-	1194	2			N	-0-					-0-	
01	1705 N	999	-0-	-706	-0-	999	2			N	-0-					-0-	
02	2800 N	3397	-0-	597	597	3396	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	2359 N	1762	-0-	-597	-0-	1762	2			N	-0-					-0-	
*04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854															
NEAL, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A									
11	6240 X	1781	-0-	-4459	-0-	1781	2			N	-0-					-0-	
12	6448 X	1473	-0-	-4975	-0-	1473	2			N	-0-					-0-	
01	6448 X	1448	-0-	-5000	-0-	1448	2			N	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	899	-0-	899	899	899	2			N	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	160	-0-	160	1059	160	2			N	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	393	-0-	393	1452	393	2			N	-0-					-0-	

TYRRELL, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A									
11	20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	20539	2			N	-0-					-0-	
12	21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	21010	2			N	-0-					-0-	
01	21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	21275	2			N	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	19092	-0-	19092	19092	19092	2			N	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	21175	-0-	21175	40267	21175	2			N	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	19979	-0-	19979	60246	19979	2			N	-0-					-0-	

GOMEZ S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A									
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WTG EXPLORATION 9452220
 WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	N	-0-		-0-
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-		-0-
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-		-0-
02		112 N	55	-0-	-57	-0-	55	2	N	-0-		-0-
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-		-0-
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

11		73168 X	73168	-0-	-0-	-0-	73168	2	N	-0-		-0-
12		68479 X	60881	-0-	-7598	-0-	60881	2	N	-0-		-0-
01		74493 X	66337	-0-	-8156	-0-	66337	2	N	-0-		-0-
02		74186 X	74186	-0-	-0-	-0-	74186	2	N	-0-		-0-
03		82537 X	82537	-0-	-0-	-0-	82537	2	N	-0-		-0-
*04		79615 X	79615	-0-	-0-	-0-	79615	2	N	-0-		-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

11		105754 X	105754	-0-	-0-	-0-	105754	2	N	-0-		-0-
12		104371 X	104371	-0-	-0-	-0-	104371	2	N	-0-		-0-
01		108939 X	108939	-0-	-0-	-0-	108939	2	N	-0-		-0-
02		96180 X	95590	-0-	-590	-0-	95590	2	N	-0-		-0-
03		106485 X	106256	-0-	-229	-0-	106256	2	N	-0-		-0-
*04		103327 X	103327	-0-	-0-	-0-	103327	2	N	-0-		-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

11		78364 X	78364	-0-	-0-	-0-	78364	2	N	-0-		-0-
12		80735 X	80735	-0-	-0-	-0-	80735	2	N	-0-		-0-
01		80341 X	80341	-0-	-0-	-0-	80341	2	N	-0-		-0-
02		73108 X	64975	-0-	-8133	-0-	64975	2	N	-0-		-0-
03		80941 X	73332	-0-	-7609	-0-	73332	2	N	-0-		-0-
04		78330 X	76870	-0-	-1460	-0-	76870	2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

11		3060 X	2887	-0-	-173	-0-	2887	2	N	-0-		-0-
12		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-		-0-
01		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	-0-		-0-
02		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2	N	-0-		-0-
03		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2	N	-0-		-0-
*04		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	7050 X	6936	-0-	-114	-0-	6936 2	N	-0-		-0-
12	7285 X	7067	-0-	-218	-0-	7067 2	N	-0-		-0-
01	7285 X	7077	-0-	-208	-0-	7077 2	N	-0-		-0-
02	6524 X	6399	-0-	-125	-0-	6399 2	N	-0-		-0-
03	7161 X	7118	-0-	-43	-0-	7118 2	N	-0-		-0-
04	6930 X	6532	-0-	-398	-0-	6532 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A		
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2	N	-0-		-0-
12	2604 N	2573	-0-	-31	-0-	2573 2	N	-0-		-0-
01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2	N	-0-		-0-
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2	N	-0-		-0-
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2	N	-0-		-0-
04	2580 N	2573	-0-	-7	-0-	2573 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A		
11	43301 X	43301	-0-	-0-	-0-	43301 2	N	-0-		-0-
12	47333 X	47333	-0-	-0-	-0-	47333 2	N	-0-		-0-
01	77903 X	7868	-0-	-70035	-0-	7868 2	N	-0-		-0-
02	58968 X	29879	-0-	-29089	-0-	29879 2	N	-0-		-0-
03	65286 X	30381	-0-	-34905	-0-	30381 2	N	-0-		-0-
04	45810 X	30540	-0-	-15270	-0-	30540 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A		
11	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	1488 2	N	-0-		-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537 2	N	-0-		-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	1374 2	N	-0-		-0-
04	1410 N	5	-0-	-1405	-0-	5 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A		
11	119964 X	119964	-0-	-0-	-0-	119964 3	N	-0-		-0-
12	116963 X	115406	-0-	-1557	-0-	115393 3	N	12	12 8	-0-
01	119629 X	115127	-0-	-4502	-0-	115102 3	N	23	23 8	-0-
02	107604 X	94218	-0-	-13386	-0-	94212 3	N	5	5 8	-0-
03	119133 X	114070	-0-	-5063	-0-	114068 3	N	2	2 8	-0-
*04	115290 X	114075	-0-	-1215	-0-	114068 3	N	6	6 8	-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A				
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
11	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	22352	2	N	-0-		-0-
12	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2	N	-0-		-0-
01	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2	N	-0-		-0-
02	20804	X	20683	-0-	-121	-0-	20683	2	N	-0-		-0-
03	23033	X	22815	-0-	-218	-0-	22815	2	N	-0-		-0-
04	22290	X	22042	-0-	-248	-0-	22042	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A				
11	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2	N	-0-		-0-
12	6417	X	6330	-0-	-87	-0-	56	1	N	6274	2	-0-
01	6417	X	5969	-0-	-448	-0-	75	1	N	5894	2	-0-
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	68	1	N	5814	2	-0-
03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	75	1	N	7313	2	-0-
*04	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	72	1	N	6847	2	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A				
11	22170	X	21853	-0-	-317	-0-	21853	2	N	-0-		-0-
12	22723	X	21458	-0-	-1265	-0-	21458	2	N	-0-		-0-
01	22723	X	22175	-0-	-548	-0-	22175	2	N	-0-		-0-
02	20384	X	7808	-0-	-12576	-0-	7808	2	N	-0-		-0-
03	22568	X	18396	-0-	-4172	-0-	18396	2	N	-0-		-0-
*04	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	23620	2	N	-0-		-0-

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339				
*05	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2	N	-0-		-0-
06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2	N	-0-		-0-
07	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2	N	-0-		-0-
08	9424	X	9310	-0-	-114	-0-	9310	2	N	-0-		-0-
09	9120	X	8407	-0-	-713	-0-	8407	2	N	-0-		-0-
10	9424	X	8781	-0-	-643	-0-	8781	2	N	-0-		-0-
11	9120	X	8471	-0-	-649	-0-	8471	2	N	-0-		-0-
12	9424	X	9281	-0-	-143	-0-	9281	2	N	-0-		-0-
01	9300	X	8666	-0-	-634	-0-	8666	2	N	-0-		-0-
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2	N	-0-		-0-
03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2	N	-0-		-0-
*04	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954				
11	17250	X	16130	-0-	-1120	-0-	16130	2	N	-0-		-0-
12	17825	X	16309	-0-	-1516	-0-	16309	2	N	-0-		-0-
01	17732	X	16087	-0-	-1645	-0-	16087	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10		15286	-0-	15286	15286	15286	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10		17879	-0-	17879	33165	17879	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10		16137	-0-	16137	49302	16137	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES		OPERATING LP		495445										
LHR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591		CAPACITY			CNTY: PECOS					
R. M. GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.19234 - 19272		
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
MAY, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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-

MAY, JOHN				WELL #:	2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A		
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1381	2	14	9	Y	13	76	1	58
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1408	2	22	9	Y	20			78
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1334	2	19	9	Y	17			95
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1238	2	21	9	Y	19			114
03	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1363	2	19	9	Y	17			131
*04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	90	1	56

MAY, JOHN				WELL #:	4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A		
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18	105	1	42
12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1781	2	31	9	Y	28			70
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1781	2	23	9	Y	21			91
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1360	2	24	9	Y	22			113
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1781	2	28	9	Y	25			138
*04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1791	2	17	9	Y	15	90	1	63

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535		CAPACITY			CNTY: PECOS					
MENDEL 26				WELL #:	2 L	RRCID ->	073721	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	11306	PERF. N/A		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535													
PECOS -D- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 171858		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	74	2	7	9	N	6				81
12	96	N	96	-0-	-0-	61	2	35	9	N	32				113
01	93	N	63	-0-	-30	53	2	10	9	N	9				122
02	84	N	61	-0-	-23	47	2	14	9	N	13				135
03	93	N	85	-0-	-8	74	2	11	9	N	10				145
*04	82	N	82	-0-	-0-	74	2	8	9	N	7				152

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: N/A						
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 057241		COMPL. DATE 12/20/1973			TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185						
11	746	N	746	-0-	-0-	746	2			Y	-0-				1
12	710	N	710	-0-	-0-	710	2			Y	-0-				1
01	372	N	345	-0-	-27	345	2			Y	-0-				1
02	696	N	696	-0-	-0-	696	2			Y	-0-				1
03	648	N	648	-0-	-0-	648	2			Y	-0-				1
*04	490	N	490	-0-	-0-	490	2			Y	-0-				1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140						
*10	186	N	156	-0-	-30	156	2			Y	-0-				2
11	180	N	100	-0-	-80	100	2			Y	-0-				2
12	186	N	87	-0-	-99	87	2			Y	-0-				2
01	165	N	165	-0-	-0-	165	2			Y	-0-				2
02	143	N	143	-0-	-0-	143	2			Y	-0-				2
03	176	N	176	-0-	-0-	176	2			Y	-0-				2
*04	153	N	153	-0-	-0-	153	2			Y	-0-				2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: N/A						
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987			TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960						
*06	5921	X	5921	-0-	-0-	5907	3	14	9	Y	13				120
07	7329	X	7329	-0-	-0-	7304	3	25	9	Y	23				143
08	7049	X	7049	-0-	-0-	7032	3	17	9	Y	15				158
09	7003	X	7003	-0-	-0-	6977	3	26	9	Y	24	98	1		84
*10	7316	X	6304	-0-	-1012	6289	3	15	9	Y	14				98
11	7080	X	5336	-0-	-1744	5327	3	9	9	Y	8				106
12	7316	X	4987	-0-	-2329	4937	3	50	9	Y	45				151
01	7223	X	4460	-0-	-2763	4393	3	67	9	Y	61	92	1		120
02	6216	X	3698	-0-	-2518	3685	3	13	9	Y	12	80	1		52
03	6293	X	6193	-0-	-100	6160	3	33	9	Y	30				82
04	5340	X	4407	-0-	-933	4379	3	28	9	Y	25				107

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
NEAL, J. O. 21		WELL #: 2		RRCID -> 184042		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561				
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
*05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
09	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	3	N	-0-			-0-
10	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3	N	-0-			-0-
11	270 N	52	-0-	-218	-0-	52	3	N	-0-			-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3	N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #: 1		RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598				
11	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2	N	-0-			-0-
12	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2	N	-0-			-0-
01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2	N	-0-			-0-
02	5432 X	5156	-0-	-276	-0-	5156	2	N	-0-			-0-
03	6014 X	5757	-0-	-257	-0-	5757	2	N	-0-			-0-
04	6420 X	4804	-0-	-1616	-0-	4804	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		35708 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700										
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053				
11	20070	20068	-0-	-2	-0-	20068	3	N	-0-			-0-
12	20823	20823	-0-	-0-	-0-	20823	3	N	-0-			-0-
01	20823	20823	-0-	-0-	-0-	20823	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	18809	-0-	18809	18809	18809	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20850	-0-	20850	39659	20850	3	N	-0-			-0-
*04	20196	20196	-0-	-0-	39659	20196	3	N	-0-			-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
LINN OPERATING, INC.		501545										
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023				
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2	N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2	N	-0-			-0-
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)												
WTG EXPLORATION												
ARCO-TERRAZAS												
35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
945220												
WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		390 N	356	-0-	-34	-0-	355 2	1 9	N	1	1 8	220
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9	N	1	1 8	220
01		403 N	401	-0-	-2	-0-	400 2	1 9	N	1	1 8	220
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	349 2	2 9	N	2	2 8	220
*03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	583 2	10 9	N	9	9 8	220
*04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	528 2	7 9	N	6	6 8	212

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1												
35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
147862												
WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2042 2	20 9	Y	18	37 1	39
12		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2037 2	20 9	Y	18	30 1	27
01		2046 N	1949	-0-	-97	-0-	1934 2	15 9	Y	14	35 1	6
02		1932 N	1663	-0-	-269	-0-	1650 2	13 9	Y	12		18
03		2046 N	1858	-0-	-188	-0-	1837 2	21 9	Y	19	14 1	23
*04		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1947 2	17 9	Y	15	25 1	13

PRICE, AUBREY												
WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT #1												
WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1												
WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
*09		2460 N	2341	-0-	-119	-0-	2306 2	35 9	Y	32		154
10		2542 N	2395	-0-	-147	-0-	2304 2	91 9	Y	83		237
11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2629 2	144 9	Y	131	153 1	215
12		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2236 2	207 9	Y	188	166 1	237
01		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2708 2	184 9	Y	167	334 1	70
02		2800 N	2882	-0-	82	82	2708 2	174 9	Y	158		228
03		3100 N	3355	-0-	255	337	3085 2	270 9	Y	245	170 1	303
*04		3000 N	3264	-0-	264	601	3042 2	222 9	Y	202	331 1	174

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1												
WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074376	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	22736	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

11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			70
12		434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2	N	-0-			70
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			70
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			70
03		3100 N	3286	-0-	186	-0-	3286	2	N	-0-			70
*04		3000 N	4208	-0-	1208	-0-	4208	2	N	-0-			70

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	155385	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	10998 - 11262	
*06		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1737	2	55 9	N	50		220
07		1922 N	1859	-0-	-63	-0-	1796	2	63 9	N	57	182 1	95
08		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1784	2	63 9	N	57		152
09		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1757	2	69 9	N	63		215
10		1860 N	1835	-0-	-25	-0-	1789	2	46 9	N	42	180 1	77
11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1769	2	61 9	N	55		132
12		1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1767	2	64 9	N	58		190
01		1829 N	1807	-0-	-22	-0-	1731	2	76 9	N	69	188 1	71
02		1708 N	1578	-0-	-130	-0-	1549	2	29 9	N	26		97
03		1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1734	2	80 9	N	73		170
*04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1748	2	66 9	N	60		230

LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	156438	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11586 - 11664	
11		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5242	2	31 9	N	28		178
12		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5456	2	25 9	N	23		201
01		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5375	2	19 9	N	17	168 1	50
02		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2		N	-0-		50
03		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7187	2	6 9	N	5		55
*04		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2		N	-0-		55

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.	11401 - 12804	
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-		-0-
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-		-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3		N	-0-		-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-		-0-
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	22667	PERF.	15460 - 15562	
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-		-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-

GOMEZ, S.E. (DEVONIAN)		35716 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
ODESSA NATURAL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	132480	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	22870	PERF.18714 - 18932
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		35720 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
BOPCO, L.P.		082967								
PRICE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	050549	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	22490	PERF.15790 - 16013
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
11		13378 R	13378	-0-	-0-	-0-	13378	3		-0-
12		13299 #	13292	-0-	-7	-0-	13292	3		-0-
01		13361 R	13361	-0-	-0-	-0-	13354	3	7 9	-0-
02		DLQ G-10	12021	-0-	12021	-0-	12021	3		-0-
03		DLQ G-10	13270	-0-	13270	-0-	25291	3	24 9	-0-
04		DLQ G-10	12823	-0-	12823	-0-	12813	3	10 9	-0-

GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CIMAREX ENERGY CO.		153438								
TXL "19"		WELL #:	1	RRCID ->	155481	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	18898	PERF.17058 - 17174
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
11		420 X	275	-0-	-145	-0-	275	2		-0-
12		372 X	148	-0-	-224	-0-	148	2		-0-
01		279 X	69	-0-	-210	-0-	69	2		-0-
02		252 X	3	-0-	-249	-0-	3	2		-0-
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-				-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CORNELL KNIGHT "C"		153438								
TXL "19"		WELL #:	1	RRCID ->	151003	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	16674	PERF.14601 - 14756
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
11		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2		-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		-0-
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		-0-
*04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		-0-

TREY RESOURCES INC.		868529		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
OATMAN		153438								
TXL "19"		WELL #:	1	RRCID ->	171497	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13670 - 15110
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
11		1290 X	1123	-0-	-167	-0-	59	1	1064 2	-0-
12		1333 X	1073	-0-	-260	-0-	55	1	1018 2	-0-
01		1240 X	889	-0-	-351	-0-	37	1	852 2	-0-
02		1120 X	1021	-0-	-99	-0-	59	1	962 2	-0-
03		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209 2	-0-
*04		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209 2	-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
WHISSELL, G. B.		WELL #:	1	RRCID ->	046777	COMPL. DATE	08/10/1969	TOTAL DEPTH	16515	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		8910 X	2344	-0-	-6566	-0-	2344	2		-0-
12		9207 X	3364	-0-	-5843	-0-	3364	2		-0-
01		9207 X	3852	-0-	-5355	-0-	3852	2		-0-
02		7252 X	5818	-0-	-1434	-0-	5818	2		-0-
03		8029 X	2616	-0-	-5413	-0-	2616	2		-0-
*04		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2		-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*06		7350 X	6327	-0-	-1023	-0-	6327	2	N	-0-			-0-
07		7595 X	7584	-0-	-11	-0-	7584	2	N	-0-			-0-
08		8184 X	4617	-0-	-3567	-0-	4617	2	N	-0-			-0-
09		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2	N	-0-			-0-
10		7595 X	5846	-0-	-1749	-0-	5846	2	N	-0-			-0-
11		7350 X	6707	-0-	-643	-0-	6707	2	N	-0-			-0-
12		8339 X	5840	-0-	-2499	-0-	5840	2	N	-0-			-0-
01		8339 X	4372	-0-	-3967	-0-	4372	2	N	-0-			-0-
02		7336 X	3650	-0-	-3686	-0-	3650	2	N	-0-			-0-
03		6944 X	4342	-0-	-2602	-0-	4342	2	N	-0-			-0-
04		6720 X	4342	-0-	-2378	-0-	4342	2	N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

*06		40014 X	40014	-0-	-0-	-0-	40014	2	N	-0-			-0-
07		33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	31935	2	N	-0-	1099	4	-0-
08		46345 X	-0-	-0-	-46345	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		44850 X	8173	-0-	-36677	-0-	8173	2	N	-0-			-0-
10		55373 X	55373	-0-	-0-	-0-	53721	2	N	-0-	1652	4	-0-
11		41236 X	41236	-0-	-0-	-0-	39716	2	N	-0-	1520	4	-0-
12		37166 X	37166	-0-	-0-	-0-	37166	2	N	-0-			-0-
01		46345 X	37994	-0-	-8351	-0-	37897	2	N	-0-	97	4	-0-
02		40488 X	33635	-0-	-6853	-0-	28986	2	N	-0-	4649	4	-0-
03		44826 X	35239	-0-	-9587	-0-	33675	2	N	-0-	1564	4	-0-
04		41250 X	9120	-0-	-32130	-0-	9120	2	N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
 STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

11		2070 N	1996	-0-	-74	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
12		2294 N	696	-0-	-1598	-0-	696	2	N	-0-			-0-
01		2201 N	464	-0-	-1737	-0-	464	2	N	-0-			-0-
02		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-			-0-
03		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-			-0-
*04		3000 N	3102	-0-	102	102	3102	2	N	-0-			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 36904 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
BLACKSTONE SLAUGHTER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 117463		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010				
M	O	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
*05	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	4843	1	2256	2	N	-0-	-0-
06	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	5140	1	3525	2	N	-0-	-0-
07	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	5246	1	3881	2	N	-0-	-0-
08	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	5869	1	2926	2	N	-0-	-0-
09	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	5523	1	2536	2	N	-0-	-0-
*10	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	5499	1	2803	2	N	-0-	-0-
11	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	5017	1	2731	2	N	-0-	-0-
12	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	4725	1	2926	2	N	-0-	-0-
01	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	5550	1	2275	2	N	-0-	-0-
02	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	4829	1	1659	2	N	-0-	-0-
03	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	4466	1	2794	2	N	-0-	-0-
*04	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	5516	1	2403	2	N	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690			
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"		WELL #: 1									
11	990 X	480	-0-	-510	-0-	480	3		N	-0-	-0-
12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-	-0-
01	1922 X	846	-0-	-1076	-0-	846	3		N	-0-	-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-	-0-
03	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3		N	-0-	-0-
*04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-	-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)		36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 035217		COMPL. DATE 12/13/1964		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A			
*05	50654 X	45453	-0-	-5201	-0-	45453	2		N	-0-	-0-
06	51898 X	51898	-0-	-0-	-0-	51898	2		N	-0-	-0-
07	50654 X	48160	-0-	-2494	-0-	48160	2		N	-0-	-0-
08	54178 X	54178	-0-	-0-	-0-	54178	2		N	-0-	-0-
09	53587 X	53587	-0-	-0-	-0-	53587	2		N	-0-	-0-
*10	52514 X	50173	-0-	-2341	-0-	50173	2		N	-0-	-0-
11	50820 X	48118	-0-	-2702	-0-	48118	2		N	-0-	-0-
12	52514 X	36429	-0-	-16085	-0-	36429	2		N	-0-	-0-
01	52914 X	52914	-0-	-0-	-0-	52914	2		N	-0-	-0-
02	49224 X	41061	-0-	-8163	-0-	41061	2		N	-0-	-0-
03	50158 X	40111	-0-	-10047	-0-	40111	2		N	-0-	-0-
04	51210 X	45397	-0-	-5813	-0-	45397	2		N	-0-	-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 038237		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A			
*05	46841 X	43364	-0-	-3477	-0-	43364	2		N	-0-	-0-
06	45330 X	43910	-0-	-1420	-0-	43910	2		N	-0-	-0-
07	46841 X	42392	-0-	-4449	-0-	42392	2		N	-0-	-0-
08	46682 X	46682	-0-	-0-	-0-	46682	2		N	-0-	-0-
09	44886 X	44886	-0-	-0-	-0-	44886	2		N	-0-	-0-
*10	45167 X	43112	-0-	-2055	-0-	43112	2		N	-0-	-0-
11	43710 X	41713	-0-	-1997	-0-	41713	2		N	-0-	-0-
12	45167 X	39125	-0-	-6042	-0-	39125	2		N	-0-	-0-
01	50200 X	50200	-0-	-0-	-0-	50200	2		N	-0-	-0-
02	41580 X	40281	-0-	-1299	-0-	40281	2		N	-0-	-0-
03	43121 X	38068	-0-	-5053	-0-	38068	2		N	-0-	-0-
04	44550 X	40937	-0-	-3613	-0-	40937	2		N	-0-	-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1051	-0-	-149	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
09		1470 N	1139	-0-	-331	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
*10		1581 N	1166	-0-	-415	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
11		1500 N	1105	-0-	-395	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
12		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1143	-0-	-376	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
02		1372 N	1027	-0-	-345	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
03		1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
*04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-			-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

*05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
*10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

*05		7781 X	7101	-0-	-680	-0-	7101	2	N	-0-			-0-
06		7530 X	6907	-0-	-623	-0-	6907	2	N	-0-			-0-
07		7781 X	7087	-0-	-694	-0-	7087	2	N	-0-			-0-
08		7750 X	7703	-0-	-47	-0-	7703	2	N	-0-			-0-
09		7410 X	6962	-0-	-448	-0-	6962	2	N	-0-			-0-
*10		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2	N	-0-			-0-
11		7440 X	6966	-0-	-474	-0-	6966	2	N	-0-			-0-
12		7688 X	7478	-0-	-210	-0-	7478	2	N	-0-			-0-
01		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2	N	-0-			-0-
02		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2	N	-0-			-0-
03		7378 X	6832	-0-	-546	-0-	6832	2	N	-0-			-0-
04		7140 X	7113	-0-	-27	-0-	7113	2	N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 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	AMT	CODE	BALANCE
*05		41850 X	36530	-0-	-5320	-0-		36530	2	N	-0-			-0-
06		40500 X	37992	-0-	-2508	-0-		37992	2	N	-0-			-0-
07		41664 X	36660	-0-	-5004	-0-		36660	2	N	-0-			-0-
08		40982 X	39236	-0-	-1746	-0-		39236	2	N	-0-			-0-
09		39660 X	36824	-0-	-2836	-0-		36824	2	N	-0-			-0-
*10		39246 X	37184	-0-	-2062	-0-		37184	2	N	-0-			-0-
11		37980 X	36001	-0-	-1979	-0-		36001	2	N	-0-			-0-
12		39246 X	33270	-0-	-5976	-0-		33270	2	N	-0-			-0-
01		39246 X	38335	-0-	-911	-0-		38335	2	N	-0-			-0-
02		34356 X	32995	-0-	-1361	-0-		32995	2	N	-0-			-0-
03		37200 X	33504	-0-	-3696	-0-		33504	2	N	-0-			-0-
04		37110 X	35479	-0-	-1631	-0-		35479	2	N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 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	AMT	CODE	BALANCE
11		14106 X	14106	-0-	-0-	-0-		1195	1	N	-0-			-0-
12		14256 X	14256	-0-	-0-	-0-		946	1	N	-0-			-0-
01		10867 X	10867	-0-	-0-	-0-		560	1	N	-0-			-0-
02		13762 X	13762	-0-	-0-	-0-		868	1	N	-0-			-0-
03		14651 X	14651	-0-	-0-	-0-		993	1	N	-0-			-0-
04		14100 X	13607	-0-	-493	-0-		961	1	N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		1290 X	48	-0-	-1242	-0-		4	1	N	-0-			-0-
12		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-		394	1	N	-0-			-0-
01		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-		127	1	N	-0-			-0-
02		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-		399	1	N	-0-			-0-
03		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-		409	1	N	-0-			-0-
04		5760 X	1208	-0-	-4552	-0-		85	1	N	-0-			-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 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	AMT	CODE	BALANCE
11		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-		519	1	N	-0-			-0-
12		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-		307	1	N	-0-			-0-
01		9274 X	9274	-0-	-0-	-0-		478	1	N	-0-			-0-
02		8708 X	6602	-0-	-2106	-0-		416	1	N	-0-			-0-
03		6696 X	6454	-0-	-242	-0-		437	1	N	-0-			-0-
04		8970 X	7582	-0-	-1388	-0-		536	1	N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 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	AMT	CODE	BALANCE
11		37710 X	24403	-0-	-13307	-0-		3165	1	N	-0-			-0-
12		38967 X	38800	-0-	-167	-0-		2574	1	N	-0-			-0-
01		38967 X	38730	-0-	-237	-0-		1997	1	N	-0-			-0-
02		34632 X	34632	-0-	-0-	-0-		2184	1	N	-0-			-0-
03		37707 X	37707	-0-	-0-	-0-		2555	1	N	-0-			-0-
04		36420 X	34905	-0-	-1515	-0-		2466	1	N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 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	AMT	CODE	BALANCE
11		23204 X	23204	-0-	-0-	-0-		1966	1	N	-0-			-0-
12		27364 X	27364	-0-	-0-	-0-		1815	1	N	-0-			-0-
01		27204 X	27204	-0-	-0-	-0-		1403	1	N	-0-			-0-
02		24592 X	24592	-0-	-0-	-0-		1551	1	N	-0-			-0-
03		29003 X	29003	-0-	-0-	-0-		1965	1	N	-0-			-0-
*04		28492 X	28492	-0-	-0-	-0-		2013	1	N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)			36910 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			945936											
KOONTZ, DORIS			WELL #: 1 C		RRCID -> 058153		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 20500		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS			WELL #: 2		RRCID -> 190684		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 20918		PERF. 9458 - 9687			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)			37821 710		ASSOCIATED		49B			CNTY: WARD				
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445											
MARSTON			WELL #: 2		RRCID -> 204978		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7400 - 7490			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

RAYDEN MARSTON			695567		RRCID -> 061015		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH 7545		PERF. N/A			
11	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-			48
12	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-			48
01	2489 R	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-			48
02	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-			48
03	2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			48
*04	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-			48

SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION			829482		RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7688 - 7908			
11	6510 #	5611	-0-	-899	-0-	5611	2			N	-0-			-0-
12	6510 #	6381	-0-	-129	-0-	6381	3			N	-0-			-0-
01	6510 #	6380	-0-	-130	-0-	6380	3			N	-0-			-0-
02	5921 R	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-			-0-
03	6635 R	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-			-0-
04	6180 #	6027	-0-	-153	-0-	6027	3			N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION			WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
*04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		625	RRCID ->	037341	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	7612 - 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

11		1350 #	1031	-0-	-319	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
12		1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-		-0-
01		1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-		-0-
02		1120 #	1091	-0-	-29	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
03		1271 #	1202	-0-	-69	-0-	1202 3		N	-0-		-0-
04		1230 #	1055	-0-	-175	-0-	1055 3		N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7993 - 8066
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 - 8205
11		1200 #	746	-0-	-454	-0-	746 2		Y	-0-		-0-
12		1364 #	1363	-0-	-1	-0-	1363 3		Y	-0-		-0-
01		1364 #	1274	-0-	-90	-0-	1274 3		Y	-0-		-0-
02		1260 #	1153	-0-	-107	-0-	1153 3		Y	-0-		-0-
03		1395 #	1251	-0-	-144	-0-	1251 3		Y	-0-		-0-
*04		1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		Y	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		553	RRCID ->	046761	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 - 8310
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		532	RRCID ->	050252	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7510 - 7709
11		1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-		-0-
12		2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		N	-0-		-0-
01		1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-		-0-
02		1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-		-0-
03		1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
*04		1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110 #	416	-0-	-694	-0-	416 2	Y	-0-			3
12	1054 #	576	-0-	-478	-0-	576 3	Y	-0-			3
01	744 #	533	-0-	-211	-0-	533 3	Y	-0-			3
02	504 #	467	-0-	-37	-0-	467 3	Y	-0-			3
03	589 #	488	-0-	-101	-0-	488 3	Y	-0-			3
04	570 #	490	-0-	-80	-0-	490 3	Y	-0-			3

HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-			11
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-			11
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-			11
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3	Y	-0-			11
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3	Y	-0-			11
04	150 #	117	-0-	-33	-0-	117 3	Y	-0-			11

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

11	1080 #	811	-0-	-269	-0-	811 2	Y	-0-			-0-
12	1178 #	1121	-0-	-57	-0-	1121 3	Y	-0-			-0-
01	1178 #	1007	-0-	-171	-0-	1007 3	Y	-0-			-0-
02	1064 #	878	-0-	-186	-0-	878 3	Y	-0-			-0-
03	1116 #	946	-0-	-170	-0-	946 3	Y	-0-			-0-
04	1080 #	1042	-0-	-38	-0-	1042 3	Y	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

11	4354 R	4354	-0-	-0-	-0-	4354 2	N	-0-			-0-
12	5801 R	5801	-0-	-0-	-0-	5801 2	N	-0-			-0-
01	6605 R	6605	-0-	-0-	-0-	6605 2	N	-0-			-0-
02	5507 R	5507	-0-	-0-	-0-	5507 2	N	-0-			-0-
03	5950 R	5950	-0-	-0-	-0-	5950 2	N	-0-			-0-
*04	5374 R	5374	-0-	-0-	-0-	5374 2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93 2	Y	-0-			8
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98 2	Y	-0-			8
01	124 #	93	-0-	-31	-0-	93 2	Y	-0-			8
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	74 2	Y	-0-			8
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2	Y	-0-			8
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58 2	Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

11	420 #	244	-0-	-176	-0-	244 2	N	-0-			-0-
12	341 #	268	-0-	-73	-0-	268 2	N	-0-			-0-
01	310 #	257	-0-	-53	-0-	257 2	N	-0-			-0-
02	280 #	216	-0-	-64	-0-	216 2	N	-0-			-0-
03	279 #	239	-0-	-40	-0-	239 2	N	-0-			-0-
04	270 #	228	-0-	-42	-0-	228 2	N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	

11		855 R	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-
12		1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-
01		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-
02		1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-
03		1085 #	394	-0-	-691	-0-	394	2			N	-0-
04		1200 #	225	-0-	-975	-0-	225	2			N	-0-

ESTES, W. A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712												
11		1410 #	1247	-0-	-163	-0-	1247	2			N	-0-
12		1860 #	1507	-0-	-353	-0-	1507	2			N	-0-
01		1860 #	1423	-0-	-437	-0-	1423	2			N	-0-
02		1680 #	1253	-0-	-427	-0-	1253	2			N	-0-
03		1674 #	1368	-0-	-306	-0-	1368	2			N	-0-
04		1470 #	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			N	-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A												
11		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-
12		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-
01		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-
02		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-
03		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-
*04		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668												
11		180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	78
12		186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	78
01		186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	78
02		168 #	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	78
03		155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	78
04		150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536												
11		2700 #	2516	-0-	-184	-0-	2516	2			N	-0-
12		2924 R	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-
01		2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-
02		2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-
03		2852 #	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			N	-0-
04		2760 #	2450	-0-	-310	-0-	2450	2			N	-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423												
11		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-
12		93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-
01		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-
02		84 #	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-
03		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-
*04		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1018		RRCID -> 164478		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 588		RRCID -> 170565		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
O'BRIEN, G. W. ETAL		WELL #: 1120		RRCID -> 161765		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HABANERO, W. (WOLFCAMP)		37869 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
CHIPOTLE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176415		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHIPOTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178565		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232		
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-		-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-		-0-
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
HALEY, J. A. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 123206		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343		
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		27
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	23 2	N	1	1 8	27
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		27
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1 2	N	-0-		27
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-		27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639															
11		12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	89	1	12628	2	N	11	11	8	17
							12	9							
12		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	45	1	5748	2	N	-0-			17
01		3782 X	2015	-0-	-1767	-0-	14	1	2000	2	N	1	1	8	17
							1	9							
02		11872 X	227	-0-	-11645	-0-	227	2			N	-0-			17
03		13144 X	5425	-0-	-7719	-0-	5411	2	14	9	N	13			30
04		12720 X	4153	-0-	-8567	-0-	4152	2	1	9	N	1			31

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628															
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624															
11		2460 N	1896	-0-	-564	-0-	1894	2	2	9	N	2	2	8	118
12		2573 N	2258	-0-	-315	-0-	2255	2	3	9	N	3	3	8	118
01		2480 N	847	-0-	-1633	-0-	847	2			N	-0-			118
02		2324 X	207	-0-	-2117	-0-	207	2			N	-0-			118
03		2480 X	12	-0-	-2468	-0-	12	2			N	-0-			118
04		2190 X	1501	-0-	-689	-0-	1500	2	1	9	N	1			119

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823															
11		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	601	1	10258	2	N	20	3	8	41
							22	9							
12		6169 X	4486	-0-	-1683	-0-	424	1	4060	2	N	2	2	8	41
							2	9							
01		6169 X	4552	-0-	-1617	-0-	904	1	3620	2	N	25			66
							28	9							
02		9968 X	1740	-0-	-8228	-0-	624	1	1116	2	N	-0-			66
03		11036 X	6839	-0-	-4197	-0-	853	1	5986	2	N	-0-			66
04		10680 X	4103	-0-	-6577	-0-	403	1	3700	2	N	-0-			66

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2			N	-0-		15
12		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2			N	-0-		15
01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2			N	-0-		15
02		3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-				N	-0-		15
03		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 2			N	-0-		15
*04		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5082 2	7 9		N	6	6 8	15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421													
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1064 2	7 9		N	6	4 8	95
12		682 N	469	-0-	-213	-0-	461 2	8 9		N	7	1 8	101
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		101
02		2212 X	14	-0-	-2198	-0-	10 2	4 9		N	4	3 8	102
03		2139 X	386	-0-	-1753	-0-	379 2	7 9		N	6		108
*04		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2773 2	84 9		N	76	151 1 1 8	32

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630													
11		6000 X	5386	-0-	-614	-0-	5380 2	6 9		N	5	5 8	135
12		6200 X	2258	-0-	-3942	-0-	2257 2	1 9		N	1	1 8	135
01		6200 X	124	-0-	-6076	-0-	124 2			N	-0-		135
02		8008 X	508	-0-	-7500	-0-	508 2			N	-0-		135
03		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	1		136
04		5400 X	3753	-0-	-1647	-0-	3753 2			N	-0-		136

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687													
11		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	15 1	8469 2		N	5	5 8	141
							6 9						
12		1705 X	168	-0-	-1537	-0-	10 1	156 2		N	2		143
							2 9						
01		1705 X	927	-0-	-778	-0-	40 1	887 2		N	-0-		143
02		12852 X	-0-	-0-	-12852	-0-				N	-0-		143
03		8773 X	823	-0-	-7950	-0-	823 2			N	-0-		143
04		8490 X	4029	-0-	-4461	-0-	4028 2	1 9		N	1		144

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018													
11		1290 N	1147	-0-	-143	-0-	1146 2	1 9		N	1	1 8	10
12		1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1223 2			N	-0-		10
01		1147 N	489	-0-	-658	-0-	489 2			N	-0-		10
02		1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-				N	1		11
03		1209 N	16	-0-	-1193	-0-	16 2			N	-0-		11
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		11

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508													
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2			N	-0-		128
12		341 N	197	-0-	-144	-0-	197 2			N	-0-		128
01		341 N	14	-0-	-327	-0-	14 2			N	-0-		128
02		756 N	41	-0-	-715	-0-	41 2			N	-0-		128
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2			N	-0-		128
*04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2			N	-0-		128

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684															
11		20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	577	1	19934	2	N	5	5	8	6
							6	9							
12		15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	181	1	15657	2	N	4	4	8	6
							4	9							
01		16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	410	1	16038	2	N	3	3	8	6
							3	9							
02		17696 X	13631	-0-	-4065	-0-	600	1	13027	2	N	4	4	8	6
							4	9							
03		19592 X	14671	-0-	-4921	-0-	738	1	13930	2	N	3	3	8	6
							3	9							
04		18960 X	14158	-0-	-4802	-0-	394	1	13763	2	N	1	1	8	6
							1	9							

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137															
11		19200 X	18782	-0-	-418	-0-	564	1	18210	2	N	7	155	1	4 8 22
							8	9							
12		19840 X	14259	-0-	-5581	-0-	165	1	14079	2	N	14	4	8	32
							15	9							
01		20553 X	14628	-0-	-5925	-0-	14624	2	4	9	N	4	3	8	33
02		18564 X	13032	-0-	-5532	-0-	13024	2	8	9	N	7	4	8	36
03		20553 X	16266	-0-	-4287	-0-	16251	2	15	9	N	14	12	8	38
04		18780 X	14835	-0-	-3945	-0-	14824	2	11	9	N	10	1	8	47

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357															
11		3000 N	2857	-0-	-143	-0-	515	2	7	9	N	6	6	8	1
12		1068 N	553	-0-	-515	-0-	553	2			N	-0-			1
01		899 X	197	-0-	-702	-0-	197	2			N	-0-			1
02		3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-			1
03		3751 X	2776	-0-	-975	-0-	2775	2	1	9	N	1	1	8	1
*04		7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7325	2	2	9	N	2	2	8	1

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625														
M O	ALLOW 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
*05	2728 X	1094	-0-	-1634	-0-	165	1	927	2	N	2	2	8	71
*06	2820 X	1552	-0-	-1268	-0-	235	1	1317	2	N	-0-			71
*07	2914 X	1677	-0-	-1237	-0-	371	1	1306	2	N	-0-			71
*08	2914 X	1797	-0-	-1117	-0-	374	1	1423	2	N	-0-			71
*09	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	472	1	1362	2	N	32	32	8	71
*10	1674 X	1451	-0-	-223	-0-	185	1	1264	2	N	2	2	8	71
*11	1740 X	847	-0-	-893	-0-	5	1	841	2	N	1	1	8	71
*12	1922 X	1242	-0-	-680	-0-	1241	2	1	9	N	1	1	8	71
*01	1922 X	341	-0-	-1581	-0-	341	2			N	-0-			71
*02	1736 X	797	-0-	-939	-0-	3	1	794	2	N	-0-			71
*03	1457 X	892	-0-	-565	-0-	65	1	825	2	N	2	2	8	71
*04	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	360	1	1225	2	N	2	2	8	71
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557														
11	114840 X	103868	-0-	-10972	-0-	103868	2			N	-0-			285
12	118668 X	103432	-0-	-15236	-0-	103389	2	43	9	N	39	12	8	312
01	113274 X	100527	-0-	-12747	-0-	100172	2	355	9	N	323	366	1	4 8 265
02	101864 X	99198	-0-	-2666	-0-	98741	2	457	9	N	415	194	1	486
03	112635 X	112635	-0-	-0-	-0-	112318	2	317	9	N	288	194	1	9 8 571
*04	106079 X	106079	-0-	-0-	-0-	105988	2	91	9	N	83	194	1	460
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204														
11	14100 X	1690	-0-	-12410	-0-	15	1	1663	2	N	11	11	8	67
12	14570 X	819	-0-	-13751	-0-	819	2			N	-0-			67
01	14570 X	202	-0-	-14368	-0-	202	2			N	-0-			67
02	6832 X	2436	-0-	-4396	-0-	2434	2	2	9	N	2	1	8	68
03	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	9961	2	68	9	N	62	41	8	89
*04	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5752	2	1	9	N	1			90
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842														
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			67
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2394	2	9	9	N	8	8	8	67
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			67
02	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			67
03	2418 X	2100	-0-	-318	-0-	2100	2			N	-0-			67
04	2340 X	1040	-0-	-1300	-0-	1040	2			N	-0-			67
HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520														
11	450 N	250	-0-	-200	-0-	248	2	2	9	N	2			29
12	403 N	196	-0-	-207	-0-	193	2	3	9	N	3			32
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			32
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			32
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490													
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

11		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8265 2	6 9	N	5	5 8		107
12		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6723 2	2 9	N	2	2 8		107
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			107
02		8848 X	4043	-0-	-4805	-0-	4043 2		N	-0-			107
03		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10652 2	14 9	N	13	9 8		111
*04		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8458 2	4 9	N	4	1 8		114

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713													
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2116 2	2 9	N	2	2 8		31
12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-			31
01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-			31
02		1988 X	277	-0-	-1711	-0-	277 2		N	-0-			31
03		2201 X	121	-0-	-2080	-0-	121 2		N	-0-			31
*04		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		N	-0-			31

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182													
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281													
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			54
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-1			55
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			55
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			55
*04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			55

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562													
11		3630 X	3553	-0-	-77	-0-	201 1	3350 2	N	2	2 8		136
							2 9						
12		3751 X	1296	-0-	-2455	-0-	45 1	1244 2	N	6	6 8		136
							7 9						
01		3751 X	44	-0-	-3707	-0-	42 2	2 9	N	2			138
02		5208 X	233	-0-	-4975	-0-	231 2	2 9	N	2			140
03		5518 X	1808	-0-	-3710	-0-	77 1	1720 2	N	10	5 8		145
							11 9						
04		3540 X	1144	-0-	-2396	-0-	1142 2	2 9	N	2			147

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	17	1	763	2	N	1	1	8	109
12		682 N	472	-0-	-210	-0-	1	9			N	-0-			109
01		682 N	198	-0-	-484	-0-	472	2	198	2	N	-0-			109
02		1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-			109
03		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	48	1	1471	2	N	-0-			109
*04		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	132	1	1019	2	N	-0-			109

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284															
11		180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-			15
12		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			15
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-			15
03		14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			15
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			15

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-

BOWDLER 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537															
11		15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	422	1	15242	2	N	33	33	8	15
12		23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	36	9	552	1	N	20	20	8	15
01		20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	22	9	424	1	N	11	11	8	15
02		18620 X	4814	-0-	-13806	-0-	12	9	249	1	N	2	2	8	15
03		23715 X	12392	-0-	-11323	-0-	2	9	12390	2	N	2	2	8	15
04		22950 X	18672	-0-	-4278	-0-	18670	2	2	9	N	2	2	8	15

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297															
11		720 N	450	-0-	-270	-0-	450	2			N	-0-			128
12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			128
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			128
02		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			128
03		961 X	19	-0-	-942	-0-	19	2			N	-0-			128
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			128

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	899	1	9002	2	N	-0-			52
12	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	1091	1	10647	2	N	1	1 8		52
01	7502 X	6015	-0-	-1487	-0-	350	1	5664	2	N	1	1 8		52
02	9240 X	921	-0-	-8319	-0-	96	1	822	2	N	3	3 8		52
03	11749 X	9081	-0-	-2668	-0-	1168	1	7913	2	N	-0-			52
04	11370 X	10106	-0-	-1264	-0-	1105	1	9001	2	N	-0-			52

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545														
11	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	719	1	9778	2	N	1	1 8		18
12	2077 X	825	-0-	-1252	-0-	218	1	607	2	N	-0-			18
01	2077 X	580	-0-	-1497	-0-	102	1	478	2	N	-0-			18
02	9800 X	601	-0-	-9199	-0-	158	1	443	2	N	-0-			18
03	10850 X	2540	-0-	-8310	-0-	378	1	2162	2	N	-0-			18
04	10500 X	1658	-0-	-8842	-0-	546	1	1112	2	N	-0-			18

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246														
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			118
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	23	1	110	2	N	-0-			118
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	N	-0-			118
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			118
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			118
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			118

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588														
11	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12373	2	12	9	N	11	11 8		11
12	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	11948	2	11	9	N	10	9 8		12
01	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12006	2	10	9	N	9	8 8		13
02	12404 X	8263	-0-	-4141	-0-	8251	2	12	9	N	11	10 8		14
03	13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	13668	2	47	9	N	43	17 8		40
*04	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12626	2	2	9	N	2	2 8		40

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417														
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			37
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-			37
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			37
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	1 8		37
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			37

 HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	728	1 9	8024	2 N	4	4	8	96
12	5797 X	3165	-0-	-2632	-0-	217	1 9	2948	2 N	-0-			96
01	5797 X	1503	-0-	-4294	-0-	9	1 9	1493	2 N	1	1	8	96
02	8176 X	17	-0-	-8159	-0-	17	2		N	-0-			96
03	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	1117	1 9	12949	2 N	1	1	8	96
*04	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	1611	1 9	9006	2 N	-0-			96

 UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

11	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	421	1 9	1665	2 N	-0-			7
12	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	301	1 9	1227	2 N	1	1	8	7
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	184	1 9	1528	2 N	-0-			7
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	55	1 9	3359	2 N	-0-			7
03	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	441	1 9	4142	2 N	4	4	8	7
*04	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	600	1 9	3760	2 N	16	16	8	7

 HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

11	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	12252	2 9	2	N	2			61
12	8308 X	7700	-0-	-608	-0-	7699	2 9	1	N	1	1	8	61
01	8308 X	7193	-0-	-1115	-0-	7193	2 9		N	-0-			61
02	9772 X	4785	-0-	-4987	-0-	4785	2 9		N	-0-			61
03	10819 X	8330	-0-	-2489	-0-	8329	2 9	1	N	1			62
04	10470 X	6462	-0-	-4008	-0-	6462	2 9		N	-0-			62

 GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

11	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	708	1 9	8426	2 N	3	3	8	22
12	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	670	1 9	9958	2 N	3	3	8	22
01	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	516	1 9	8911	2 N	4	4	8	22
02	11620 X	7209	-0-	-4411	-0-	284	1 9	6923	2 N	2			24
03	12865 X	6148	-0-	-6717	-0-	365	1 9	5783	2 N	-0-			24
04	10290 X	8023	-0-	-2267	-0-	405	1 9	7616	2 N	2	2	8	24

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		3450 X	3130	-0-	-320	-0-	380	1	2750	2	N	132
12		3379 X	2289	-0-	-1090	-0-	78	1	2211	2	N	132
01		3379 X	3096	-0-	-283	-0-	226	1	2870	2	N	132
02		2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	132
03		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	132
*04		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3840	2	1	9	N	133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919												
11		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	2	N	17
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	17
01		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2238	2	14	9	N	17
02		2940 X	394	-0-	-2546	-0-	394	2			N	17
03		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1776	2	18	9	N	18
*04		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	N	18

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337												
11		73050 X	61771	-0-	-11279	-0-	61765	2	6	9	N	36
12		74710 X	45387	-0-	-29323	-0-	45378	2	9	9	N	43
01		74144 X	74144	-0-	-0-	-0-	74092	2	52	9	N	45
02		66164 X	50557	-0-	-15607	-0-	50556	2	1	9	N	46
03		71021 X	64857	-0-	-6164	-0-	64856	2	1	9	N	46
04		71760 X	65689	-0-	-6071	-0-	65689	2			N	46

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236												
11		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8890	2	1	9	N	75
12		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	75
01		8091 X	3625	-0-	-4466	-0-	3625	2			N	75
02		11760 X	3	-0-	-11757	-0-	3	2			N	75
03		13020 X	5295	-0-	-7725	-0-	5294	2	1	9	N	75
04		8880 X	4944	-0-	-3936	-0-	4934	2	10	9	N	84

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026												
11		8640 X	4015	-0-	-4625	-0-	361	1	3654	2	N	117
12		13082 X	1316	-0-	-11766	-0-	2	1	1314	2	N	117
01		13082 X	10	-0-	-13072	-0-	4	1	5	2	N	117
							1	9				
02		17304 X	-0-	-0-	-17304	-0-					N	117
03		15593 X	1208	-0-	-14385	-0-	45	1	1163	2	N	117
*04		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	151	1	4400	2	N	121
							6	9				

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318																	
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2	1	8			9
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1					10
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8			10
02		T. A.	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					10
03		T. A.	162	-0-	162	224	162	2			N	-0-					10
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					10

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																	
11		49500 X	39570	-0-	-9930	-0-	1299	1	37875	2	N	360	280	1	25	8	225
12		51150 X	29195	-0-	-21955	-0-	411	1	28753	2	N	28	174	1	8	8	71
01		51150 X	35776	-0-	-15374	-0-	129	1	35393	2	N	231	177	1	6	8	119
02		44296 X	22338	-0-	-21958	-0-	254	9	21567	2	N	182	168	1	2	8	131
03		47399 X	40322	-0-	-7077	-0-	571	1	38866	2	N	53	9	8			175
04		39570 X	35374	-0-	-4196	-0-	200	9	35370	2	N	4	3	8			176

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																	
11		17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	722	1	16380	2	N	3	3	8			116
12		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	189	1	1487	2	N	3	1	8			118
01		12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	65	1	12505	2	N	2	2	8			118
02		15960 X	10460	-0-	-5500	-0-	290	1	10153	2	N	15					133
03		17670 X	9096	-0-	-8574	-0-	465	1	8631	2	N	-0-					133
04		17100 X	11456	-0-	-5644	-0-	429	1	11026	2	N	1					134

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																	
11		57240 X	53895	-0-	-3345	-0-	53375	2	520	9	N	473	160	1	45	8	304
12		59148 X	56270	-0-	-2878	-0-	55926	2	344	9	N	313	314	1	43	8	260
01		57846 X	45516	-0-	-12330	-0-	45470	2	46	9	N	42	180	1	35	8	87
02		52220 X	48930	-0-	-3290	-0-	48762	2	168	9	N	153	105	1	9	8	126
03		56265 X	53574	-0-	-2691	-0-	53559	2	15	9	N	14	10	8			130
04		54450 X	47807	-0-	-6643	-0-	47784	2	23	9	N	21	6	8			145

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		840 N	134	-0-	-706	-0-	134	2		N	-0-			10
12		868 N	2	-0-	-866	-0-	1	2	1	9	1	8		10
01		217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2		N	-0-			10
02		1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-				N	-0-			10
03		217 X	110	-0-	-107	-0-	110	2		N	-0-			10
*04		653 X	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	3	8		10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114														
11		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			14
12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			14
01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			14
02		1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-				N	-0-			14
03		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			14
*04		32787 X	32787	-0-	-0-	-0-	32787	2		N	-0-			14

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291														
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	8		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424														
11		25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	68	1	25659	2	3	3	8	82
							3	9						
12		21359 X	19390	-0-	-1969	-0-	84	1	19263	2	39	13	8	108
							43	9						
01		21359 X	16022	-0-	-5337	-0-	90	1	15862	2	64	7	8	165
							70	9						
02		24024 X	2748	-0-	-21276	-0-	4	1	2738	2	5	5	8	165
							6	9						
03		29485 X	29485	-0-	-0-	-0-	29467	2	18	9	16	13	8	168
04		25740 X	22055	-0-	-3685	-0-	22047	2	8	9	7	2	8	173

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578														
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12		372 N	37	-0-	-335	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01		155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02		168 N	41	-0-	-127	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140														
11		16260 X	12265	-0-	-3995	-0-	459	1	11707	2	90	150	1	3 8 22
							99	9						
12		16802 X	3640	-0-	-13162	-0-	3606	2	34	9	31	1	8	52
01		16802 X	13315	-0-	-3487	-0-	2	1	13160	2	139	4	8	187
							153	9						
02		13440 X	12887	-0-	-553	-0-	79	1	12688	2	109	176	1	1 8 119
							120	9						
03		18811 X	18811	-0-	-0-	-0-	861	1	17828	2	111	115	1	1 8 114
							122	9						
*04		16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	861	1	15723	2	93	142	1	1 8 64
							102	9						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																
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	
11		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	2	N	5	5	8	99	
							6	9								
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			99	
01		1798 N	782	-0-	-1016	-0-	781	2	1	9	N	1			100	
02		1680 X	32	-0-	-1648	-0-	32	2			N	-0-			100	
03		1860 X	45	-0-	-1815	-0-	43	2	2	9	N	2			102	
04		1800 X	612	-0-	-1188	-0-	612	2			N	-0-			102	

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356																
11		67519 X	67519	-0-	-0-	-0-	67517	2	2	9	N	2	2	8	12	
12		51376 X	51376	-0-	-0-	-0-	2072	1	49281	2	N	21	1	8	32	
							23	9								
01		59951 X	59951	-0-	-0-	-0-	3497	1	56441	2	N	12	2	8	42	
							13	9								
02		66220 X	29752	-0-	-36468	-0-	2079	1	27663	2	N	9	4	8	47	
							10	9								
03		74940 X	74940	-0-	-0-	-0-	3962	1	70957	2	N	19	2	8	64	
							21	9								
*04		77624 X	77624	-0-	-0-	-0-	4078	1	73540	2	N	5	1	8	68	
							6	9								

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450																
11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	393	1	3250	2	N	-0-			30	
12		3627 X	2122	-0-	-1505	-0-	275	1	1847	2	N	-0-			30	
01		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	281	1	3362	2	N	-0-			30	
02		3388 X	2571	-0-	-817	-0-	214	1	2357	2	N	-0-			30	
03		3751 X	3201	-0-	-550	-0-	374	1	2827	2	N	-0-			30	
04		3630 X	2097	-0-	-1533	-0-	5	1	2092	2	N	-0-			30	

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315																
11		37920 X	28548	-0-	-9372	-0-	683	1	27513	2	N	320	149	1	4 8	251
							352	9								
12		32612 X	10446	-0-	-22166	-0-	254	1	10163	2	N	26	25	8	252	
							29	9								
01		42098 X	19358	-0-	-22740	-0-	45	1	19268	2	N	41	12	8	281	
							45	9								
02		38360 X	2277	-0-	-36083	-0-	2276	2	1	9	N	1			282	
03		42470 X	32009	-0-	-10461	-0-	208	1	31784	2	N	15	178	1	4 8	115
							17	9								
04		28560 X	23893	-0-	-4667	-0-	36	1	23822	2	N	32	2	8	145	
							35	9								

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989																
11		6300 X	5723	-0-	-577	-0-	526	1	5197	2	N	-0-			21	
12		6510 X	5167	-0-	-1343	-0-	530	1	4634	2	N	3	3	8	21	
							3	9								
01		6510 X	2685	-0-	-3825	-0-	189	1	2496	2	N	-0-			21	
02		5712 X	2232	-0-	-3480	-0-	27	1	2205	2	N	-0-			21	
03		5921 X	5750	-0-	-171	-0-	580	1	5170	2	N	-0-			21	
04		5730 X	5341	-0-	-389	-0-	610	1	4731	2	N	-0-			21	

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					14
12		496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					14
01		403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					14
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					14
03		372 N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					14
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437																	
11		240 X	125	-0-	-115	-0-	92	1	33	2	N	-0-					154
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					154
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					154
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	2					156
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	3					159
							3	9									
*04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	N	2					161

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317																	
11		15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	1272	1	14059	2	N	18	18	8			22
							20	9									
12		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	527	1	7383	2	N	6	6	8			22
							7	9									
01		3689 X	3451	-0-	-238	-0-	164	1	3280	2	N	6	4	8			22
							7	9									
02		15204 X	330	-0-	-14874	-0-	329	2	1	9	N	1					23
03		16833 X	11869	-0-	-4964	-0-	265	1	11597	2	N	6	2	8			27
							7	9									
04		15360 X	1200	-0-	-14160	-0-	5	1	1195	2	N	-0-					27

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830																	
11		10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	862	1	10044	2	N	6	6	8			12
							7	9									
12		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	486	1	4093	2	N	1	1	8			12
							1	9									
01		5053 X	4876	-0-	-177	-0-	443	1	4431	2	N	2	2	8			12
							2	9									
02		10192 X	850	-0-	-9342	-0-	152	1	698	2	N	-0-					12
03		11284 X	7473	-0-	-3811	-0-	479	1	6991	2	N	3	3	8			12
							3	9									
04		10920 X	5738	-0-	-5182	-0-	532	1	5206	2	N	-0-					12

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		40 1	1854 2	N		2		14	
							2 9							
12	2821 X	968	-0-	-1853	-0-		968 2		N		-0-		14	
01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-		1 1	3253 2	N		4		18	
							4 9							
02	2352 X	1889	-0-	-463	-0-		1882 2	7 9	N		6		24	
03	2418 X	1655	-0-	-763	-0-		52 1	1601 2	N		2	1 8	25	
							2 9							
*04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		363 1	2800 2	N		-0-		25	

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244														
11	68394 X	68394	-0-	-0-	-0-		68272 2	122 9	N		111	149 1	24 8	66
12	69347 X	69108	-0-	-239	-0-		69038 2	70 9	N		64	16 8		114
01	67146 X	64712	-0-	-2434	-0-		64662 2	50 9	N		45	13 8		146
02	62272 X	12415	-0-	-49857	-0-		12414 2	1 9	N		1	119 1	1 8	27
03	68944 X	55404	-0-	-13540	-0-		55174 2	230 9	N		209	7 8		229
04	66720 X	59001	-0-	-7719	-0-		58773 2	228 9	N		207	275 1	3 8	158

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2		24	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		24	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		24	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		24	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		24	

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457														
11	31830 X	18679	-0-	-13151	-0-		414 1	18261 2	N		4	4 8		62
							4 9							
12	32891 X	13023	-0-	-19868	-0-		262 1	12761 2	N		-0-		62	
01	32891 X	880	-0-	-32011	-0-		11 1	865 2	N		4		64	
							4 9							
02	23380 X	788	-0-	-22592	-0-		14 1	774 2	N		-0-		64	
03	24490 X	14767	-0-	-9723	-0-		303 1	14455 2	N		8	4 8	68	
							9 9							
*04	32464 X	32464	-0-	-0-	-0-		567 1	31891 2	N		5		73	
							6 9							

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

*10	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	512	1	13243	2	N	1	1	8		28
						1	9								
*11	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	422	1	13596	2	N	1	1	8		28
						1	9								
*12	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	413	1	10238	2	N	1	1	8		28
						1	9								
*01	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	899	1	17665	2	N	-0-				28
*02	13580 X	11987	-0-	-1593	-0-	503	1	11484	2	N	-0-				28
*03	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	511	1	15306	2	N	2	2	8		28
						2	9								
04	17970 X	9941	-0-	-8029	-0-	401	1	9539	2	N	1	1	8		28
						1	9								

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370															
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				148
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				148
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				148
02	504 N	154	-0-	-350	-0-	154	2			N	-0-				148
03	372 N	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	-0-				148
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-				148

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173															
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				14
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				14
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				14
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-				14
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				14
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				14

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853															
11	6180 X	3623	-0-	-2557	-0-	447	1	3176	2	N	-0-				101
12	6386 X	2979	-0-	-3407	-0-	226	1	2752	2	N	1	1	8		101
						1	9								
01	6045 X	4036	-0-	-2009	-0-	263	1	3769	2	N	4				101
						4	9								
02	3948 X	1185	-0-	-2763	-0-	169	1	1015	2	N	1				102
						1	9								
03	3937 X	2686	-0-	-1251	-0-	147	1	2537	2	N	2				104
						2	9								
*04	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	446	1	13624	2	N	4	1	8		107
						4	9								

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090															
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				180
12	1085 N	38	-0-	-1047	-0-	36	2		2	9	N	2			182
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-				182
02	700 N	226	-0-	-474	-0-	226	2			N	-0-				182
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				182
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				182

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																	
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	

11		30940 X	30940	-0-	-0-	-0-	30570	2	370	9	N	336	333	1	3	8	267
12		31709 X	31709	-0-	-0-	-0-	31357	2	352	9	N	320	518	1	9	8	60
01		10447 X	8547	-0-	-1900	-0-	8490	2	57	9	N	52					112
02		28952 X	3552	-0-	-25400	-0-	3546	2	6	9	N	5					117
03		31961 X	30949	-0-	-1012	-0-	30828	2	121	9	N	110	149	1	3	8	75
*04		35785 X	35785	-0-	-0-	-0-	35667	2	118	9	N	107					182

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067																	
11		14550 X	13201	-0-	-1349	-0-	510	1	12688	2	N	3	3	8			84
12		15035 X	12396	-0-	-2639	-0-	503	1	11889	2	N	4	4	8			84
01		15035 X	13545	-0-	-1490	-0-	475	1	13063	2	N	6	2	8			84
02		15484 X	9455	-0-	-6029	-0-	283	1	9171	2	N	1					85
03		13640 X	11492	-0-	-2148	-0-	364	1	11118	2	N	9	3	8			91
04		13200 X	11384	-0-	-1816	-0-	224	1	11153	2	N	6					97

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055																	
11		56970 X	39549	-0-	-17421	-0-	39549	2			N	-0-					14
12		58869 X	65	-0-	-58804	-0-	65	2			N	-0-					14
01		58869 X	39	-0-	-58830	-0-	39	2			N	-0-					14
02		50848 X	144	-0-	-50704	-0-	144	2			N	-0-					14
03		56296 X	-0-	-0-	-56296	-0-					N	-0-					14
04		39540 X	116	-0-	-39424	-0-	116	2			N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914																	
11		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					42
12		3069 X	2005	-0-	-1064	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8			42
01		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2167	2	1	9	N	1					42
02		2520 X	1341	-0-	-1179	-0-	1341	2			N	-0-					42
03		2790 X	20	-0-	-2770	-0-	18	2	2	9	N	2					44
04		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					44

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886																	
11		85170 X	82431	-0-	-2739	-0-	82422	2	9	9	N	8	8	8			254
12		86645 X	78613	-0-	-8032	-0-	78409	2	204	9	N	185	193	1	13	8	233
01		84909 X	18393	-0-	-66516	-0-	18351	2	42	9	N	38	192	1	1	8	78
02		76944 X	32735	-0-	-44209	-0-	32731	2	4	9	N	4	4	8			78
03		85188 X	71394	-0-	-13794	-0-	71374	2	20	9	N	18	13	8			83
04		82440 X	73160	-0-	-9280	-0-	73157	2	3	9	N	3	1	8			85

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086																	
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	N	3	3	8			172
12		1209 N	301	-0-	-908	-0-	301	2			N	-0-					172
01		899 N	30	-0-	-869	-0-	30	2			N	-0-					172
02		1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					172
03		1705 X	95	-0-	-1610	-0-	95	2			N	-0-					172
04		1650 X	420	-0-	-1230	-0-	420	2			N	-0-					172

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050												
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	N	-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	N	14
							1	9				15
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-
02		2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-
03		2356 X	227	-0-	-2129	-0-	208	1	18	2	N	15
							1	9				16
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-
												16

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596												
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570												
11		30570 X	25576	-0-	-4994	-0-	1780	1	23796	2	N	-0-
12		31589 X	23910	-0-	-7679	-0-	1719	1	22191	2	N	-0-
01		28551 X	27708	-0-	-843	-0-	1961	1	25747	2	N	-0-
02		19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	1385	1	18580	2	N	-0-
03		27156 X	24073	-0-	-3083	-0-	1734	1	22339	2	N	-0-
04		26820 X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					N	NO RPT

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048												
11		5970 X	4443	-0-	-1527	-0-	309	1	4134	2	N	-0-
12		6169 X	6035	-0-	-134	-0-	434	1	5601	2	N	-0-
01		6448 X	4902	-0-	-1546	-0-	347	1	4555	2	N	-0-
02		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	287	1	3848	2	N	-0-
03		6448 X	6227	-0-	-221	-0-	449	1	5778	2	N	-0-
04		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535												
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

11		4500 X	4327	-0-	-173	-0-		301 1	4026 2	N	-0-	-0-
12		4650 X	4162	-0-	-488	-0-		299 1	3863 2	N	-0-	-0-
01		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-		326 1	4276 2	N	-0-	-0-
02		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-		267 1	3584 2	N	-0-	-0-
03		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-		338 1	4353 2	N	-0-	-0-
04		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				N	NO RPT	-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949												
11		17676 X	17676	-0-	-0-	-0-		1230 1	16446 2	N	-0-	247
12		16128 X	16128	-0-	-0-	-0-		1158 1	14941 2	N	26	273
								29 9				
01		16662 X	16662	-0-	-0-	-0-		1175 1	15434 2	N	48 180 1	141
								53 9				
02		14079 X	14079	-0-	-0-	-0-		976 1	13091 2	N	11	152
								12 9				
03		17382 X	17382	-0-	-0-	-0-		1252 1	16130 2	N	-0-	152
04		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	152

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709												
11		27000 X	24348	-0-	-2652	-0-		1694 1	22654 2	N	-0-	-0-
12		28985 X	18383	-0-	-10602	-0-		1322 1	17061 2	N	-0-	-0-
01		28985 X	24977	-0-	-4008	-0-		1768 1	23209 2	N	-0-	-0-
02		21735 X	21735	-0-	-0-	-0-		1507 1	20228 2	N	-0-	-0-
03		27125 X	26327	-0-	-798	-0-		1897 1	24430 2	N	-0-	-0-
04		24360 X	NO RPT	-0-	-24360	-0-				N	NO RPT	-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977												
11		3390 X	3015	-0-	-375	-0-		210 1	2805 2	N	-0-	-0-
12		3441 X	2891	-0-	-550	-0-		208 1	2683 2	N	-0-	-0-
01		3162 X	2859	-0-	-303	-0-		202 1	2657 2	N	-0-	-0-
02		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-		164 1	2197 2	N	-0-	-0-
03		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-		252 1	3240 2	N	-0-	-0-
04		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-				N	NO RPT	-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660												
11		61140 X	51953	-0-	-9187	-0-		3615 1	48338 2	N	-0-	112
12		57753 X	48361	-0-	-9392	-0-		3477 1	44884 2	N	-0-	112
01		57753 X	39949	-0-	-17804	-0-		2827 1	37122 2	N	-0-	112
02		35765 X	35765	-0-	-0-	-0-		2481 1	33284 2	N	-0-	112
03		53692 X	45165	-0-	-8527	-0-		3254 1	41911 2	N	-0-	112
04		51960 X	NO RPT	-0-	-51960	-0-				N	NO RPT	112

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535															
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676															
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

11		31189 X	31189	-0-	-0-	-0-	2171	1	29018	2	N	-0-			52
12		35619 X	29658	-0-	-5961	-0-	2133	1	27525	2	N	-0-			52
01		32395 X	29462	-0-	-2933	-0-	2085	1	27377	2	N	-0-			52
02		29260 X	25142	-0-	-4118	-0-	1744	1	23398	2	N	-0-			52
03		32364 X	31633	-0-	-731	-0-	2279	1	29354	2	N	-0-			52
04		31200 X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					N	NO RPT			52

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350															

11		14220 X	13505	-0-	-715	-0-	1392	1	12113	3	N	-0-			-0-
12		14694 X	9893	-0-	-4801	-0-	1248	1	8645	3	N	-0-			-0-
01		14694 X	11129	-0-	-3565	-0-	1008	1	10121	3	N	-0-			-0-
02		10948 X	-0-	-0-	-10948	-0-					N	-0-			-0-
03		12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	1296	1	10867	3	N	-0-			-0-
*04		12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	1392	1	10666	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546															

11		42990 X	39583	-0-	-3407	-0-	1392	1	38191	3	N	-0-			-0-
12		45167 X	40229	-0-	-4938	-0-	1488	1	38741	3	N	-0-			-0-
01		45167 X	37657	-0-	-7510	-0-	1440	1	36217	3	N	-0-			-0-
02		37464 X	-0-	-0-	-37464	-0-					N	-0-			-0-
03		40889 X	40638	-0-	-251	-0-	1488	1	39150	3	N	-0-			-0-
04		39570 X	18908	-0-	-20662	-0-	528	1	18380	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718															

11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	N	-0-			37
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	37	1	736	3	N	-0-			37
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	N	-0-			37
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			37
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	3	N	-0-			37
*04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	825	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254															

11		35015 X	35015	-0-	-0-	-0-	1650	1	33365	3	N	-0-			-0-
12		32583 X	32583	-0-	-0-	-0-	1595	1	30988	3	N	-0-			-0-
01		34720 X	34720	-0-	-0-	-0-	1705	1	33015	3	N	-0-			-0-
02		28728 X	-0-	-0-	-28728	-0-					N	-0-			-0-
03		36069 X	36069	-0-	-0-	-0-	1705	1	34364	3	N	-0-			-0-
*04		32055 X	32055	-0-	-0-	-0-	1650	1	30405	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614															

11		2970 X	818	-0-	-2152	-0-	19	1	799	3	N	-0-			-0-
12		3069 X	827	-0-	-2242	-0-	18	1	809	3	N	-0-			-0-
01		3069 X	1635	-0-	-1434	-0-	13	1	1622	3	N	-0-			-0-
02		3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-			-0-
03		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	37	1	3038	3	N	-0-			-0-
*04		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	36	1	4418	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	36 1	807 3	N	-0-		-0-
12		806 N	691	-0-	-115	-0-	35 1	656 3	N	-0-		-0-
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	37 1	853 3	N	-0-		-0-
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-		-0-
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	37 1	772 3	N	-0-		-0-
*04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	35 1	1063 3	N	-0-		-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367												
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	36 1	760 3	N	-0-		-0-
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	37 1	702 3	N	-0-		-0-
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	37 1	951 3	N	-0-		-0-
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INC	G-10	971	-0-	971	971	37 1	934 3	N	-0-		-0-
04	INC	G-10	1138	-0-	1138	2109	36 1	1102 3	N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836												
11		1170 N	1032	-0-	-138	-0-	90 1	942 2	N	-0-		-0-
12		837 N	523	-0-	-314	-0-	93 1	430 2	N	-0-		-0-
01		899 N	344	-0-	-555	-0-	93 1	251 2	N	-0-		-0-
02		952 N	284	-0-	-668	-0-	84 1	200 2	N	-0-		-0-
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	93 1	1213 2	N	-0-		-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93		93
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45		147
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556												
11		3000 N	4577	-0-	1577	1577	4577 2		N	-0-		-0-
12		5644 X	4067	-0-	-1577	-0-	4067 2		N	-0-		-0-
01		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2		N	-0-		-0-
02		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-		-0-
03		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2		N	-0-		-0-
04		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563												
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283												
11		300 N	223	-0-	-77	-0-	221 3	2 9	N	2		160
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	260 3	20 9	N	18		178
01		465 N	178	-0-	-287	-0-	178 3		N	-0-		178
02		196 N	177	-0-	-19	-0-	152 3	25 9	N	23		201
03		279 N	166	-0-	-113	-0-	158 3	8 9	N	7	182 1	26
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-		26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P 774719												
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		2820 X	167	-0-	-2653	-0-	167 3			N	-0-	27
12		1054 X	131	-0-	-923	-0-	131 3			N	-0-	27
01		868 X	372	-0-	-496	-0-	372 3			N	-0-	27
02		532 X	421	-0-	-111	-0-	421 3			N	-0-	27
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3			N	-0-	27
04		360 N	274	-0-	-86	-0-	274 3			N	-0-	27

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720												
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	839 3	13 9		N	12	239
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1101 3	9 9		N	8	247
01		1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1102 3			N	-0-	247
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-	247
03		1116 N	936	-0-	-180	-0-	926 3	10 9		N	9	252
04		1080 N	809	-0-	-271	-0-	809 3			N	-0-	252

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164												
11		26670 X	-0-	-0-	-26670	-0-				N	-0-	-0-
12		17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-				N	6	6
01		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-	6
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346												
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3			N	-0-	75
12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3			N	-0-	75
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3			N	-0-	75
02		1680 N	952	-0-	-728	-0-	952 3			N	-0-	75
03		1705 N	930	-0-	-775	-0-	930 3			N	-0-	75
04		1380 N	89	-0-	-1291	-0-	89 3			N	-0-	75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056												
11		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3			N	-0-	171
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3			N	-0-	171
01		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201 3			N	-0-	171
02		1092 N	988	-0-	-104	-0-	988 3			N	-0-	171
03		1240 N	930	-0-	-310	-0-	930 3			N	-0-	171
04		1170 N	1020	-0-	-150	-0-	1020 3			N	-0-	171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT	-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685				Y	-0-	-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685				Y	-0-	-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685				Y	-0-	-0-
04		0 Z	844	-0-	844	6529	681 3	163 9		Y	148	82

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730												
11		DLQ G-10	6519	-0-	6519	25314	6519 3			N	-0-	29
12		DLQ G-10	6448	-0-	6448	31762	6448 3			N	-0-	29
01		37659 X	5897	-0-	-31762	-0-	5897 3			N	-0-	29
02		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 3			N	-0-	29
03		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 3			N	-0-	29
*04		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 3			N	-0-	29

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

11		14190 X	12968	-0-	-1222	-0-	12968	3	N	-0-		35
12		14539 X	13931	-0-	-608	-0-	13931	3	N	-0-		35
01		13826 X	13301	-0-	-525	-0-	13301	3	N	-0-		35
02	DLQ	G-10	10863	-0-	10863	10863	10863	3	N	-0-		35
03		24262 X	13399	-0-	-10863	-0-	13399	3	N	-0-		35
*04		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	12250	3	N	186	188 1	33

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555												
11		1620 X	132	-0-	-1488	-0-	132	3	N	-0-		29
12		1674 X	16	-0-	-1658	-0-	16	3	N	-0-		29
01		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		29
02		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3	N	-0-		29
03		1674 X	1407	-0-	-267	-0-	1407	3	N	-0-		29
04		120 X	12	-0-	-108	-0-	12	3	N	-0-		29

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669												
11		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3	N	-0-		39
12		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3	N	-0-		39
01		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3	N	-0-		39
02		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3	N	-0-		39
03		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3	N	-0-		39
*04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3	N	-0-		39

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348												
11	DLQ	G-10	19097	-0-	19097	81649	19097	3	N	-0-		100
12	DLQ	G-10	18957	-0-	18957	100606	18957	3	N	-0-		100
01		118896 X	18290	-0-	-100606	-0-	18290	3	N	-0-		100
02		16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	14885	3	N	1685	918 1	867
03		20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	20398	3	N	-0-		867
*04		18121 X	18121	-0-	-0-	-0-	18121	3	N	-0-		867

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306												
11	DLQ	G-10	3853	-0-	3853	16092	3853	3	N	-0-		64
12	DLQ	G-10	4120	-0-	4120	20212	4120	3	N	-0-		64
01		24468 X	4256	-0-	-20212	-0-	4249	3	N	6		70
02		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3	N	-0-		70
03		4123 X	4016	-0-	-107	-0-	4006	3	N	9		79
04		4110 X	3991	-0-	-119	-0-	3991	3	N	-0-		79

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432												
11	DLQ	G-10	41871	-0-	41871	145547	41871	3	N	-0-		138
12	DLQ	G-10	43979	-0-	43979	189526	43979	3	N	-0-		138
01	INC	G-10	33258	-0-	33258	222784	33258	3	N	-0-		138
02		244520 X	21736	-0-	-222784	-0-	21736	3	N	-0-		138
03		25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	25847	3	N	-0-		138
04		38760 X	25052	-0-	-13708	-0-	25052	3	N	-0-		138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154												
11		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3	N	-0-		89
12		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-		89
01		2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129	3	N	-0-		89
02		2016 N	419	-0-	-1597	-0-	419	3	N	-0-		89
03		2232 N	1276	-0-	-956	-0-	1276	3	N	-0-		89
04		2070 N	1102	-0-	-968	-0-	1102	3	N	-0-		89

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

11	DLQ	G-10	9253	-0-	9253	39519	9253	3			N	-0-		85
12	DLQ	G-10	9654	-0-	9654	49173	9654	3			N	-0-		85
01		58915 X	9742	-0-	-49173	-0-	9742	3			N	-0-		85
02		8400 X	7350	-0-	-1050	-0-	7350	3			N	-0-		85
03		9300 X	8932	-0-	-368	-0-	8932	3			N	-0-		85
04		9000 X	8508	-0-	-492	-0-	8508	3			N	-0-		85

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254														
11	DLQ	G-10	4158	-0-	4158	19193	4135	3	23	9	N	21		145
12		24929 X	5736	-0-	-19193	-0-	5696	3	40	9	N	36		181
01		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4910	3	28	9	N	25	169 1	37
02		4928 X	3671	-0-	-1257	-0-	3657	3	14	9	N	13		50
03		5735 X	3970	-0-	-1765	-0-	3948	3	22	9	N	20		70
04		5550 X	4593	-0-	-957	-0-	4569	3	24	9	N	22		92

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418														
11		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6651	3	110	9	N	100	188 1	16
12		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6590	3	154	9	N	140	141 1	15
01		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6262	3	164	9	N	149	113 1	51
02		8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	6567	3	1674	9	N	1522	184 1	1389
03		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5703	3	154	9	N	140		1529
*04		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5413	3	112	9	N	102	185 1	1446

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680														
11	DLQ	G-10	5118	-0-	5118	26337	5118	3			N	-0-		28
12	DLQ	G-10	10378	-0-	10378	36715	10378	3			N	-0-		28
01		46731 X	10016	-0-	-36715	-0-	10016	3			N	-0-		28
02		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3			N	-0-		28
03		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-		28
*04		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-		28

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612														
11	DLQ	G-10	29597	-0-	29597	117459	29597	3			N	-0-		279
12	DLQ	G-10	27837	-0-	27837	145296	27837	3			N	-0-		279
01		170454 X	25158	-0-	-145296	-0-	25158	3			N	-0-		279
02		26600 X	21029	-0-	-5571	-0-	21029	3			N	-0-		279
03		32717 X	32717	-0-	-0-	-0-	32717	3			N	-0-		279
*04		30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	30165	3			N	-0-		279

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670														
11	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	18636	3174	3			N	-0-		59
12	DLQ	G-10	2869	-0-	2869	21505	2869	3			N	-0-		59
01		24180 X	2675	-0-	-21505	-0-	2675	3			N	-0-		59
02		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-		59
03		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-		59
*04		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-		59

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	9051	-0-	9051	41348	9051	3	N	-0-		83
12	DLQ	G-10	11554	-0-	11554	52902	11554	3	N	-0-		83
01		63380 X	10478	-0-	-52902	-0-	10478	3	N	-0-		83
02		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	3	N	-0-		83
03		11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	3	N	-0-		83
*04		9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3	N	-0-		83
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672												
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-		54
12		8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3	N	-0-		54
01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3	N	-0-		54
02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3	N	-0-		54
03		2914 X	2044	-0-	-870	-0-	2044	3	N	-0-		54
*04		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3	N	-0-		54
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233												
11	DLQ	G-10	7758	-0-	7758	31989	7758	3	N	-0-		187
12	DLQ	G-10	7025	-0-	7025	39014	7025	3	N	-0-		187
01		46874 X	7860	-0-	-39014	-0-	7860	3	N	-0-		187
02		6608 X	5828	-0-	-780	-0-	5828	3	N	-0-		187
03		7316 X	6483	-0-	-833	-0-	6483	3	N	-0-		187
*04		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3	N	-0-		187
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486												
11	DLQ	G-10	22898	-0-	22898	82971	22898	3	N	-0-		51
12	DLQ	G-10	24484	-0-	24484	107455	24484	3	N	-0-		51
01		131629 X	24174	-0-	-107455	-0-	24174	3	N	-0-		51
02		21364 X	19460	-0-	-1904	-0-	19460	3	N	-0-		51
03		24490 X	23554	-0-	-936	-0-	23554	3	N	-0-		51
04		23700 X	22446	-0-	-1254	-0-	22446	3	N	-0-		51
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324												
11	DLQ	G-10	6976	-0-	6976	28649	6976	3	N	-0-		159
12	DLQ	G-10	6371	-0-	6371	35020	6371	3	N	-0-		159
01		41630 X	6610	-0-	-35020	-0-	6610	3	N	-0-		159
02		6664 X	5961	-0-	-703	-0-	5961	3	N	-0-		159
03		7316 X	7109	-0-	-207	-0-	7109	3	N	-0-		159
04		6990 X	6480	-0-	-510	-0-	6480	3	N	-0-		159
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	420		420
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882													
M	O	ALLOW CODE	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

11	DLQ	G-10	11664	-0-	11664	42581	11651	3	13	9	N	12	52
12	DLQ	G-10	11779	-0-	11779	54360	11779	3			N	-0-	52
01		66014 X	11654	-0-	-54360	-0-	11654	3			N	-0-	52
02		10612 X	10442	-0-	-170	-0-	10442	3			N	-0-	52
03		11749 X	11511	-0-	-238	-0-	11511	3			N	-0-	52
04		11370 X	11096	-0-	-274	-0-	11096	3			N	-0-	52

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207													
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	-0-
02		280 N	68	-0-	-212	-0-	68	3			N	-0-	-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155													
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-	77
12		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	1930	3	277	9	N	252	329
01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2166	3	306	9	N	278	244
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	883	3	163	9	N	148	392
03		1426 N	847	-0-	-579	-0-	763	3	84	9	N	76	468
*04		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1408	3	190	9	N	173	641

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219													
11	DLQ	G-10	4407	-0-	4407	20341	4407	3			N	-0-	28
12	DLQ	G-10	4081	-0-	4081	24422	4081	3			N	-0-	28
01		28217 X	3795	-0-	-24422	-0-	3795	3			N	-0-	28
02		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-	28
03		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-	28
*04		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-	28

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187													
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-	251
12		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-	251
01		1674 N	887	-0-	-787	-0-	887	3			N	-0-	251
02		1904 N	68	-0-	-1836	-0-	68	3			N	-0-	251
03		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-				N	-0-	251
04		870 N	779	-0-	-91	-0-	779	3			N	-0-	251

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902													
11		2070 X	1673	-0-	-397	-0-	1673	3			N	-0-	228
12		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-	228
01		1550 X	1087	-0-	-463	-0-	1087	3			N	-0-	228
02		1568 X	545	-0-	-1023	-0-	545	3			N	-0-	228
03		2139 N	1323	-0-	-816	-0-	1323	3			N	-0-	228
*04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-	228

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		92
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-		92
01		620 N	278	-0-	-342	-0-	278 3		N	-0-		92
02		700 N	426	-0-	-274	-0-	426 3		N	-0-		92
03		651 N	199	-0-	-452	-0-	199 3		N	-0-		92
*04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540												
11		DLQ G-10	6544	-0-	6544	24358	6544 3		N	-0-		-0-
12		DLQ G-10	5160	-0-	5160	29518	5160 3		N	-0-		-0-
01		36780 X	7262	-0-	-29518	-0-	7262 3		N	-0-		-0-
02		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157 3		N	-0-		-0-
03		6758 X	6464	-0-	-294	-0-	6464 3		N	-0-		-0-
04		6750 X	6162	-0-	-588	-0-	6162 3		N	-0-		-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968												
11		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3		N	-0-		43
12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3		N	-0-		43
01		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3		N	-0-		43
02		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3		N	-0-		43
03		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3		N	-0-		43
*04		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		N	-0-		43

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350												
11		DLQ G-10	3464	-0-	3464	14405	3464 3		N	-0-		-0-
12		DLQ G-10	3389	-0-	3389	17794	3389 3		N	-0-		-0-
01		21237 X	3443	-0-	-17794	-0-	3443 3		N	-0-		-0-
02		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 3		N	-0-		-0-
03		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 3		N	-0-		-0-
*04		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529												
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		184
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-		184
01		744 N	665	-0-	-79	-0-	665 3		N	-0-		184
02		364 N	213	-0-	-151	-0-	213 3		N	-0-		184
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-		184
04		630 N	503	-0-	-127	-0-	503 3		N	-0-		184

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	DLQ	G-10	14272	-0-	14272	54014	14272	3			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	14568	-0-	14568	68582	14568	3			N	-0-			-0-
01		82616 X	14034	-0-	-68582	-0-	14034	3			N	-0-			-0-
02		11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	3			N	-0-			-0-
03		14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	3			N	-0-			-0-
*04		13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	13621	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947															

11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			53
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			53
01		713 N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-			53
02		560 N	476	-0-	-84	-0-	476	3			N	-0-			53
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			53
04		600 N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-			53

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468															

11	DLQ	G-10	13967	-0-	13967	54501	13967	3			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4342	-0-	4342	58843	4342	3			N	-0-			-0-
01		63054 X	4211	-0-	-58843	-0-	4211	3			N	-0-			-0-
02		18151 X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	3			N	-0-			-0-
03		18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	3			N	-0-			-0-
04		13980 X	13024	-0-	-956	-0-	13024	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437															

11		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-			21
12		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-			21
01		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-			21
02		1484 X	852	-0-	-632	-0-	852	3			N	-0-			21
03		1643 X	959	-0-	-684	-0-	959	3			N	-0-			21
*04		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2808	3	360	9	N	327	324	1	24

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143															

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	187	1	11

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544															

11	DLQ	G-10	31258	-0-	31258	122048	31258	3			N	-0-			26
12	DLQ	G-10	29339	-0-	29339	151387	29339	3			N	-0-			26
01		181865 X	30478	-0-	-151387	-0-	30426	3	52	9	N	47			73
02		27972 X	21863	-0-	-6109	-0-	21807	3	56	9	N	51			124
03		32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	32017	3			N	-0-			124
04		29970 X	29559	-0-	-411	-0-	29480	3	79	9	N	72			196

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488															

11		23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	23282	3			N	-0-			11
12		18693 X	18693	-0-	-0-	-0-	18693	3			N	-0-			11
01		24025 X	24025	-0-	-0-	-0-	24025	3			N	-0-			11
02		18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	3			N	-0-			11
03		23569 X	23569	-0-	-0-	-0-	23569	3			N	-0-			11
*04		23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	23045	3			N	-0-			11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666															
11		DLQ G-10	12219	-0-	12219	49648	12219	3			N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	11868	-0-	11868	61516	11868	3			N	-0-			-0-
01		73347 X	11831	-0-	-61516	-0-	11831	3			N	-0-			-0-
02		11200 X	10214	-0-	-986	-0-	10214	3			N	-0-			-0-
03		12400 X	11521	-0-	-879	-0-	11521	3			N	-0-			-0-
04		12000 X	11267	-0-	-733	-0-	11267	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238															
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
01		744 N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-			-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
03		558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-			-0-
04		570 N	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642															
11		DLQ G-10	4679	-0-	4679	22773	4679	3			N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	2743	-0-	2743	25516	2743	3			N	-0-			-0-
01		29213 X	3697	-0-	-25516	-0-	3697	3			N	-0-			-0-
02		3976 X	2252	-0-	-1724	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
03		4402 X	3041	-0-	-1361	-0-	3041	3			N	-0-			-0-
04		4260 X	4131	-0-	-129	-0-	4131	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052																
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

11	DLQ	G-10	14738	-0-	14738	54407	14701	3	37	9	N	34				132
12	DLQ	G-10	10422	-0-	10422	64829	10383	3	39	9	N	35	155	1		12
01		73606 X	8777	-0-	-64829	-0-	8751	3	26	9	N	24				36
02		2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-				36
03		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	3			N	-0-				36
*04		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-				36

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100																
11	DLQ	G-10	110068	-0-	110068	531944	110068	3			N	-0-				46
12	DLQ	G-10	103837	-0-	103837	635781	103837	3			N	-0-				46
01		751240 X	115459	-0-	-635781	-0-	115459	3			N	-0-				46
02		92989 X	92989	-0-	-0-	-0-	92989	3			N	-0-				46
03		118305 X	118305	-0-	-0-	-0-	118305	3			N	-0-				46
*04		114819 X	114819	-0-	-0-	-0-	114819	3			N	-0-				46

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634																
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				181
12		3100 N	4079	-0-	979	979	4079	3			N	-0-				181
01		1010 N	31	-0-	-979	-0-	31	3			N	-0-				181
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-				181
03		2790 X	34	-0-	-2756	-0-	34	3			N	-0-				181
04		2700 X	57	-0-	-2643	-0-	57	3			N	-0-				181

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760																
11	DLQ	G-10	18314	-0-	18314	78373	18267	3	47	9	N	43				384
12	DLQ	G-10	20782	-0-	20782	99155	20709	3	73	9	N	66				450
01	INC	G-10	14989	-0-	14989	114144	14961	3	28	9	N	25				475
02		114384 X	240	-0-	-114144	-0-	240	3			N	-0-				475
03		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			N	-0-				475
*04		33530 X	33530	-0-	-0-	-0-	33512	3	18	9	N	16				491

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211																
11	DLQ	G-10	4408	-0-	4408	15442	4373	3	35	9	N	32				187
12	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	17561	2091	3	28	9	N	25				212
01		19233 X	1672	-0-	-17561	-0-	1661	3	11	9	N	10				222
02		1232 X	713	-0-	-519	-0-	713	3			N	-0-				222
03		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-				222
04		1320 X	291	-0-	-1029	-0-	291	3			N	-0-				222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550																
11		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-				-0-
12		8401 X	7355	-0-	-1046	-0-	7355	2			N	-0-				-0-
01		7936 X	7698	-0-	-238	-0-	7698	2			N	-0-				-0-
02		7168 X	6031	-0-	-1137	-0-	6031	2			N	-0-				-0-
03		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-				-0-
04		7470 X	7188	-0-	-282	-0-	7188	2			N	-0-				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1590 N	1179	-0-	-411	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
12		1457 N	1188	-0-	-269	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
01		1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
02		1092 N	645	-0-	-447	-0-	645 2		N	-0-			-0-
03		1178 N	721	-0-	-457	-0-	721 2		N	-0-			-0-
04		1110 N	729	-0-	-381	-0-	729 2		N	-0-			-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871													
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346													
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
VAQUERO OPERATING 882776													
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
ROSWELL OPERATING, LLC 730037													
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		082967									
SOUTH 18 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 044081		COMPL. DATE 11/28/1956		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST 22 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST 22 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 044088		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	330 N	114	-0-	-216	-0-	114	3	N	-0-		-0-
12	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	3	N	-0-		-0-
01	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	3	N	-0-		-0-
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	40	3	N	-0-		-0-
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-		-0-
04	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778			
HALLEY, S. M.		WELL #: 167									
11	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	3	Y	-0-		-0-
12	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	12026	3	Y	-0-		-0-
01	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3	Y	-0-		-0-
02	13132 X	11285	-0-	-1847	-0-	11285	3	Y	-0-		-0-
03	14539 X	12174	-0-	-2365	-0-	12174	3	Y	-0-		-0-
04	14070 X	11713	-0-	-2357	-0-	11713	3	Y	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 171		RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786			
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	3	Y	-0-		-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	4	Y	-0-		-0-
01	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3	Y	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	Y	-0-		-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828			
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	044094	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9590 - 9797
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP.				328362								
SEALY SMITH -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	044091	COMPL. DATE	08/16/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	186	-0-	186	186	186	3	Y	-0-			-0-
03	INC G-10	225	-0-	225	411	225	3	Y	-0-			-0-
*04	540 N	129	-0-	-411	-0-	129	3	Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12379	PERF.	9700 - 9856
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAIDA, JOHN H.				768650								
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9366 - 9533
11	2580 X	148	-0-	-2432	-0-	30	1	106	2	N	11		207
						12	9						
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	31	1	2241	2	N	645	540 1	312
						710	9						
01	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	31	1	4336	2	N	912	926 1	298
						1003	9						
02	2408 X	966	-0-	-1442	-0-	28	1	765	2	N	157		455
						173	9						
03	2666 X	1275	-0-	-1391	-0-	31	1	955	2	N	263	544 1	174
						289	9						
04	2580 X	1506	-0-	-1074	-0-	30	1	1168	2	N	280	178 1	276
						308	9						

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

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
SHELL WESTERN E&P				774719						
HILL, M. J. -23-				WELL #: 11	RRCID -> 044102	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 9606	- 9739	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
BOPCO, L.P.				082967						
HILL, M. J. ACCT 3				WELL #: 9	RRCID -> 199675	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 12120	PERF.11342	- 11352	
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2798 3	23 9	N	21	81
12	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	2456 3	4 9	N	4	85
01	2790 X	2454	-0-	-336	-0-	2454 3		N	-0-	85
02	2632 X	2339	-0-	-293	-0-	2339 3		N	-0-	85
03	2914 X	2748	-0-	-166	-0-	2748 3		N	-0-	85
04	2820 X	2439	-0-	-381	-0-	2439 3		N	-0-	85

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G				WELL #: 1	RRCID -> 204142	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 12401	PERF.11462	- 11470	
11	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7207 3	57 9	N	52	178
12	7440 X	7391	-0-	-49	-0-	7325 3	66 9	N	60	178 1 60
01	7316 X	6892	-0-	-424	-0-	6830 3	62 9	N	56	116
02	6748 X	6561	-0-	-187	-0-	6510 3	51 9	N	46	162
03	7471 X	7258	-0-	-213	-0-	7205 3	53 9	N	48	210
04	7230 X	6888	-0-	-342	-0-	6841 3	47 9	N	43	185 1 68

HILL, MRS. M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 205188	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11319	- 11325	
11	2850 X	2751	-0-	-99	-0-	2743 3	8 9	N	7	151
12	2945 X	2535	-0-	-410	-0-	2533 3	2 9	N	2	153
01	2945 X	1702	-0-	-1243	-0-	1702 3		N	-0-	153
02	2576 X	1277	-0-	-1299	-0-	1277 3		N	-0-	153
03	2852 X	2524	-0-	-328	-0-	2524 3		N	-0-	153
04	2760 X	1838	-0-	-922	-0-	1838 3		N	-0-	153

HALLEY (PENN. 8530)				38255 696	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER	
BOPCO, L.P.				082967						
PAN AM-HILL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056126	COMPL. DATE 08/22/1966	TOTAL DEPTH 10150	PERF. N/A		
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-	-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-	-0-
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-	-0-
02	1792 N	1729	-0-	-63	-0-	1729 3		N	-0-	-0-
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3		N	-0-	-0-
04	1890 N	1800	-0-	-90	-0-	1800 3		N	-0-	-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS)				38255 812	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
HALLEY, S. M.				WELL #: 248	RRCID -> 063490	COMPL. DATE 03/16/1975	TOTAL DEPTH 3288	PERF. N/A		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND)			38260 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
SHELL WESTERN E&P			774719										
HILL, M. J. -23-A			WELL #: 28		RRCID -> 117207		COMPL. DATE 10/14/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE)			38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.			082967										
HILL, M. J. MRS. ACC. #6			WELL #: 24		RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11317 - 11326		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3			WELL #: 10		RRCID -> 199659		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11398 - 11405		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2			WELL #: 7		RRCID -> 202872		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11238 - 11248		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

HAMON (DELAWARE)			38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
VAQUERO OPERATING			882776										
GILLESPIE			WELL #: 1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5384 - 5944		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER)			38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
REEVES -AU-			WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472		PERF. N/A		
11	3450	X	2338	-0-	-1112	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	2474	-0-	-998	-0-	2474	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	3094	2	N	-0-			-0-
02	2184	X	1827	-0-	-357	-0-	1827	2	N	-0-			-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-			-0-
*04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	N	-0-			-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
11		7500 X	6402	-0-	-1098	-0-	6402	3		N	-0-	-0-
12		7192 X	6772	-0-	-420	-0-	6772	3		N	-0-	-0-
01		7750 X	6468	-0-	-1282	-0-	6467	3	1 9	N	1 8	-0-
02		6300 X	5748	-0-	-552	-0-	5748	3		N	-0-	-0-
03		6975 X	4927	-0-	-2048	-0-	4927	3		N	-0-	-0-
04		6540 X	6372	-0-	-168	-0-	6372	3		N	-0-	-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221												
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A												
11		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3		N	-0-	-0-
12		8277 X	8208	-0-	-69	-0-	8208	3		N	-0-	-0-
01		8277 X	8197	-0-	-80	-0-	8197	3		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	7436	-0-	7436	7436	7436	3		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	8059	-0-	8059	15495	8059	3		N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	7774	-0-	7774	23269	7774	3		N	-0-	-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252												
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	189
12		403 N	174	-0-	-229	-0-	173	2	1 9	N	1 154	36
01		310 N	80	-0-	-230	-0-	80	2		N	-0-	36
02		168 N	64	-0-	-104	-0-	64	2		N	-0-	36
03		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-	36
*04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-	36

VAQUERO OPERATING 882776												
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176												
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	754	3	28 9	Y	25 111	18
12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1304	3	28 9	Y	25	43
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	596	3	24 9	Y	22	65
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	19	84
03	DLQ	G-10	820	-0-	820	820	794	3	26 9	Y	24	108
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	820	820	3		Y	NO RPT	108

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184												
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	215	3	12 9	Y	11 54	8
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	373	3	12 9	Y	11	19
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	170	3	14 9	Y	13	32
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	10	42
03	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	227	3	13 9	Y	12	54
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240	240	3		Y	NO RPT	54

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
OXY USA WTP LP 630555												
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055												
11		11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2		N	-0-	-0-
12		11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2		N	-0-	-0-
01		11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2		N	-0-	-0-
02		11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	2		N	-0-	-0-
03		12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2		N	-0-	-0-
04		11280 X	5148	-0-	-6132	-0-	5148	2		N	-0-	-0-

HARPER (DEVONIAN)		//CONT.//		39176 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9683 - 9943	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2		N	-0-			-0-
12	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2		N	-0-			-0-
01	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2		N	-0-			-0-
02	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2		N	-0-			-0-
03	8680 X	6373	-0-	-2307	-0-	6373	2		N	-0-			-0-
04	7410 X	4486	-0-	-2924	-0-	4486	2		N	-0-			-0-

HARRISON RANCH (MORROW)				39270 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING					
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596									
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #:		1	RRCID ->	119898	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	1868	PERF.	1209 - 1868	
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	019957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11880 - 12158	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	019958	COMPL. DATE	05/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	019959	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	12035 - 12150	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	019960	COMPL. DATE	03/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	019961	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11543 - 12020
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	019962	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12150 - 12365
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	019963	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11680 - 11948
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	019964	COMPL. DATE	04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	019965	COMPL. DATE	06/03/1955	TOTAL DEPTH	12055	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	019966	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12220	PERF.11910 - 12096
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	019967	COMPL. DATE	05/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	019968	COMPL. DATE	07/20/1962	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	N/A		
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
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	019969	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	019970	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11718 - 12002		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	019971	COMPL. DATE	06/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	019972	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	N/A		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	019973	COMPL. DATE	07/27/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	019974	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11494 - 11812		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	019975	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11466 - 11789
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	019976	COMPL. DATE	04/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	019977	COMPL. DATE	05/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	019978	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11684 - 11937
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	019979	COMPL. DATE	10/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	019980	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	019981	COMPL. DATE	03/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	019982	COMPL. DATE	02/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	019983	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11834 - 12124
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		91	RRCID ->	019984	COMPL. DATE	01/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	019985	COMPL. DATE	06/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	019986	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	019987	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11913 - 12158
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	019988	COMPL. DATE	04/10/1959	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11698 - 11924
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	019989	COMPL. DATE	06/22/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS 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	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	019990	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11692 - 11964
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	019991	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	019992	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	019993	COMPL. DATE	12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		112	RRCID ->	019994	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		131	RRCID ->	019995	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12095 - 12145
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		132	RRCID ->	019996	COMPL. DATE	02/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	019997	COMPL. DATE	01/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		142	RRCID ->	019998	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	11905 - 12097	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	019999	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		144	RRCID ->	020000	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		151	RRCID ->	020001	COMPL. DATE	03/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		161	RRCID ->	020002	COMPL. DATE	06/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		171	RRCID ->	020003	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		181	RRCID ->	020004	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11810 - 11850
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	020005	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	020006	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	020007	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11920 - 12083
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	020008	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11660 - 11885
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		251	RRCID ->	020009	COMPL. DATE	04/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		252	RRCID ->	020010	COMPL. DATE	09/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		253	RRCID ->	020011	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11692 - 11910
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		254	RRCID ->	020012	COMPL. DATE	11/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		255	RRCID ->	020013	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	020014	COMPL. DATE	07/26/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		291	RRCID ->	020015	COMPL. DATE	11/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		292	RRCID ->	020016	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12021	PERF.	11780 - 12021
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		293	RRCID ->	020017	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11920 - 12000
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		301H	RRCID ->	020018	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11990 - 14703
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		311	RRCID ->	020019	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11850 - 11986
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		312	RRCID ->	020020	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11790 - 11962
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	020021	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11772 - 11970
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	020022	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		315	RRCID ->	020023	COMPL. DATE	09/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		316	RRCID ->	020024	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		321	RRCID ->	020025	COMPL. DATE	02/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		322	RRCID ->	020026	COMPL. DATE	12/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		323	RRCID ->	020027	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11652 - 11858		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		324	RRCID ->	020028	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	11650 - 11845		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		331	RRCID ->	020029	COMPL. DATE	01/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		332	RRCID ->	020030	COMPL. DATE	08/26/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		333	RRCID ->	020031	COMPL. DATE	01/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		341	RRCID ->	020032	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	12058	PERF.11780	- 12050	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		342	RRCID ->	020033	COMPL. DATE	10/17/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		351	RRCID ->	020034	COMPL. DATE	05/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		352	RRCID ->	020035	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11656	- 11822	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		361	RRCID ->	020036	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11900	- 11850	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		362	RRCID ->	020037	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		363	RRCID ->	020038	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		364	RRCID ->	020039	COMPL. DATE	11/11/1962	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	N/A			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		365	RRCID ->	020040	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	11751 - 11956			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		366	RRCID ->	020041	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		367	RRCID ->	020042	COMPL. DATE	12/17/1962	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		368	RRCID ->	020043	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11570 - 11778			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		371	RRCID ->	020044	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11686 - 11896			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		372	RRCID ->	020045	COMPL. DATE	08/09/1962	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		373	RRCID ->	020046	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11601 - 11819		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		374	RRCID ->	020047	COMPL. DATE	12/23/1962	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	N/A		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		375	RRCID ->	020048	COMPL. DATE	11/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		382	RRCID ->	020050	COMPL. DATE	02/08/1963	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	N/A		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		391	RRCID ->	020051	COMPL. DATE	06/06/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		401	RRCID ->	020053	COMPL. DATE	02/18/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	020054	COMPL. DATE	09/13/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		422H	RRCID ->	020055	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	13380	PERF.11893 - 15677
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		431	RRCID ->	020056	COMPL. DATE	12/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12034 - 12190
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		441	RRCID ->	020058	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11992 - 12314
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		442	RRCID ->	020059	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	12113	PERF.11750 - 12043
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		443	RRCID ->	020060	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		444	RRCID ->	020061	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		451	RRCID ->	020062	COMPL. DATE	10/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		454	RRCID ->	020065	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		461	RRCID ->	020067	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		463	RRCID ->	020069	COMPL. DATE	09/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		472	RRCID ->	020071	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	11868 - 12070				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		482	RRCID ->	020073	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	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	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		492	RRCID ->	020075	COMPL. DATE	10/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		494	RRCID ->	020077	COMPL. DATE	12/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		495	RRCID ->	020078	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12154	PERF.11850	-	12070	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	020079	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		502	RRCID ->	020080	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11872	-	12060	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		511	RRCID ->	020081	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		571	RRCID ->	020084	COMPL. DATE	04/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		591	RRCID ->	020085	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11690 - 12044		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		592	RRCID ->	020086	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		641	RRCID ->	020091	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		651H	RRCID ->	020092	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	11817 - 15961		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		652	RRCID ->	020093	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11870 - 12018		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		376	RRCID ->	030611	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11990 - 12160		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR																	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606																	
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722																	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A																	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A																	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11847 - 15909																	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		369	RRCID ->	031166	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	N/A
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	AMT	BALANCE
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		386	RRCID ->	031167	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	11838	PERF.	N/A
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		387	RRCID ->	031168	COMPL. DATE	07/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		395	RRCID ->	031169	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11400 - 11588
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		397	RRCID ->	031170	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	11629	PERF.	N/A
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	031451	COMPL. DATE	07/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		393	RRCID ->	031453	COMPL. DATE	09/09/1963	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	N/A
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		378	RRCID ->	032054	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	11861	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		383	RRCID ->	032055	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	11899	PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		389	RRCID ->	032056	COMPL. DATE	05/19/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	032876	COMPL. DATE	03/18/1964	TOTAL DEPTH	12322	PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		496	RRCID ->	032877	COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	12305	PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	033160	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	12185	PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	033633	COMPL. DATE	06/08/1964	TOTAL DEPTH	12200	PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		503	RRCID ->	033634	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	12255	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	048810	COMPL. DATE	06/06/1970	TOTAL DEPTH	12100	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	051033	COMPL. DATE	08/17/1971	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11719 - 11968		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	070386	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	12304	PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2506	RRCID ->	079735	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	13096	PERF.11547 - 11792		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3610	RRCID ->	081583	COMPL. DATE	03/21/1979	TOTAL DEPTH	12073	PERF.11749 - 11942		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2010	RRCID ->	084739	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	12067	PERF.11862 - 11942		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR															
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606															
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958															
M	O	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

11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174															
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164															
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	258780	X	239131	-0-	-19649	-0-	239131	3			N	-0-			-0-
12	272025	X	256230	-0-	-15795	-0-	256230	3			N	-0-			-0-
01	272025	X	243624	-0-	-28401	-0-	243624	3			N	-0-			-0-
02	227444	X	222242	-0-	-5202	-0-	222242	3			N	-0-			-0-
03	251813	X	248112	-0-	-3701	-0-	248112	3			N	-0-			-0-
04	243690	X	232819	-0-	-10871	-0-	232819	3			N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826															
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972															
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938															
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		433H	RRCID ->	168530	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	12410	PERF.12005 - 14147
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	173373	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	13172	PERF.11619 - 11820
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		4304H	RRCID ->	184825	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12015 - 16142
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3811	RRCID ->	203231	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	13114	PERF.11646 - 11810
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3812	RRCID ->	204152	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11853 - 11868
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3206R	RRCID ->	206340	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	13351	PERF.11688 - 11856
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #:		3810H	RRCID ->	208528	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11670 - 15952
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		55H	RRCID ->	210008	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11665 - 15447
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11607 - 15998
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3814	RRCID ->	218899	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13424	PERF.11581 - 11736
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2507 H	RRCID ->	219100	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11412 - 16535
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	219378	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13082	PERF.11513 - 11667
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3205 R	RRCID ->	223474	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11547 - 0
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.11654 - 11842
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)										//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY										//CONT.// 280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 6701		RRCID -> 243273		COMPL. DATE 12/24/1959		TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078	
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			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 68		RRCID -> 258018		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HEINER, S. (CLEARFORK)										40172 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC										238710							
MCGREW										WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

HEINER, S. (DETRITAL 5100)										40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
EARNEST PRODUCING CORPORATION										238708							
MC DIVITT STATE										WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225	
11		25834 X	6135	-0-	-19699	-0-	6135	1		N	-0-			-0-			
12		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	1		N	-0-			-0-			
01		6944 X	5848	-0-	-1096	-0-	5848	1		N	-0-			-0-			
02		5908 X	5443	-0-	-465	-0-	5443	1		N	-0-			-0-			
03		6448 X	6118	-0-	-330	-0-	6118	1		N	-0-			-0-			
04		6150 X	4762	-0-	-1388	-0-	4762	1		N	-0-			-0-			

MCDIVITT STATE										WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26			

PALMER "602" STATE										WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296	
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1		N	-0-			201			
12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	700	1	74	9	N	67		268			
01		775 N	682	-0-	-93	-0-	682	1		N	-0-			268			
02		700 N	690	-0-	-10	-0-	690	1		N	-0-			268			
03		775 N	717	-0-	-58	-0-	717	1		N	-0-			268			
04		660 N	603	-0-	-57	-0-	603	1		N	-0-			268			

OIL AND GAS DIVISION

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
GENESIS EXPLORATION LLC		300193										
KENOWER		WELL #: 1		RRCID -> 103772		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CAPATAZ OPERATING, INC.		130354										
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676				
11	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1454	2	N	-0-			89
12	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2	N	-0-			89
01	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2	N	-0-			89
02	1344 N	1330	-0-	-14	-0-	1330	2	N	-0-			89
03	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2	N	-0-			89
04	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2	N	-0-			89

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745				
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-			28
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-			28
01	2759 N	2087	-0-	-672	-0-	2087	2	N	-0-			28
02	2492 N	2172	-0-	-320	-0-	2172	2	N	-0-			28
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-			28
*04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-			28

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710		RRCID -> 099658		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754				
MCGREW		WELL #: 1										
11	3960 X	3614	-0-	-346	-0-	3614	3	N	-0-			-0-
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3	N	-0-			-0-
01	3968 X	3862	-0-	-106	-0-	3862	3	N	-0-			-0-
02	3584 X	3249	-0-	-335	-0-	3249	3	N	-0-			-0-
03	4309 X	3522	-0-	-787	-0-	3522	3	N	-0-			-0-
04	4170 X	3696	-0-	-474	-0-	3696	3	N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 164402		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 4832				
KENOWER		WELL #: 1										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENOWER		WELL #: 2		RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773				
11	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2	Y	-0-			49
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2	Y	-0-			49
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2	Y	-0-			49
02	DLQ G-10	720	-0-	720	-0-	720	2	Y	-0-			49
03	1524 N	804	-0-	-720	-0-	804	2	Y	-0-			49
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	-0-			49

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE)		40172 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
KENOWER		WELL #: 1		RRCID -> 160927		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 5037		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111 2	Y	-0-		49
12	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066 2	Y	-0-		49
01	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037 2	Y	-0-		49
02	DLQ G-10	911	-0-	911	911	911 2	Y	-0-		49
03	2100 N	1585	-0-	-515	-0-	1585 2	Y	-0-		49
*04	683 N	287	-0-	-396	-0-	287 2	Y	-0-		49

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)		40172 755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MCDIVITT-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200649		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-		42
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 1	N	-0-		42
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 1	N	-0-		42
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-		42
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1	N	-0-		42
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 1	N	-0-		42

NELSON 14 STATE		40172 755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
		238708								
		WELL #: 1		RRCID -> 225841		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19

HENDERSON		40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
CHROMA OPERATING, INC.		153257								
WALTON "A" CW		WELL #: 1		RRCID -> 126041		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2736 - 3004		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
WALTON "H"		153257								
		WELL #: 1		RRCID -> 150820		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
WALTON, J. B. -C- CW		153257								
		WELL #: 5		RRCID -> 183078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2479 - 2630					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
11	270 #	127	-0-	-143	-0-			127	3		N	-0-			36
12	279 #	195	-0-	-84	-0-			195	3		N	-0-			36
01	279 #	184	-0-	-95	-0-			184	3		N	-0-			36
02	224 #	172	-0-	-52	-0-			172	3		N	-0-			36
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-			185	3	1	9	N	1	23 1	14
04	180 #	147	-0-	-33	-0-			147	3		N	-0-			14

HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571					
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				6
12	6 #	3	-0-	-3	-0-			3	3	Y	-0-				6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	4	1		2
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				2

B & B ENERGY		039763		JOHNSON-COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERMOSA (ATOKA)		40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
SHELL WESTERN E&P		774719													
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15401 - 16825					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

HERMOSA (WOLFCAMP)		40723 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
TREY RESOURCES INC.		868529													
HERMOSA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185050		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 20800		PERF.11805 - 14866					
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-			4024	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	3641	-0-	-1133	-0-			3641	2		N	-0-			-0-
01	4774 X	2841	-0-	-1933	-0-			2841	2		N	-0-			-0-
02	4312 X	115	-0-	-4197	-0-			115	2		N	-0-			-0-
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-			4362	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3711	-0-	-309	-0-			3708	2	3	9	N	3	3 8	-0-

HERMOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		40723 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
TREY RESOURCES INC.		//CONT.//		868529								
HERMOSA UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	195381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14300 - 14450	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2	N	-0-		-0-	
12	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2	N	-0-		-0-	
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	N	-0-		-0-	
02	3108 X	810	-0-	-2298	-0-	810	2	N	-0-		-0-	
03	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2	N	-0-		-0-	
*04	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2	N	-0-		-0-	

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)				40870 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200								
HERSHENSON		WELL #:		1	RRCID ->	073269	COMPL. DATE	09/25/1977	TOTAL DEPTH	16325	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
11	T. A.	7439	-0-	7439	28135	7439	3	N	-0-		-0-	
12	T. A.	7954	-0-	7954	36089	7954	3	N	-0-		-0-	
01	T. A.	7598	-0-	7598	43687	7598	3	N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	43687			N	-0-		-0-	
03	T. A.	7121	-0-	7121	50808	7121	3	N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	50808			N	-0-		-0-	

HERSHENSON "6"		WELL #:		1	RRCID ->	079215	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	16860	PERF.16220 - 16836	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-		-0-	
12	1953 X	127	-0-	-1826	-0-	5	1	N	-0-	122 3	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-	
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	41	1	N	-0-	29 3	-0-	
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-	

MADDOX-WILLBANKS "15"		WELL #:		1	RRCID ->	082608	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	16700	PERF.15817 - 16553	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HERSHENSON "11"		WELL #:		1	RRCID ->	085206	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	16662	PERF.15804 - 16335	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HERSHENSON "5"		WELL #:		1	RRCID ->	173872	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	17303	PERF.16300 - 16921	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1500 N	40	-0-	-1460	-0-	40	1	N	-0-		-0-	
12	124 N	20	-0-	-104	-0-	10	1	N	-0-	10 3	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-	2 3	-0-	
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-	

HI-LONESOME (WOLFCAMP)												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
LOWE-HILL, J. E. 251726												
WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL RANCH (MISS)												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN												
BLAGRAVE "A" 251726												
WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150												
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	860	3	37	9	N	34	96
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	589	3	13	9	N	12	108
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	613	3	10	9	N	9	117
02	840 N	629	-0-	-211	-0-	612	3	17	9	N	15	132
03	589 N	271	-0-	-318	-0-	215	3	56	9	N	51	183
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	7	190

HINYARD (CANYON)												
BUSTOS, MARTIN OIL 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
HINYARD 112687												
WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOKIT (QUEEN)												
SAHARA OPERATING COMPANY 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
MILLS, LAVERN 743279												
WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658												
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-	-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-	-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	-0-

HARRAL, W. W. #1												
WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666												
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

HOKIT, HELON												
WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723												
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOKIT (QUEEN)		//CONT.//		42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY		//CONT.//		743279								
HOKIT UNIT, HELLO (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID -> 171861	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 2642	- 2714			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)				42046 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
FRESNO "STATE"		WELL #:		1	RRCID -> 175072	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 7834	PERF. 6206	- 6246		
11	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8196 3	13 9	N	12		192
12	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7702 3	14 9	N	13	173 1	32
01	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8930 3	17 9	N	15		47
02	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7000 3	17 9	N	15		62
03	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9568 3	19 9	N	17		79
*04	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8381 3	14 9	N	13		92

ANCHO				WELL #:	1	RRCID -> 175938	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 7054	PERF. 6424	- 6434	
11	720 X	591	-0-	-129	-0-	60 1	531 3	N	-0-		-0-
12	651 X	566	-0-	-85	-0-	60 1	506 3	N	-0-		-0-
01	806 X	635	-0-	-171	-0-	60 1	575 3	N	-0-		-0-
02	728 X	604	-0-	-124	-0-	60 1	544 3	N	-0-		-0-
03	806 X	756	-0-	-50	-0-	60 1	696 3	N	-0-		-0-
*04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	60 1	636 3	N	-0-		-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)				42971 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: HOWARD		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
CHALK ESTATE		WELL #:		22	RRCID -> 153661	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7585	- 7716		
11	T. A.	872	-0-	872	2919	783 3	89 9	Y	81	50 0	168
*12	3993 R	1074	-0-	-2919	-0-	1074 3		Y	-0-		168
01	372 #	232	-0-	-140	-0-	200 3	32 9	Y	29		197
02	843 R	843	-0-	-0-	-0-	765 3	78 9	Y	71	60 0	208
03	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778 3		Y	-0-		208
04	360 #	256	-0-	-104	-0-	204 3	52 9	Y	47		255

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					CNTY: HOWARD		
COLE, JOHN OTIS		WELL #:		1	RRCID -> 177760	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7362	- 7686		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		119
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	114
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	113
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		114
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		116

OIL AND GAS DIVISION

HOWE (ATOKA)			43013 300 NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867										
8001 JV-P HOWE			WELL #: 1				RRCID -> 089729			COMPL. DATE 09/08/1980			
			TOTAL DEPTH 16860				PERF.10799			- 10873			
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

11		4223	4223	-0-	-0-	-0-	2189	1	1976	2	N	53	177
							58	9					
12		3602	3602	-0-	-0-	-0-	2189	1	1343	2	N	64	49
							70	9			192	0	
01		3733	3733	-0-	-0-	-0-	2189	1	1458	2	N	78	127
							86	9					
02		3549	3549	-0-	-0-	-0-	2189	1	1279	2	N	74	201
							81	9					
03		3827	3827	-0-	-0-	-0-	2189	1	1598	2	N	36	237
							40	9					
*04		3654	3654	-0-	-0-	-0-	2189	1	1409	2	N	51	97
							56	9			191	0	

HOWE (DEVONIAN)			43013 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125										
HOWE GAS UNIT NO. 5			WELL #: 1				RRCID -> 057368			COMPL. DATE 11/27/1973			
			TOTAL DEPTH 15859				PERF. N/A						

11		7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-	55
12		7750 X	1354	-0-	-6396	-0-	837	1	517	3	N	-0-	55
01		7750 X	4316	-0-	-3434	-0-	567	1	3749	3	N	-0-	55
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
03		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	783	1	5215	3	N	-0-	55
*04		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	405	1	3953	3	N	-0-	55

HOWE GAS UNIT NO. 2			WELL #: 2				RRCID -> 062113			COMPL. DATE 05/16/1975			
			TOTAL DEPTH 12640				PERF.12237			- 12395			

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

HOWE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2				RRCID -> 088396			COMPL. DATE 03/25/2000			
			TOTAL DEPTH 12460				PERF.12206			- 13443			

11		20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	1131	1	19066	3	N	-0-	-0-
12		19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	1092	1	18158	3	N	-0-	-0-
01		17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-	-0-
02		16898 X	16898	-0-	-0-	-0-	1014	1	15884	3	N	-0-	-0-
03		20398 X	18267	-0-	-2131	-0-	1131	1	17136	3	N	-0-	-0-
04		19740 X	18768	-0-	-972	-0-	1131	1	17637	3	N	-0-	-0-

HOWE GAS UNIT #4			WELL #: 1				RRCID -> 141021			COMPL. DATE 02/24/1992			
			TOTAL DEPTH 12650				PERF.12274			- 12543			

11		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			N	-0-	-0-
12		10416 X	8578	-0-	-1838	-0-	8578	3			N	-0-	-0-
01		10416 X	8667	-0-	-1749	-0-	8667	3			N	-0-	-0-
02		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-	-0-
03		8587 X	8551	-0-	-36	-0-	8551	3			N	-0-	-0-
04		8400 X	8245	-0-	-155	-0-	8245	3			N	-0-	-0-

HOWE STATE			WELL #: 2				RRCID -> 141519			COMPL. DATE 04/27/1992			
			TOTAL DEPTH 12450				PERF.12111			- 12299			

11		17023 X	17023	-0-	-0-	-0-	870	1	16153	3	N	-0-	26
12		14818 X	14418	-0-	-400	-0-	840	1	13578	3	N	-0-	26
01		14818 X	13304	-0-	-1514	-0-	720	1	12584	3	N	-0-	26
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
03		15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	870	1	14434	3	N	-0-	26
*04		14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	870	1	13772	3	N	-0-	26

				43106 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES				
HUBBARD (CHERRY CANYON)				562563								
MEXCO ENERGY CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	213715	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5886 - 5896
CARPENTER												
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WOLF ENERGY, INC.				935534								
HAHMAN STATE				WELL #:	1	RRCID ->	162509	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4946 - 4956
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			43	
12	415 R	415	-0-	-0-	-0-	404 2	11 9	N	10		53	
01	465 #	248	-0-	-217	-0-	246 2	2 9	N	2		55	
02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		55	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		55	

MOBIL-MCCREA				WELL #:	1	RRCID ->	168673	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5055 - 5062
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		83	
12	372 #	355	-0-	-17	-0-	347 2	8 9	N	7		90	
01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	336 2	6 9	N	5		95	
02	252 #	60	-0-	-192	-0-	56 2	4 9	N	4		99	
03	279 #	250	-0-	-29	-0-	241 2	9 9	N	8		107	
04	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		107	

HUBER (DETRITAL 5150)				43126 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
SHARP IMAGE ENERGY, INC.				770731								
RIVER				WELL #:	1	RRCID ->	219383	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 5169 - 5199
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-		10	
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-		10	
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		N	-0-		10	
02	2800 N	3011	-0-	211	211	3011 2		N	-0-		10	
03	3100 N	3105	-0-	5	216	3105 2		N	-0-		10	
*04	2451 N	2235	-0-	-216	-0-	2235 2		N	-0-		10	

HUTEX (BEND)				43878 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696								
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS				WELL #:	25	RRCID ->	166008	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	12523	PERF.11688 - 11718
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 1		Y	-0-		-0-	
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 1		Y	-0-		-0-	
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 1		Y	-0-		-0-	

FEE "AO"				WELL #:	1	RRCID ->	229090	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11630 - 11640
11	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		N	-0-		125	
12	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3		N	-0-		125	
01	2759 X	1685	-0-	-1074	-0-	1685 3		N	-0-		125	
02	2492 X	1785	-0-	-707	-0-	1785 3		N	-0-		125	
03	2759 X	2671	-0-	-88	-0-	2671 3		N	-0-		125	
04	2430 X	2014	-0-	-416	-0-	2014 3		N	-0-		125	

INEZ (DEEP)		44521 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
FEE "Q"		WELL #: 4		RRCID -> 122542		COMPL. DATE 11/07/1986			TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-	-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-	-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-	-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-	-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3			N	-0-	-0-
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3			N	-0-	-0-

FEE "Q"		WELL #: 3 U		RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970			
11		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2981 3	21 9		N	19	187
12		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2984 3	65 9		N	59	246
01		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 3			N	-0-	246
02		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 3			N	-0-	246
03		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 3			N	-0-	246
*04		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 3			N	-0-	246

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #: 7		RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985			TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190			
11		2280 X	706	-0-	-1574	-0-	694 2	12 9	Y		11	18 0
12		2356 X	1410	-0-	-946	-0-	1366 2	44 9	Y		40	34 0
01		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2319 2	89 9	Y		81	76 0
02		1540 X	1197	-0-	-343	-0-	1179 2	18 9	Y		16	26 0
03		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1354 2	59 9	Y		54	45 0
04		2340 X	730	-0-	-1610	-0-	675 2	55 9	Y		50	50 0
12		2356 X	1410	-0-	-946	-0-	1366 2	44 9	Y		40	34 0
01		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2319 2	89 9	Y		81	76 0
02		1540 X	1197	-0-	-343	-0-	1179 2	18 9	Y		16	26 0
03		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1354 2	59 9	Y		54	45 0
04		2340 X	730	-0-	-1610	-0-	675 2	55 9	Y		50	50 0

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK			
ELITA, INC.		247723										
BRYANS FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 206106		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350			
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-	-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT	-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-	-0-
04		180 N	100	-0-	-80	-0-	100 3			N	-0-	-0-

BRYANS FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 206108		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362			
11		150 N	58	-0-	-92	-0-	58 3			N	-0-	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-	-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-	-0-
04		210 N	94	-0-	-116	-0-	94 3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)		44964 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #: 22		RRCID -> 263299		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9208 - 9388		
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

11	DLQ G-10	4599	-0-	4599	4599	4329 3	252 4	Y	16	46 1		17
12	9875	5276	-0-	-4599	-0-	18 9						
01	4061	2430	-0-	-1631	-0-	5259 3	17 9	Y	15	24 1		8
02	3668	1730	-0-	-1938	-0-	2395 3	35 9	Y	32	20 1		20
03	4061	1665	-0-	-2396	-0-	1689 3	41 9	Y	37	33 1		24
						1447 3	181 4	Y	34	46 1		12
						37 9						
04	3930	2084	-0-	-1846	-0-	2045 3	39 9	Y	35	21 1		26

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC		008551										
THIGPIN D		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6745		

11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			196
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			196
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			196
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			196
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			196
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			196

JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED		49B			CNTY: NOLAN			
ALARON ENERGY, INC.		010450										
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6081 - 6176		

11	343 R	343	-0-	-0-	-0-	332 3	11 9	N	10			196
12	341 #	337	-0-	-4	-0-	333 3	4 9	N	4			200
01	341 #	338	-0-	-3	-0-	332 3	6 9	N	5	186 1		19
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	337 3	7 9	N	6			25
03	341 #	298	-0-	-43	-0-	292 3	6 9	N	5			30
*04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	323 3	11 9	N	10			40

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093		

11	150 #	133	-0-	-17	-0-	133 3		N	-0-			-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
*04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-

O.G.P. OPERATING, INC.		617041		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NOLAN			
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 5884 - 6048		

11	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57 3		N	-0-			-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-			-0-
04	90 #	57	-0-	-33	-0-	57 3		N	-0-			-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NOLAN			
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 225723		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5897 - 5963		

11	570 #	406	-0-	-164	-0-	396 2	10 9	N	9	5 8		117
12	589 #	446	-0-	-143	-0-	434 2	12 9	N	11	80 1		48
01	589 #	458	-0-	-131	-0-	435 2	23 9	N	21			69
02	532 #	434	-0-	-98	-0-	415 2	19 9	N	17			86
03	496 #	473	-0-	-23	-0-	453 2	20 9	N	18			104
04	450 #	435	-0-	-15	-0-	416 2	19 9	N	17	84 1		37

JANELLE (CLEAR FORK)		45675 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 172273		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
*05	4433	4053	-0-	-380	-0-	4010	3	43	9	Y	39	40	1	7
*06	4290	3635	-0-	-655	-0-	3628	3	7	9	Y	6	12	1	1
*07	4433	3250	-0-	-1183	-0-	3225	3	25	9	Y	23	20	1	4
*08	4557 #	3047	-0-	-1510	-0-	3023	3	24	9	Y	22	20	1	6
*09	3930 #	3473	-0-	-457	-0-	3442	3	31	9	Y	28	30	1	4
*10	4061 #	3412	-0-	-649	-0-	3377	3	35	9	Y	32	29	1	7
*11	3630 #	2719	-0-	-911	-0-	2699	3	20	9	Y	18	22	1	3
*12	3596 #	1947	-0-	-1649	-0-	1683	3	264	9	Y	240	221	1	22
*01	3596 #	1356	-0-	-2240	-0-	1327	3	29	9	Y	26	43	1	5
*02	3248 #	917	-0-	-2331	-0-	917	3			Y	-0-	5	1	-0-
*03	3410 #	683	-0-	-2727	-0-	683	3			Y	-0-			-0-
04	2730 #	442	-0-	-2288	-0-	440	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

JANELLE (DEVONIAN)		45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ARENA PRODUCTION COMPANY		029586												
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580						
11	12	01	02	03	04	DLQ	G-10	NO RPT						
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1		36
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	69	2	1	9	Y	1		37
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1		38
02	DLQ	G-10	62	-0-	62		61	2	1	9	Y	1		39
03	DLQ	G-10	75	-0-	75		137	2	2	9	Y	2		41
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		137				Y	NO RPT		41

HELMS OIL & GAS, LLC		374347		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
EDWARDS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627							
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1689	2	136	9	N	124		204	
12	2387	X	1721	-0-	-666	-0-	1597	2	124	9	N	113	193	1	124
01	2418	X	756	-0-	-1662	-0-	711	2	45	9	N	41		165	
02	2184	X	43	-0-	-2141	-0-	30	2	13	9	N	12		177	
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-	-2418				N	23		200	
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-	-1830				N	14		214	

JANELLE (WICHITA ALBANY)		45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD						
ARENA PRODUCTION COMPANY		029586												
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998						
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-		26
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	172	2	1	9	Y	1		27
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1		28
02	DLQ	G-10	153	-0-	153		152	2	1	9	Y	1		29
03	DLQ	G-10	184	-0-	184		337	2	2	9	Y	2		31
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		337				Y	NO RPT		31

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424							
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1455	3	39	9	Y	35	34	1	6
*06	1410	N	942	-0-	-468	-0-	900	3	42	9	Y	38	40	1	4
*07	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	1183	3	33	9	Y	30	29	1	5
*08	1364	N	700	-0-	-664	-0-	676	3	24	9	Y	22	21	1	6
*09	930	N	593	-0-	-337	-0-	586	3	7	9	Y	6	11	1	1
*10	1209	N	528	-0-	-681	-0-	528	3			Y	-0-	1	1	-0-
*11	690	N	457	-0-	-233	-0-	457	3			Y	-0-			-0-
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-			-0-
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-			-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			-0-
*03	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	3			Y	-0-			-0-
04	720	N	307	-0-	-413	-0-	307	3			Y	-0-			-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LGL ENERGY, INC. 500224
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
 MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	112 #	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

11	210 #	99	-0-	-111	-0-	88	2	11	9	N	10					228
12	217 #	135	-0-	-82	-0-	125	2	10	9	N	9	175	1			62
01	217 #	166	-0-	-51	-0-	69	2	97	9	N	88					150
02	196 #	85	-0-	-111	-0-	51	2	34	9	N	31					181
*03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	41					222
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	96	2	40	9	N	36					258

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596
 LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

11	29820 X	20883	-0-	-8937	-0-	20883	3			N	-0-					-0-
12	30814 X	10563	-0-	-20251	-0-	10563	3			N	-0-					-0-
01	30814 X	12276	-0-	-18538	-0-	12276	3			N	-0-					-0-
02	19488 X	5289	-0-	-14199	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
03	21576 X	5483	-0-	-16093	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
04	20880 X	5417	-0-	-15463	-0-	5417	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC HUGHES-TALBOT "27"		48942 090 781871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WELL #:		1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1440 N	676	-0-	-764	-0-	676	3	N	-0-		-0-
12	1271 N	560	-0-	-711	-0-	560	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	892	-0-	-162	-0-	398	1	N	-0-		-0-
02	644 N	552	-0-	-92	-0-	180	1	N	6		6
						7	9				
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	238	1	N	27		33
						30	9				
*04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	134	1	N	-0-		33

KERMIT BURNS, GENE OIL & GAS LOVETT, J. C.		49038 001 110660		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
WELL #:		6W		RRCID -> 124210		COMPL. DATE 03/21/1987		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
*04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BROWN, EUGENIA E.		144535		RRCID -> 190925		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768			
WELL #:		16		RRCID -> 190925		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. WALTON, J. B.		252131		RRCID -> 167564		COMPL. DATE 02/07/1965		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130			
WELL #:		3		RRCID -> 167564		COMPL. DATE 02/07/1965		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-
01	119 R	119	-0-	-0-	-0-	77	2	N	38		38
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57	2	N	-0-		38
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		38
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		38

FINALY RESOURCES LLC CLAPP, RAY		268323		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633			
WELL #:		1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 ROSWELL OPERATING, LLC 730037
 HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 MCCURDY-MCCUTCHEON WELL #: 3 RRCID -> 066066 COMPL. DATE 07/25/1955 TOTAL DEPTH 2837 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

11	420 #	135	-0-	-285	-0-	135	2			N	-0-					77
12	465 #	92	-0-	-373	-0-	92	2			N	-0-					77
01	465 #	34	-0-	-431	-0-	34	2			N	-0-					77
02	420 #	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					77
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					77
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77

WALSH & WATTS, INC. 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

11	600 #	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	620 #	438	-0-	-182	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	620 #	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	532 #	478	-0-	-54	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	589 #	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	570 #	326	-0-	-244	-0-	326	2			N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

11	DLQ G-10	16395	-0-	16395	16395	16254	3	141	9	Y	128	208	1			63
12	DLQ G-10	18095	-0-	18095	34490	17897	3	198	9	Y	180	153	1			90
01	DLQ G-10	15987	-0-	15987	50477	15826	3	161	9	Y	146	180	1			56
02	45927	15074	-0-	-30853	19624	14950	3	124	9	Y	113	81	1			88
03	35472 R	15848	-0-	-19624	-0-	15589	3	259	9	Y	235	176	1			147
04	16650 #	15033	-0-	-1617	-0-	14778	3	255	9	Y	232	242	1			137

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410																	
11		19228 R	19228	-0-	-0-	-0-	18922	3	186	4	N	109	145	1			53
							120	9									
12		19564 R	19564	-0-	-0-	-0-	19316	3	248	9	N	225	166	1			112
01		19113 R	19113	-0-	-0-	-0-	18898	3	215	9	N	195	233	1			74
02		17881 R	17881	-0-	-0-	-0-	17661	3	220	9	N	200	120	1			154
03		20266 R	20266	-0-	-0-	-0-	19992	3	274	9	N	249	248	1			155
*04		18982 R	18982	-0-	-0-	-0-	18615	3	225	4	N	129	208	1			76
							142	9									

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865																	
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512																	
11		6000 #	4667	-0-	-1333	-0-	4593	3	74	9	Y	67	94	1	9	8	53
12		5239 #	2010	-0-	-3229	-0-	1979	3	31	9	Y	28	7	8			74
01		3658 #	106	-0-	-3552	-0-	93	3	13	9	Y	12	12	8			74
02		4368 #	2043	-0-	-2325	-0-	2032	3	11	9	Y	10	48	1			36
03		7796 R	7796	-0-	-0-	-0-	7740	3	56	9	Y	51	43	1			44
*04		7863 R	7863	-0-	-0-	-0-	7817	3	46	9	Y	42	42	1			44

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562																	
11		5610 #	5585	-0-	-25	-0-	5584	3	1	9	Y	1	2	1			2
12		5797 #	5135	-0-	-662	-0-	5134	3	1	9	Y	1					3
01		5797 #	4987	-0-	-810	-0-	4987	3			Y	-0-					3
02		5208 #	3889	-0-	-1319	-0-	3889	3			Y	-0-	1	1			2
03		5766 #	4873	-0-	-893	-0-	4872	3	1	9	Y	1	2	1			1
04		5580 #	4877	-0-	-703	-0-	4876	3	1	9	Y	1	1	1			1

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550																	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																	
APACHE CORPORATION 027200																	
CAMPELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (FUSSELMAN)		//CONT.//		49038 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
BAIRD, W. E.				WELL #: 1953 U	RRCID -> 157426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8624 - 8730	
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	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
COCHISE				WELL #: 3R	RRCID -> 203424	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8740 - 10562	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SHELL WESTERN E&P				774719		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MCCUTCHEEN, W. A.				WELL #: 1 L	RRCID -> 020279	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	8770	PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-	-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		ONE WELL					
BAIRD, W. E.				WELL #: 1385	RRCID -> 212089	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.10279 - 10468	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KERMIT (MCKEE)				49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
CAMPBELL, SETH				WELL #: 29 U	RRCID -> 020312	COMPL. DATE	03/13/1960	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A	
11	4470 X	3703	-0-	-767	-0-	-0-	3694 3	9 9	Y	8	152
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	-0-	3965 3	21 9	Y	19	171
01	4247 X	3838	-0-	-409	-0-	-0-	3810 3	28 9	Y	25	196
02	3836 X	3240	-0-	-596	-0-	-0-	3197 3	43 9	Y	39	235
03	4247 X	3937	-0-	-310	-0-	-0-	3882 3	55 9	Y	50	285
04	3870 X	3762	-0-	-108	-0-	-0-	3698 3	64 9	Y	58	343

CARLOW CORP.				132340		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CAMPBELL TR. 4				WELL #: 15	RRCID -> 194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198	PERF.10053 - 10124	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

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
11	480 N	379	-0-	-101	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1		1
12	403 N	189	-0-	-214	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1		1
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1		1
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	324	3	1	9	Y	1	1	1		1
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1		1
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	Y	1	1	1		1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-				11
12	2294 N	1612	-0-	-682	-0-	1612	3			Y	-0-				11
01	2294 N	300	-0-	-1994	-0-	300	3			Y	-0-				11
02	2156 N	28	-0-	-2128	-0-	28	3			Y	-0-				11
03	1612 N	280	-0-	-1332	-0-	280	3			Y	-0-				11
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-				11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

11	660 N	513	-0-	-147	-0-	512	3	1	9	Y	1	1	1		1
12	558 N	256	-0-	-302	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1		1
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1	1	1		1
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	439	3	1	9	Y	1	1	1		1
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	Y	1	1	1		1
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	Y	1	1	1		1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	3	1	9	Y	1	1	1		1
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	1	1		1
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	3	1	9	Y	1	1	1		1
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1	1	1		1
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	3	1	9	Y	1	1	1		1
*04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	3	1	9	Y	1	1	1		1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

11	1140 N	994	-0-	-146	-0-	982	3	12	9	Y	11	11	1		5
12	1054 N	495	-0-	-559	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1		5
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	3	11	9	Y	10	10	1		5
02	924 N	848	-0-	-76	-0-	842	3	6	9	Y	5	5	1		5
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	3	6	9	Y	5	5	1		5
04	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1033	3	12	9	Y	11	11	1		5

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 22 RRCID -> 199980 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10165 - 10250

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-				7
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-				7
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				7
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-				7
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				7
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				7

 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340
 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW 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
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-	Y	-0-			14
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-	Y	-0-			14
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-	Y	-0-			14
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	Y	-0-	Y	-0-			14
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-	Y	-0-			14
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	Y	-0-	Y	-0-			14

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-			-0-

 BAIRD, W. E. WELL #: 1953 L RRCID -> 157427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9843 - 9921

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-			-0-

 BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

11	DLQ G-10	3440	-0-	3440	3440	3440	3	Y	-0-	Y	-0-			-0-
12	6807 X	3367	-0-	-3440	-0-	3367	3	Y	-0-	Y	-0-			-0-
01	3968 X	3590	-0-	-378	-0-	3590	3	Y	-0-	Y	-0-			-0-
02	3220 X	2983	-0-	-237	-0-	2983	3	Y	-0-	Y	-0-			-0-
03	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	3329	3	Y	-0-	Y	-0-			-0-
04	3450 X	3012	-0-	-438	-0-	3012	3	Y	-0-	Y	-0-			-0-

 BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

11	DLQ G-10	4329	-0-	4329	4329	4329	3	Y	-0-	Y	-0-			-0-
12	8269 X	3940	-0-	-4329	-0-	3940	3	Y	-0-	Y	-0-			-0-
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3	Y	-0-	Y	-0-			-0-
02	4032 X	3964	-0-	-68	-0-	3964	3	Y	-0-	Y	-0-			-0-
03	4464 X	4211	-0-	-253	-0-	4181	3	Y	27	Y	22	1		5
04	4320 X	3659	-0-	-661	-0-	3644	3	Y	14	Y	17	1		2

 BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1384-U RRCID -> 171412 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10146

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

11	DLQ	G-10	3658	-0-	3658	3658	3658	3		Y	-0-			-0-
12		7156 X	3498	-0-	-3658	-0-	3498	3		Y	-0-			-0-
01		3689 X	3487	-0-	-202	-0-	3487	3		Y	-0-			-0-
02		3416 X	3075	-0-	-341	-0-	3075	3		Y	-0-			-0-
03		3782 X	3361	-0-	-421	-0-	3361	3		Y	-0-			-0-
04		3660 X	3435	-0-	-225	-0-	3435	3		Y	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

11	DLQ	G-10	6419	-0-	6419	6419	6397	3	22	9	Y	20	74	1	10
12		17093 X	10674	-0-	-6419	-0-	10628	3	46	9	Y	42	31	1	21
01		13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	13377	3	74	9	Y	67	62	1	26
02		11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11765	3	84	9	Y	76	43	1	59
03		12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	12641	3	119	9	Y	108	100	1	67
*04		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	12129	3	75	9	Y	68	95	1	40

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	154	-0-	154	154	154	3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	198	-0-	198	352	198	3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	31	-0-	31	383	31	3		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	383				Y	-0-			-0-
*04		383 X	-0-	-0-	-383	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

11	DLQ	G-10	3695	-0-	3695	3695	3665	3	30	9	Y	27	30	1	2
12		7174 X	3479	-0-	-3695	-0-	3447	3	32	9	Y	29	21	1	10
01		3503 X	3420	-0-	-83	-0-	3391	3	29	9	Y	26	31	1	5
02		3444 X	2877	-0-	-567	-0-	2845	3	32	9	Y	29	28	1	6
03		3813 X	2588	-0-	-1225	-0-	2542	3	46	9	Y	42	40	1	8
04		3690 X	2981	-0-	-709	-0-	2904	3	77	9	Y	70	68	1	10

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004												
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	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
11	DLQ	G-10	2646	-0-	2646	2646	2646	3	Y	-0-		-0-
12		3000 N	2775	-0-	-225	2421	2775	3	Y	-0-		-0-
01		3100 N	2733	-0-	-367	2054	2733	3	Y	-0-		-0-
02		2800 N	2467	-0-	-333	1721	2467	3	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2721	-0-	-379	1342	2721	3	Y	-0-		-0-
*04		3000 N	2627	-0-	-373	969	2627	3	Y	-0-		-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006												
11	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	1052	997	3	55 9	Y	50	33
12		1657 N	605	-0-	-1052	-0-	579	3	26 9	Y	24	48 1
01		837 N	25	-0-	-812	-0-	24	3	1 9	Y	1	9 1
02		980 N	978	-0-	-2	-0-	978	3		Y	-0-	1 1
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		Y	-0-	-0-
*04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1198	3	22 9	Y	20	5 1

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894												
11	DLQ	G-10	1260	-0-	1260	1260	1236	3	24 4	Y	-0-	-0-
12		2821 N	1561	-0-	-1260	-0-	1561	3		Y	-0-	-0-
01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		Y	-0-	-0-
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		Y	-0-	-0-
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		Y	-0-	-0-
*04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		Y	-0-	-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

G P II ENERGY, INC. 292232												
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 28 RRCID -> 195791 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 10130 - 10216												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942												
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3462	2	106 9	N	96	220
12	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2532	2	103 9	N	94	183 1
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2706	2	95 9	N	86	179 1
02	3332	X	1903	-0-	-1429	-0-	1815	2	88 9	N	80	118
03	3689	X	1946	-0-	-1743	-0-	1848	2	98 9	N	89	207
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				N	NO RPT	207

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9990 - 10098
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9840 - 9944
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-		3383	2		Y	113
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-		3216	2	9	9	121
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-		3077	2	15	9	34
02	2504 X	1657	-0-	-847	-0-		1650	2	7	9	40
03	2759 X	1648	-0-	-1111	-0-		1640	2	8	9	47
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	47

STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9920 - 9982
11	3000 N	1889	-0-	-1111	-0-		1889	2		Y	-0-
12	3100 N	2069	-0-	-1031	-0-		2069	2		Y	-0-
01	2796 N	2176	-0-	-620	-0-		2176	2		Y	-0-
02	1753 N	860	-0-	-893	-0-		860	2		Y	-0-
03	1922 N	835	-0-	-1087	-0-		835	2		Y	-0-
04	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9866 - 9974
11	2925 X	2458	-0-	-467	-0-		2458	2		Y	113
12	2976 X	2455	-0-	-521	-0-		2446	2	9	9	121
01	2697 X	2477	-0-	-220	-0-		2462	2	15	9	34
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-		4406	2	7	9	40
03	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-		5271	2	8	9	47
04	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	47

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF. 9944 - 10050
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1328	2		Y	181
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1394	2	14	9	194
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1223	2	25	9	55
02	1070 N	892	-0-	-178	-0-		881	2	11	9	65
03	1178 N	850	-0-	-328	-0-		838	2	12	9	76
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	76

KERMIT (YATES)				49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BEACH OIL & GAS, INC.				058921							
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID ->	020165	COMPL. DATE	04/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BURNS, GENE OIL & GAS				110660										
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-				-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-

LOVETT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	113372	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2510 -	2660	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	

WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2449 -	2509	
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-	
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-	

GARTEX "B"		WELL #:		10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2608 -	2697	
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			-0-	
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			-0-	
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-			-0-	
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			-0-	
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			-0-	
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			-0-	

LOVETT, J. C. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2504 -	2664	
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-	
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-	
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	3		N	-0-			-0-	
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-	
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-	
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-	

LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2490 -	2686	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-	
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-	
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			-0-	
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3		N	-0-			-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020159	COMPL. DATE	01/20/1954	TOTAL DEPTH	N/A	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DONOWSKY		WELL #:		1	RRCID ->	132308	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2730 -	2890			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	

VEST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2475 -	2930			
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-				-0-	
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-				-0-	
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				-0-	
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				-0-	
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-				-0-	
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-				-0-	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	1	RRCID ->	020167	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2426 -	2698		
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	77	2	42	9	N	38				38	
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-				38	
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				38	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38	

JUST OIL & GAS, INC.		WELL #:		448220	1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	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-	

JUST OIL GALAXY -37-		WELL #:		448234	1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2453 -	2685		
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-	
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-				-0-	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-	
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-	
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2535 - 2675	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE-WALTON		WELL #:		36 C	RRCID ->	020262	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A	
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	N	-0-		-0-	
12	2666 X	508	-0-	-2158	-0-	508	2	N	-0-		-0-	
01	2666 X	192	-0-	-2474	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
02	2408 X	173	-0-	-2235	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
03	2666 X	188	-0-	-2478	-0-	188	2	N	-0-		-0-	
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		218	RRCID ->	113075	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670 - 2693	
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-	
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2779 - 2872	
11	930 N	666	-0-	-264	-0-	666	2	N	-0-		-0-	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		-0-	
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		-0-	
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		-0-	
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-		-0-	
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID ->	125849	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2538 - 2734	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID ->	125923	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2589 - 2698			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID ->	125924	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2508 - 2682			
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-				-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-				-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-				-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-				-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2611 - 2717			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2412 - 2696			
11	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	2		N	-0-				-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-				-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-				-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-				-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-				-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2511 - 2581			
11	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2		N	-0-				-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-				-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-				-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2431 - 2575			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2526 - 2702			
11	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2		N	-0-				-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-				-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-				-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-				-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	315 2	N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584		
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	320 2	N	-0-		-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 311		RRCID -> 128163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE-WALTON		WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636		
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754		
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758		
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2	N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609		
11	1200 N	853	-0-	-347	-0-	853 2	N	-0-		-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854		
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665		
11	450 N	330	-0-	-120	-0-	330 2	N	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684		
11	810 N	637	-0-	-173	-0-	637 2	N	-0-		-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-		-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-		-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-		-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840			
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
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752			
11	600 N	423	-0-	-177	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	-0-	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 340		RRCID -> 131036		COMPL. DATE 02/06/1989		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615			
11	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614			
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	47	-0-	-177	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	51	-0-	-259	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758			
11	1140 N	804	-0-	-336	-0-	804	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742			
11	2700 X	1928	-0-	-772	-0-	1928	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	2504	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WALTON, J. B.		WELL #: 333		RRCID -> 132005		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671			
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	326 2	N	-0-		-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734			
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176 2	N	-0-		-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717			
11	780	N	533	-0-	-247	-0-	533 2	N	-0-		-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714			
11	540	N	384	-0-	-156	-0-	384 2	N	-0-		-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217			
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-		-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE WALTON		WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
STATE WALTON		WELL #:		29	RRCID ->	153553	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	5050	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WALTON, J. B.				WELL #:	297	RRCID ->	154633	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2328 -	2570	
11	750 N	546	-0-	-204	-0-	546	2			N	-0-				-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2404 -	2661	
11	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-				-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	348	RRCID ->	159638	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2317 -	2559	
11	870 N	611	-0-	-259	-0-	611	2			N	-0-				-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				-0-
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	291	RRCID ->	163363	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2354 -	2651	
11	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-				-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	295	RRCID ->	166074	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2510 -	2530	
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-				-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	310	RRCID ->	166717	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2601 -	2793	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WALTON, J. B.		WELL #:		309	RRCID ->	167035	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2688 - 2842		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714									
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		A 9	RRCID ->	020270	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		B 2	RRCID ->	020271	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCCUTCHEN, W. A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	116751	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2575 - 2600		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAW PRODUCTION				694866									
ARGO VEST		WELL #:		4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750		
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	420 N	290	-0-	-130	-0-	290	3		N	-0-			-0-
03	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3		N	-0-			-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ROSWELL OPERATING, LLC				730037						
MCCUTCHEM		WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-

WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH 10656	PERF. 2417 - 2496
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAXET OIL CORPORATION		749370								
WALTON A/C 118		WELL #:		10	RRCID ->	078801	COMPL. DATE	09/10/1978	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2379 - 2566
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	N	-0-	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	389	3	N	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-

WALTON A/C 118		WELL #:		1	RRCID ->	114313	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2346 - 2516
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3	N	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-

SHELL WESTERN E&P		774719								
WALTON, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	160923	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2420 - 2564
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470								
WALTON, J. B., -C-		WELL #:		1 C	RRCID ->	020180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH 2952	PERF. N/A
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470												
WESTBROOK		WELL #: 5 C		RRCID -> 020182		COMPL. DATE 09/24/1954		TOTAL DEPTH 3211		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 123416		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2699		PERF. 2515 - 2596				
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			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-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 123417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2485 - 2609				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 123418		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2534 - 2670				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2507 - 2590				
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			47
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			47
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-			47
02	DLQ G-10	100	-0-	100	-0-	100	2			Y	-0-			47
03	100 N	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 11		RRCID -> 123420		COMPL. DATE 09/10/1986		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2543 - 2660				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2520 - 2670				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470							
WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID ->	124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2554 - 2653
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
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		47
12	434 N	316	-0-	-118	-0-	316 2		Y	-0-		47
01	434 N	193	-0-	-241	-0-	193 2		Y	-0-		47
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		7	RRCID ->	124745	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2981	PERF. 2532 - 2674
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID ->	124746	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2563 - 2704
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	124885	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2539 - 2945
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-		-0-
01	310 N	138	-0-	-172	-0-	138 2		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-

WALTON, J. B.		WELL #:		11	RRCID ->	124887	COMPL. DATE	06/24/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2525 - 2636
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65

WALTON, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	124888	COMPL. DATE	06/13/1987	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2541 - 2653
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDAL "A" SECTION 18 WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					39
12	163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					39
01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					39
02	DLQ G-10	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					39
03	406 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					39
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	2	8			39

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
WALTON, J. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128668		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-			-0-
*04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-

AMOCO -5-		WELL #: 1		RRCID -> 128735		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753				
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			19
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		N	-0-			19
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			19
02	196 N	90	-0-	-106	-0-	90 2		N	-0-			19
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			19
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	106 2		N	-0-			19

HONDO -7-		WELL #: 1		RRCID -> 129303		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 129305		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529				
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141 2		Y	-0-			1
12	279 N	137	-0-	-142	-0-	137 2		Y	-0-			1
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 2		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	30 2	30	Y	-0-			1
03	337 N	307	-0-	-30	-0-	307 2		Y	-0-			1
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			1

CLAPP -37-		WELL #: 1		RRCID -> 129966		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
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

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 129969		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559				
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141 2		Y	-0-			22
12	279 N	137	-0-	-142	-0-	137 2		Y	-0-			22
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 2		Y	-0-			22
02	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	30 2	30	Y	-0-			22
03	337 N	307	-0-	-30	-0-	307 2		Y	-0-			22
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			22

CLAPP -37-		WELL #: 2		RRCID -> 131035		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470									
MCCABE, F. P.		WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 44		RRCID -> 146605		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 53		RRCID -> 147946		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 1		RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482			
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145	2	N	-0-		-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-		-0-
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2	N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 102		RRCID -> 153478		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 103		RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 76		RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625			
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	419	2	75 9	Y	68	105
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	408	2	68 9	Y	62	95
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	379	2	64 9	Y	58	83
02	DLQ G-10	426	-0-	426	426	338	2	88 9	Y	80	93
03	DLQ G-10	446	-0-	446	872	374	2	72 9	Y	65	80
*04	1299 N	427	-0-	-872	-0-	358	2	69 9	Y	63	71

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470															
HALLEY, S. M.		WELL #: 161		RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
HALLEY, S. M.		WELL #: 162		RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
HALLEY, S. M.		WELL #: 33		RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 170541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-
HALLEY, S. M.		WELL #: 92		RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
HALLEY, S. M.		WELL #: 306		RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HALLEY, S. M.		WELL #: 305		RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470											
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2438 - 2653				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID ->	181276	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
STOUT ENERGY INC.				824192						
COWDEN, E. W.				WELL #: 1	RRCID -> 020150	COMPL. DATE 06/30/1954	TOTAL DEPTH 3002	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLBY A				WELL #: 4	RRCID -> 127779	COMPL. DATE 04/29/1988	TOTAL DEPTH 3014	PERF. 2554 - 2770		
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-

COLBY A				WELL #: 1	RRCID -> 127780	COMPL. DATE 04/29/1988	TOTAL DEPTH 2980	PERF. 2530 - 2620		
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-

COWDEN "K"				WELL #: 2	RRCID -> 136308	COMPL. DATE 10/01/1990	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2356 - 2493		
11	3000 N	2700	-0-	-300	1759	2700 3	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3044	-0-	-56	1703	3044 3	Y	-0-		-0-
01	3100 N	3998	-0-	898	2601	3998 3	Y	-0-		-0-
02	2800 N	3800	-0-	1000	3601	3800 3	Y	-0-		-0-
03	3100 N	4400	-0-	1300	4901	4400 3	Y	-0-		-0-
*04	9028 X	4127	-0-	-4901	-0-	4127 3	Y	-0-		-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				869984						
MCCABE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 135017	COMPL. DATE 02/27/1990	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2340 - 2499		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCABE "C"				WELL #: 3	RRCID -> 136702	COMPL. DATE 09/15/1990	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2348 - 2489		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
WALSH & WATTS, INC.				895060						
DAUGHERTY "B"				WELL #: 36	RRCID -> 126950	COMPL. DATE 02/17/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2576	- 2718	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 2	N	-0-		-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2	N	-0-		-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2	N	-0-		-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277 2	N	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 49	RRCID -> 128667	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2604	- 2706	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2	N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 63	RRCID -> 129531	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2619	- 2757	
11	240 N	64	-0-	-176	-0-	64 2	Y	-0-		-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 2	Y	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 17	RRCID -> 130226	COMPL. DATE 02/26/1989	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2606	- 2736	
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2	N	-0-		-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 60	RRCID -> 133099	COMPL. DATE 09/14/1989	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2652	- 2688	
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641 2	N	-0-		-0-
12	868 N	678	-0-	-190	-0-	678 2	N	-0-		-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-		-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		-0-
04	750 N	651	-0-	-99	-0-	651 2	N	-0-		-0-

COLBY "B"				WELL #: 8	RRCID -> 173334	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2515	- 2670	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
02	196 N	100	-0-	-96	-0-	100 2	N	-0-		-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2	N	-0-		-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-

COLBY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 173500	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2510	- 2665	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65 2	N	-0-		-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2	N	-0-		-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)
WALSH & WATTS, INC.
DAUGHERTY "B"

//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
//CONT.// 895060
WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 2		N	-0-			-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261 2		N	-0-			-0-
03	341 N	203	-0-	-138	-0-	203 2		N	-0-			-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	246 2		N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)
APACHE CORPORATION
CAMPBELL, SETH

49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
027200
WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, SETH

WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH

WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOPCO, L.P.
BAIRD W. E.

082967
WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP.
CAMPBELL, NEVA

132340
WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHELL WESTERN E&P 774719													
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A													
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KEYSTONE (CLEAR FORK) 49129 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258													
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3	44	9	N	26
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	3	216	9	N	72
01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	3	180	9	N	96
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3	118	9	N	46
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	3	149	9	N	77
*04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	3	141	9	N	97

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BOPCO, L.P. 082967													
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.// 49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967										
WALTON, J. B.		WELL #: 88		RRCID -> 116818		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3304 - 3485		
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
11	2903 R	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3		Y	-0-			-0-
12	2666 #	1534	-0-	-1132	-0-	1534 3		Y	-0-			-0-
01	2666 #	798	-0-	-1868	-0-	798 3		Y	-0-			-0-
02	2632 #	1244	-0-	-1388	-0-	1244 3		Y	-0-			-0-
03	2914 #	2781	-0-	-133	-0-	2781 3		Y	-0-			-0-
*04	3140 R	3140	-0-	-0-	-0-	3140 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3327 - 3505		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #: 6		RRCID -> 117559		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2981 - 3434		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 86		RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 3552		PERF. 3100 - 3228		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F"		WELL #: 99		RRCID -> 120464		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3328 - 3498		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #: 8		RRCID -> 136131		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2905 - 3125		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

PURE-WALTON		WELL #: 39		RRCID -> 136141		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 3627		PERF. 3432 - 3558		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (COLBY)															
BOPCO, L.P.															
PURE-WALTON															
//CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER															
//CONT.// 082967															
WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

POGO WALTON B															
WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	

WALTON, J. B.															
WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	

MERIT ENERGY COMPANY															
WALTON, J. B. A/C 2															
561136															
WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050															
11	2544 R	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	2544	2		Y	-0-			-0-	
12	2232 #	1552	-0-	-680	-0-	-0-	1552	2		Y	-0-			-0-	
01	2232 #	860	-0-	-1372	-0-	-0-	860	2		Y	-0-			-0-	
02	2212 #	729	-0-	-1483	-0-	-0-	729	2		Y	-0-			-0-	
03	2449 #	987	-0-	-1462	-0-	-0-	987	2		Y	-0-			-0-	
04	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

KEYSTONE (DEVONIAN)															
BOPCO, L.P.															
BASHARA, M. J. -C-															
49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER															
082967															
WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	2820 #	2694	-0-	-126	-0-	-0-	2616	3	78	9	N	71	180	0	78
12	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	2833	3	111	9	N	101			179
01	2945 #	2584	-0-	-361	-0-	-0-	2566	3	18	9	N	16			195
02	2660 #	2346	-0-	-314	-0-	-0-	2277	3	69	9	N	63	188	0	70
03	3037 R	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	2930	3	107	9	N	97			167
04	2850 #	2598	-0-	-252	-0-	-0-	2528	3	70	9	N	64	172	0	59

WALTON, J. B.															
WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	5003 R	5003	-0-	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-			-0-
12	4709 R	4709	-0-	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-			-0-
01	4708 R	4708	-0-	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-			-0-
02	4270 R	4270	-0-	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-			-0-
03	5102 R	5102	-0-	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-			-0-
*04	5207 R	5207	-0-	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEVONIAN)		//CONT.//		49129 198	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
BASHARA, M. J.		WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11		690 #	483	-0-	-207	-0-	480 3	3 9	Y	3		35
12		496 #	245	-0-	-251	-0-	244 3	1 9	Y	1		36
01		558 #	205	-0-	-353	-0-	201 3	4 9	Y	4		40
02		504 #	243	-0-	-261	-0-	240 3	3 9	Y	3		43
03		558 #	100	-0-	-458	-0-	98 3	2 9	Y	2		45
04		480 #	16	-0-	-464	-0-	15 3	1 9	Y	1		46

BASHARA, M. J.		WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	N/A
11		1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1359 3	3 9	Y	3		34
12		1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1391 3	2 9	Y	2		36
01		1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1378 3	3 9	Y	3		39
02		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1306 3	3 9	Y	3		42
03		1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1335 3	4 9	Y	4		46
*04		1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1266 3	4 9	Y	4		50

BASHARA, M. J.		WELL #:		37 D	RRCID ->	032685	COMPL. DATE	04/22/1947	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7330 - 7500
11		7740	2797	-0-	-4943	3855	9 1	2752 3	Y	33	29 0	19
12		6885 R	3030	-0-	-3855	-0-	36 9	2 1	3017 3	Y	10 16 0	13
01		3193 #	2950	-0-	-243	-0-	11 9	8 1	2901 3	Y	37 19 0	31
02		2856 #	2682	-0-	-174	-0-	41 9	3 1	2662 3	Y	15 18 0	28
03		3069 #	2662	-0-	-407	-0-	17 9	6 1	2624 3	Y	29 20 0	37
04		2940 #	2681	-0-	-259	-0-	32 9	3 1	2663 3	Y	14 22 0	29
							15 9					

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470										
TALVEZ		WELL #:		7	RRCID ->	043114	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

KEYSTONE (ELLENBURGER)		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		082967											
POGO WALTON B		WELL #: 4		RRCID -> 122820		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 9165 - 9180			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	5280	4151	-0-	-1129	-0-	4151	3		Y	-0-		-0-	
12	11346	11346	-0-	-0-	-0-	11346	3		Y	-0-		-0-	
01	11327	11327	-0-	-0-	-0-	11327	3		Y	-0-		-0-	
02	9845	9845	-0-	-0-	-0-	9845	3		Y	-0-		-0-	
03	5890	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3		Y	-0-		-0-	
*04	9627	9627	-0-	-0-	-0-	9627	3		Y	-0-		-0-	

POGO WALTON B		WELL #: 5		RRCID -> 127781		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9363 - 9370			
11	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		Y	-0-		-0-	
12	5958	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3		Y	-0-		-0-	
01	5749	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3		Y	-0-		-0-	
02	5018	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3		Y	-0-		-0-	
03	5456	5391	-0-	-65	-0-	5391	3		Y	-0-		-0-	
04	5280	5591	-0-	311	-0-	5591	3		Y	-0-		-0-	

PURE WALTON		WELL #: 1 E		RRCID -> 139697		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9958		PERF. 9000 - 9155			
11	13307	13307	-0-	-0-	-0-	13307	3		Y	-0-		-0-	
12	11203	11203	-0-	-0-	-0-	11203	3		Y	-0-		-0-	
01	8971	8971	-0-	-0-	-0-	8971	3		Y	-0-		-0-	
02	5299	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3		Y	-0-		-0-	
03	5456	4210	-0-	-1246	-0-	4210	3		Y	-0-		-0-	
04	5280	3292	-0-	-1988	-0-	3292	3		Y	-0-		-0-	

PURE WALTON		WELL #: 6 E		RRCID -> 139703		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9359 - 9364			
11	8407	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3		Y	-0-		-0-	
12	6761	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3		Y	-0-		-0-	
01	8110	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3		Y	-0-		-0-	
02	7410	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3		Y	-0-		-0-	
03	11352	11352	-0-	-0-	-0-	11352	3		Y	-0-		-0-	
*04	10241	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3		Y	-0-		-0-	

PURE WALTON		WELL #: 8E		RRCID -> 139758		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 9282 - 9287			
11	1560 #	956	-0-	-604	-0-	956	3		Y	-0-		-0-	
12	1612 #	802	-0-	-810	-0-	802	3		Y	-0-		-0-	
01	1395 #	624	-0-	-771	-0-	624	3		Y	-0-		-0-	
02	1120 #	467	-0-	-653	-0-	467	3		Y	-0-		-0-	
03	992 #	247	-0-	-745	-0-	247	3		Y	-0-		-0-	
04	960 #	155	-0-	-805	-0-	155	3		Y	-0-		-0-	

BASH		WELL #: 2 T		RRCID -> 141090		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9961		PERF. 9342 - 9372			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 142748		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8938 - 9100			
11	13083	13083	-0-	-0-	-0-	13083	3		Y	-0-		-0-	
12	10725	10725	-0-	-0-	-0-	10725	3		Y	-0-		-0-	
01	13940	13940	-0-	-0-	-0-	13940	3		Y	-0-		-0-	
02	12019	12019	-0-	-0-	-0-	12019	3		Y	-0-		-0-	
03	13087	13087	-0-	-0-	-0-	13087	3		Y	-0-		-0-	
*04	15342	15342	-0-	-0-	-0-	15342	3		Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER															
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967															
WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		6812	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3			Y	-0-			-0-
12		5456	4970	-0-	-486	-0-	4970	3			Y	-0-			-0-
01		6038	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			Y	-0-			-0-
02		4928	4729	-0-	-199	-0-	4729	3			Y	-0-			-0-
03		5456	5044	-0-	-412	-0-	5044	3			Y	-0-			-0-
04		5280	4378	-0-	-902	-0-	4378	3			Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376															
11		6050	6050	-0-	-0-	-0-	7	1	6043	3	Y	-0-			-0-
12		5704	5704	-0-	-0-	-0-	7	1	5697	3	Y	-0-			-0-
01		5687	5687	-0-	-0-	-0-	6	1	5681	3	Y	-0-			-0-
02		4928	4231	-0-	-697	-0-	4231	3			Y	-0-			-0-
03		5456	4132	-0-	-1324	-0-	4132	3			Y	-0-			-0-
04		5280	2696	-0-	-2584	-0-	8	1	2688	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170															
11		7152	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			Y	-0-			-0-
12		6547	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			Y	-0-			-0-
01		6137	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			Y	-0-			-0-
02		5012	4444	-0-	-568	-0-	4444	3			Y	-0-			-0-
03		5549	4180	-0-	-1369	-0-	4180	3			Y	-0-			-0-
04		5370	5071	-0-	-299	-0-	5071	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120															
11		5370	4022	-0-	-1348	-0-	4022	3			Y	-0-			-0-
12		5549	2931	-0-	-2618	-0-	2931	3			Y	-0-			-0-
01		4154 #	3620	-0-	-534	-0-	3620	3			Y	-0-			-0-
02		3752 #	2821	-0-	-931	-0-	2821	3			Y	-0-			-0-
03		4154 #	2615	-0-	-1539	-0-	2615	3			Y	-0-			-0-
04		4020 #	3287	-0-	-733	-0-	3287	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160															
11		11083	9457	-0-	-1626	-0-	9457	3			Y	-0-			-0-
12		7726	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			Y	-0-			-0-
01		8676	8676	-0-	-0-	-0-	8676	3			Y	-0-			-0-
02		7469	7469	-0-	-0-	-0-	7469	3			Y	-0-			-0-
03		8377	8377	-0-	-0-	-0-	8377	3			Y	-0-			-0-
*04		6824	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			Y	-0-			-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285															
11		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
12		310 #	201	-0-	-109	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
01		310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
02		280 #	213	-0-	-67	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
03		279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
04		270 #	193	-0-	-77	-0-	1	1	192	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226															
11		13141	13141	-0-	-0-	-0-	13141	3			Y	-0-			-0-
12		10732	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3			Y	-0-			-0-
01		9846	9846	-0-	-0-	-0-	9846	3			Y	-0-			-0-
02		8126	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			Y	-0-			-0-
03		6932	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			Y	-0-			-0-
*04		8568	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967												
WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		9537	9537	-0-	-0-	-0-	9537	3		Y	-0-	-0-
12		6842	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3		Y	-0-	-0-
01		6669	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3		Y	-0-	-0-
02		5724	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3		Y	-0-	-0-
03		5456	5746	-0-	290	290	5746	3		Y	-0-	-0-
*04		7483	7193	-0-	-290	-0-	7193	3		Y	-0-	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262												
11		8344	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3		Y	-0-	-0-
12		10372	10372	-0-	-0-	-0-	10372	3		Y	-0-	-0-
01		9576	9576	-0-	-0-	-0-	9576	3		Y	-0-	-0-
02		4928	1926	-0-	-3002	-0-	1926	3		Y	-0-	-0-
03		5456	2563	-0-	-2893	-0-	2563	3		Y	-0-	-0-
*04		9459	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3		Y	-0-	-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328												
11		20618	20618	-0-	-0-	-0-	20618	3		Y	-0-	-0-
12		20050	20050	-0-	-0-	-0-	20050	3		Y	-0-	-0-
01		19296	19296	-0-	-0-	-0-	19296	3		Y	-0-	-0-
02		12924	12924	-0-	-0-	-0-	12698	3	226	4	Y	-0-
03		12192	12192	-0-	-0-	-0-	12192	3		Y	-0-	-0-
*04		22555	22555	-0-	-0-	-0-	22555	3		Y	-0-	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335												
11		17092	17092	-0-	-0-	-0-	117	1	16975	3	Y	-0-
12		20363	20363	-0-	-0-	-0-	142	1	20221	3	Y	-0-
01		17534	17534	-0-	-0-	-0-	101	1	17433	3	Y	-0-
02		16388	16388	-0-	-0-	-0-	131	1	16257	3	Y	-0-
03		12970	12970	-0-	-0-	-0-	101	1	12869	3	Y	-0-
*04		13210	13210	-0-	-0-	-0-	109	1	13101	3	Y	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278												
11		5439	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3		Y	-0-	-0-
12		5456	4613	-0-	-843	-0-	4613	3		Y	-0-	-0-
01		10793	10793	-0-	-0-	-0-	10793	3		Y	-0-	-0-
02		9538	9538	-0-	-0-	-0-	9538	3		Y	-0-	-0-
03		8840	8840	-0-	-0-	-0-	8840	3		Y	-0-	-0-
*04		11149	11149	-0-	-0-	-0-	11149	3		Y	-0-	-0-

BASHARA, M. J. WELL #: RRCID -> 270853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7317 - 8203												
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355												
11		5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-				N	NO RPT	-0-
12		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT	-0-
01		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT	-0-
02		4928	NO RPT	-0-	-4928	-0-				N	NO RPT	-0-
03		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT	-0-
04		5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-				N	NO RPT	-0-

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		5280	12367	-0-	7087	69170	85	1	12282	3	N	-0-		-0-
12		5456	14808	-0-	9352	78522	103	1	14705	3	N	-0-		-0-
01		5456	12488	-0-	7032	85554	72	1	12416	3	N	-0-		-0-
02		97524	11970	-0-	-85554	-0-	96	1	11874	3	N	-0-		-0-
03		9717	9717	-0-	-0-	-0-	76	1	9641	3	N	-0-		-0-
*04		9753	9753	-0-	-0-	-0-	80	1	9673	3	N	-0-		-0-

 WALTON, J.B. -A- WELL #: RRCID -> 271913 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9750 - 14197

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

11	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	134	2		Y	-0-			-0-
12		33009	32875	-0-	-134	-0-	32875	2		Y	-0-			-0-
01		5456	1128	-0-	-4328	-0-	1128	2		Y	-0-			-0-
02		14469	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2		Y	-0-			-0-
03		13083	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2		Y	-0-			-0-
*04		13487	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2		Y	-0-			-0-

 SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

11	DLQ	G-10	33455	-0-	33455	33455	33455	2		N	-0-			-0-
12	INC	G-10	1071	-0-	1071	34526	1071	2		N	-0-			-0-
01	INC	G-10	31113	-0-	31113	65639	31113	2		N	-0-			-0-
02		80274	14635	-0-	-65639	-0-	14635	2		N	-0-			-0-
03		15679	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2		N	-0-			-0-
*04		15192	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2		N	-0-			-0-

 SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

11	DLQ	G-10	36268	-0-	36268	36268	36268	2		N	-0-			-0-
12	INC	G-10	36626	-0-	36626	72894	36626	2		N	-0-			-0-
01	INC	G-10	35930	-0-	35930	108824	35930	2		N	-0-			-0-
02		138179	29355	-0-	-108824	-0-	29355	2		N	-0-			-0-
03		35076	35076	-0-	-0-	-0-	35076	2		N	-0-			-0-
*04		33624	33624	-0-	-0-	-0-	33624	2		N	-0-			-0-

 SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	DLQ	G-10	25886	-0-	25886	25886	25886	2		N	-0-			-0-
12	INC	G-10	29596	-0-	29596	55482	29596	2		N	-0-			-0-
01	INC	G-10	28246	-0-	28246	83728	28246	2		N	-0-			-0-
02		107469	23741	-0-	-83728	-	23741	2		N	-0-			-0-
03		27735	27735	-0-	-0-	-	27735	2		N	-0-			-0-
*04		26945	26945	-0-	-0-	-	26945	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A														
11	DLQ	G-10	10483	-0-	10483	10483	10483	2		N	-0-			-0-
12	INC	G-10	11001	-0-	11001	21484	11001	2		N	-0-			-0-
01	INC	G-10	10856	-0-	10856	32340	10856	2		N	-0-			-0-
02		41880	9540	-0-	-32340	-	9540	2		N	-0-			-0-
03		10386	10386	-0-	-0-	-	10386	2		N	-0-			-0-
*04		10221	10221	-0-	-0-	-	10221	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618														
11		930 #	872	-0-	-58	-0-	872	3		N	-0-			-0-
12		1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1171	3	27	4	N	-0-		-0-
01		1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
02		941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
03		1209 #	947	-0-	-262	-0-	947	3		N	-0-			-0-
04		1170 #	928	-0-	-242	-0-	928	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853														
11	DLQ	G-10	890	-0-	890	890	890	3		Y	-0-			-0-
12		1088 R	198	-0-	-890	-0-	193	3	5	4	Y	-0-		-0-
01		589 #	-0-	-0-	-589	-0-	-			Y	-0-			-0-
02		840 #	-0-	-0-	-840	-0-	-			Y	-0-			-0-
03		930 #	-0-	-0-	-930	-0-	-			Y	-0-			-0-
04		900 #	-0-	-0-	-900	-0-	-			Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475														
11	DLQ	G-10	15749	-0-	15749	15749	15749	3		Y	-0-			-0-
12		T. A.	17545	-0-	17545	33294	17545	3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	17218	-0-	17218	50512	17218	3		Y	-0-			-0-
02		65905	15393	-0-	-50512	-	15393	3		Y	-0-			-0-
03		16795	16795	-0-	-0-	-	16795	3		Y	-0-			-0-
*04		16383	16383	-0-	-0-	-	16383	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900														
11		1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
12		1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	1932	3	45	4	N	-0-		-0-
01		1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
02		1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
03		1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
*04		1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874														
11		2550 #	2219	-0-	-331	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
12		2995 R	2995	-0-	-0-	-0-	2927	3	68	4	N	-0-		-0-
01		3000 R	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3		N	-0-			-0-
02		2353 R	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3		N	-0-			-0-
03		2635 #	2440	-0-	-195	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
04		2550 #	2321	-0-	-229	-0-	2321	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	DLQ	G-10	17244	-0-	17244	27074	17244	3	N	-0-		-0-
12		45727	18653	-0-	-27074	-0-	18653	3	N	-0-		-0-
01		5456	17937	-0-	12481	12481	17937	3	N	-0-		-0-
02		28521	16040	-0-	-12481	-0-	16040	3	N	-0-		-0-
03		17769	17769	-0-	-0-	-0-	17769	3	N	-0-		-0-
*04		16891	16891	-0-	-0-	-0-	16891	3	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219												
11		5280	64	-0-	-5216	-0-	64	3	N	-0-		-0-
12		5456	1	-0-	-5455	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-		-0-
02		4928	34	-0-	-4894	-0-	34	3	N	-0-		-0-
03		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925												
11		5280	470	-0-	-4810	-0-	470	3	N	-0-		-0-
12		5456	618	-0-	-4838	-0-	604	3	N	-0-	14	4
01		5456	660	-0-	-4796	-0-	660	3	N	-0-		-0-
02		4928	518	-0-	-4410	-0-	518	3	N	-0-		-0-
03		5456	537	-0-	-4919	-0-	537	3	N	-0-		-0-
*04		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BOPCO, L.P. 082967												
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739												
11		5220 #	2758	-0-	-2462	-0-	2736	3	N	20	20	0
12		3329 R	3329	-0-	-0-	-0-	3301	3	N	25	24	0
01		4213 R	4213	-0-	-0-	-0-	4184	3	N	26	26	0
02		2576 #	1930	-0-	-646	-0-	1930	3	N	-0-	2	0
03		3317 #	2538	-0-	-779	-0-	2538	3	N	-0-		-0-
04		4080 #	3756	-0-	-324	-0-	3756	3	N	-0-		-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234												
11		4920 #	4082	-0-	-838	-0-	3999	3	N	75	74	0
12		5054 R	5054	-0-	-0-	-0-	4942	3	N	102	99	0
01		4830 R	4830	-0-	-0-	-0-	4677	3	N	80	82	0
							88	9				
02		4304 R	4304	-0-	-0-	-0-	4203	3	N	92	88	0
03		5053 #	4714	-0-	-339	-0-	4597	3	N	106	108	0
04		4890 #	4477	-0-	-413	-0-	4371	3	N	96	95	0

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616												
11		10560 #	10038	-0-	-522	-0-	10038	3	N	-0-		-0-
12		10912 #	10184	-0-	-728	-0-	10184	3	N	-0-		-0-
01		10912 #	9285	-0-	-1627	-0-	9285	3	N	-0-		-0-
02		9380 #	9139	-0-	-241	-0-	9139	3	N	-0-		-0-
03		10385 #	9606	-0-	-779	-0-	9606	3	N	-0-		-0-
04		10050 #	7456	-0-	-2594	-0-	7456	3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (HOLT)		//CONT.// 49129 396		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967													
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4498 - 4596					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 917		RRCID -> 199654		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4492 - 4644					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 085608		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4764 - 4784					
LOVETT, H. E.		WELL #: 9CU													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4754 - 4808					
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #: 3													
11	DLQ G-10	4391	-0-	4391	4391	4307	3	84	9	Y	76	110	1		37
12	9218 R	4827	-0-	-4391	-0-	4777	3	50	9	Y	45	59	1		23
01	4674 R	4674	-0-	-0-	-0-	4565	3	109	9	Y	99	84	1		38
02	4267 R	4267	-0-	-0-	-0-	4203	3	64	9	Y	58	51	1		45
03	4750 R	4750	-0-	-0-	-0-	4653	3	97	9	Y	88	78	1		55
*04	4539 R	4539	-0-	-0-	-0-	4455	3	84	9	Y	76	86	1		45

LOVETT-WHALEY		WELL #: 1		RRCID -> 225572		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 10647		PERF. 4680 - 4775					
11	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	1146	3	17	9	Y	15	12	1		10
12	2973 R	1810	-0-	-1163	-0-	1796	3	14	9	Y	13	18	1		5
01	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1518	3	26	9	Y	24	15	1		14
02	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1535	3	23	9	Y	21	26	1		9
03	1798 #	1610	-0-	-188	-0-	1585	3	25	9	Y	23	19	1		13
04	1740 #	1337	-0-	-403	-0-	1314	3	23	9	Y	21	18	1		16

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 152785		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 10654		PERF. 4741 - 7989					
BASHARA, M.J. UNIT		WELL #: 1													
11	2460 #	2331	-0-	-129	-0-	2312	2	19	9	N	17				164
12	2542 #	2506	-0-	-36	-0-	2486	2	20	9	N	18				182
01	2507 R	2507	-0-	-0-	-0-	2484	2	23	9	N	21				203
02	2184 #	2038	-0-	-146	-0-	2027	2	11	9	N	10	132	1		81
03	2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	2522	2	26	9	N	24				105
04	2430 #	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT				105

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11		240 N	149	-0-	-91	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02		140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

11		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02		1372 N	1301	-0-	-71	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

11		1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
01		899 N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
*04		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.// 49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967										
MCCUTCHEEN, W. A.		WELL #: 17 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 08/08/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9346 3		N	-0-			-0-
12	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546 3		N	-0-			-0-
01	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9234 3		N	-0-			-0-
02	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431 3		N	-0-			-0-
03	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	9379 3		N	-0-			-0-
*04	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8926 3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A		
11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 3		N	-0-			-0-
12	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 3		N	-0-			-0-
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 3		N	-0-			-0-
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3		N	-0-			-0-
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 3		N	-0-			-0-
*04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A		
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
12	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 3		N	-0-			-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		N	-0-			-0-
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3		N	-0-			-0-
03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3		N	-0-			-0-
*04	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 3		N	-0-			-0-
12	4991 X	4489	-0-	-502	-0-	4489 3		N	-0-			-0-
01	4991 X	4456	-0-	-535	-0-	4456 3		N	-0-			-0-
02	4508 X	4225	-0-	-283	-0-	4225 3		N	-0-			-0-
03	4991 X	4762	-0-	-229	-0-	4762 3		N	-0-			-0-
04	4830 X	4604	-0-	-226	-0-	4604 3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995		PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		150 N	74	-0-	-76	-0-	74 3	N	-0-			-0-
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-
*04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323												
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILLIN-SIMON OIL COMPANY 388776												
CRUM, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 126702 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 2479 - 2610												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ICE WELL SERVICES, INC. 421860												
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1	N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-			-0-
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-			-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A												
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-			-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-			-0-
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635										
KCC STATE				WELL #: 1701	RRCID -> 138762	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 2502	- 2638					
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225				CNTY: WINKLER						
CRUM				WELL #: 1	RRCID -> 123414	COMPL. DATE 02/05/1987	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 2490	- 2606					
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3				N	-0-			-0-
12	217 N	139	-0-	-78	-0-	139 3				N	-0-			-0-
01	186 N	58	-0-	-128	-0-	58 3				N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
CRUM				WELL #: 6	RRCID -> 124650	COMPL. DATE 05/09/1987	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2414	- 2525					
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3				N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3				N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3				N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120 3				N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3				N	-0-			-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 3				N	-0-			-0-
KEYSTONE -14-				WELL #: 1	RRCID -> 147184	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 4711	PERF. 2458	- 2577					
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3				N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3				N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3				N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3				N	-0-			-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3				N	-0-			-0-
04	420 N	360	-0-	-60	-0-	360 3				N	-0-			-0-
KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478										
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 181	RRCID -> 228722	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8859	- 8990					
11	5744 R	5743	-0-	-1	-0-	5743 2				Y	-0-			-0-
12	5949 R	5949	-0-	-0-	-0-	5407 2	542 4			Y	-0-			-0-
01	6355 #	5542	-0-	-813	-0-	5489 2	53 4			Y	-0-			-0-
02	5740 #	5343	-0-	-397	-0-	5188 2	154 4			Y	1	1 1		-0-
03	6355 #	2405	-0-	-3950	-0-	2347 2	50 4			Y	7	5 1		2
04	5760 #	5331	-0-	-429	-0-	5314 2	17 9			Y	15	14 1		3
KING EDWARD				49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON						
COG OPERATING LLC				166150										
BATEMAN				WELL #: 129D	RRCID -> 095165	COMPL. DATE 08/01/1977	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2847	- 4243					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		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

KING EDWARD		//CONT.//		49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON								
SONORAN ENERGY INC.				802215												
REEVES-STATE		WELL #:		3027	RRCID ->	080511	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	15470	PERF.	15417	- 15427			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA)				49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867												
7806 JV-P DUVAL		WELL #:		1	RRCID ->	080476	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15741	PERF.	14308	- 14371			
11	6540 X	4789	-0-	-1751	-0-	506	1	4283	2	N	-0-					-0-
12	6758 X	4386	-0-	-2372	-0-	506	1	3880	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	6283	-0-	6283	6283	506	1	5777	2	N	-0-					-0-
02	10426 X	4143	-0-	-6283	-0-	506	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	506	1	3861	2	N	-0-					-0-
04	6090 X	3822	-0-	-2268	-0-	506	1	3316	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	116618	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	15717	PERF.	14377	- 14521			
11	5100 X	4360	-0-	-740	-0-	506	1	3854	2	N	-0-					-0-
12	5270 X	3998	-0-	-1272	-0-	506	1	3492	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5705	-0-	5705	5705	506	1	5199	2	N	-0-					-0-
02	9485 X	3780	-0-	-5705	-0-	506	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	506	1	3475	2	N	-0-					-0-
*04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	506	1	2985	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA)				50526 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES								
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596												
PECOS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	251508	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	16347	PERF.	15288	- 15350			
11	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	1891 #	134	-0-	-1757	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	1891 #	224	-0-	-1667	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	5201 R	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
03	6668 R	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
*04	5213 R	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-

LA ESCALERA (ATOKA)				50718 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS								
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
UNIVERSITY LANDS 27-9		WELL #:		1	RRCID ->	238210	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	19401	PERF.	18874	- 18990			
11	18690 #	-0-	-0-	-18690	-0-					N	-0-					54
12	19313 #	1	-0-	-19312	-0-	1	3			N	-0-					54
01	19313 #	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-					54
02	10136 #	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-					54
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					54
*04	27403	27403	-0-	-0-	-0-	27403	3			N	-0-					54

LA ESCALERA (SHALE)				50718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
COG OPERATING LLC				166150												
MCCOY REMME RANCHES STATE 27		WELL #:		1H	RRCID ->	234127	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	14551	PERF.	15600	- 15990			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA (SHALE)		//CONT.//		50718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.				945936										
LA ESCALERA 45		WELL #:		1H	RRCID ->	230775	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	16049	PERF.16460 - 18155			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LACAFF (WOLFCAMP)				51152 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MARTIN						
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430										
UNIVERSITY G		WELL #:		2	RRCID ->	144407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9831 - 9895			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAGO (WOLFCAMP)				51295 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
LAGO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136178	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	13675	PERF.12083 - 12126			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
LECK (ATOKA)				52781 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830										
GULF-DAUGHERTY		WELL #:		2	RRCID ->	136216	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11932 - 12008			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)				53010 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
TAFT		WELL #:		1	RRCID ->	071528	COMPL. DATE	04/29/1977	TOTAL DEPTH	4772	PERF. N/A			
11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			220
12	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			220
01	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			220
02	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			220
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			220
*04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			220
CHALKEY		WELL #:		2 C	RRCID ->	074544	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	4730	PERF. N/A			
11	840 #	803	-0-	-37	-0-	762	2	41	9	Y	37			190
12	744 #	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-			190
01	789 R	789	-0-	-0-	-0-	770	2	19	9	Y	17			207
02	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	759	2	253	9	Y	230	207	1	230
03	837 #	401	-0-	-436	-0-	401	2			Y	-0-	177	1	53
04	810 #	608	-0-	-202	-0-	608	2			Y	-0-			53

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

11		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		125
12		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-		125
01		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-		125
02		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		125
03		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		125
*04		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-		125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532												
11		1470 #	1423	-0-	-47	-0-	1405	2	Y	16		85
12		1519 #	1369	-0-	-150	-0-	1369	2	Y	-0-		85
01		1519 #	1408	-0-	-111	-0-	1399	2	Y	8		93
02		1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1368	2	Y	103	93 1	103
03		1457 #	1139	-0-	-318	-0-	1139	2	Y	-0-	79 1	24
04		1410 #	1153	-0-	-257	-0-	1153	2	Y	-0-		24

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584												
11		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-
12		372 #	322	-0-	-50	-0-	322	2	N	-0-		-0-
01		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-
02		336 #	325	-0-	-11	-0-	325	2	N	-0-		-0-
03		372 #	344	-0-	-28	-0-	344	2	N	-0-		-0-
04		360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2	N	-0-		-0-

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518												
11		658 R	658	-0-	-0-	-0-	652	2	Y	5		25
12		637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2	Y	-0-		25
01		663 R	663	-0-	-0-	-0-	660	2	Y	3		28
02		15986 R	15986	-0-	-0-	-0-	15986	2	Y	31	28 1	31
03		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2	Y	-0-	24 1	7
*04		819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	-0-		7

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572												
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		45
12		124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2	N	-0-		45
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		45
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		45
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		45
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574												
11		962 R	962	-0-	-0-	-0-	905	2	N	52		173
12		930 #	827	-0-	-103	-0-	827	2	N	-0-		173
01		930 #	902	-0-	-28	-0-	863	2	N	35		208
02		976 R	976	-0-	-0-	-0-	745	2	N	210	173 1	245
03		992 #	597	-0-	-395	-0-	597	2	N	-0-		245
04		960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		245

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		53010 500	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: PECOS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
RAYNER		WELL #:		2	RRCID ->	183319	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4245 - 4632		
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
11	450 #	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-			-0-
12	558 #	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-			-0-
01	558 #	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-			-0-
02	504 #	347	-0-	-157	-0-	347	2			N	-0-			-0-
03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
04	420 #	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-			-0-

RAYNER		WELL #:		3	RRCID ->	183320	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	4786	PERF.	4248 - 4656		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIMPIA (WOLFCAMP)				53612 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		8 T	RRCID ->	033020	COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINEBERRY (SILURIAN)				53723 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P				774719										
LINEBERRY GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	075396	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	20200	PERF.	N/A		
11	8594	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3			N	-0-			-0-
12	10864	10864	-0-	-0-	-0-	10864	3			N	-0-			-0-
01	11311	11311	-0-	-0-	-0-	11311	3			N	-0-			-0-
02	5355	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-			-0-
03	2269	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-			-0-
04	1920	247	-0-	-1673	-0-	247	3			N	-0-			-0-

LINEBERRY (STRAWN)				53723 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT	CNTY: LOVING					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
LUDEMAN, C. G. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	111088	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	14778 - 14814		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER)				53989 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
UNIVERSITY 41-21		WELL #:		1	RRCID ->	074260	COMPL. DATE	05/18/1977	TOTAL DEPTH	20776	PERF.	N/A		
11	12270 X	11230	-0-	-1040	-0-	11230	2			N	-0-			199
12	12679 X	12641	-0-	-38	-0-	12641	2			N	-0-			199
01	12679 X	11245	-0-	-1434	-0-	11245	2			N	-0-			199
*02	11284 X	10576	-0-	-708	-0-	10576	2			N	-0-			199
03	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-			199
04	12240 X	11091	-0-	-1149	-0-	11091	2			N	-0-			199

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

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
11		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2	N	-0-			28
12		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2	N	-0-			28
01		5487 X	5467	-0-	-20	-0-	5467	2	N	-0-			28
02		5124 X	4871	-0-	-253	-0-	4871	2	N	-0-			28
03		5673 X	5278	-0-	-395	-0-	5278	2	N	-0-			28
04		5442 X	5043	-0-	-399	-0-	5043	2	N	-0-			28

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

11		7440 X	6444	-0-	-996	-0-	6444	2	N	-0-			65
12		7688 X	6932	-0-	-756	-0-	6932	2	N	-0-			65
01		7688 X	7092	-0-	-596	-0-	7092	2	N	-0-			65
02		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2	N	-0-			65
03		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2	N	-0-			65
*04		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2	N	-0-			65

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

11		16410 X	14398	-0-	-2012	-0-	14380	2	18	9	N	16	50
12		16957 X	14848	-0-	-2109	-0-	14814	2	34	9	N	31	81
01		16957 X	15831	-0-	-1126	-0-	15831	2			N	-0-	81
02		15148 X	14748	-0-	-400	-0-	14748	2			N	-0-	81
03		16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	16632	2	30	9	N	27	108
*04		16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	16769	2	80	9	N	73	181

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ATOKA)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
BLACK '100'

54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
251726
WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

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
11	5460 #	2131	-0-	-3329	-0-	2131 3		N	-0-			35
12	5208 #	1140	-0-	-4068	-0-	1140 3		N	-0-			35
01	5208 #	2642	-0-	-2566	-0-	2642 3		N	-0-			35
02	4059	4059	-0-	-0-	-0-	4059 3		N	-0-			35
03	3430	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		N	-0-			35
*04	3455	3455	-0-	-0-	-0-	3455 3		N	-0-			35

LOCKRIDGE (DEVONIAN)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
ABSHIER, MABEL UNIT

54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
216378
WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-			-0-
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		N	-0-			-0-
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		N	-0-			-0-
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-			-0-
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2		N	-0-			-0-
*04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
BLACK "100"

251726
WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 20311 PERF.16820 - 17375

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"

WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

11	10020 X	9977	-0-	-43	-0-	9977 3		N	-0-			80
12	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11775 3		N	-0-			80
01	10230 X	7824	-0-	-2406	-0-	7823 3	1 9	N	1	1 8		80
02	9324 X	6955	-0-	-2369	-0-	6955 3		N	-0-			80
03	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	12067 3		N	-0-			80
04	11250 X	10776	-0-	-474	-0-	10776 3		N	-0-			80

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.
LASATER, R. M.

617544
WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

11	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2		N	-0-			234
12	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	3710 2		N	-0-			234
01	3937 X	3595	-0-	-342	-0-	3595 2		N	-0-			234
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2893 2	2 9	N	2			236
03	3627 X	2893	-0-	-734	-0-	2893 2		N	-0-			236
04	3510 X	3253	-0-	-257	-0-	3253 2		N	-0-			236

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)
CHEVRON U. S. A. INC.
WILLIAMS, E., UNIT

54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
148113
WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

11	75120 X	72424	-0-	-2696	-0-	72372 2	52 9	N	47			219
12	77624 X	75666	-0-	-1958	-0-	75668 2	98 9	N	89	183 1		125
01	77624 X	74018	-0-	-3606	-0-	73927 2	91 9	N	83			208
02	67592 X	67086	-0-	-506	-0-	66992 2	94 9	N	85	179 1		114
03	75671 X	72785	-0-	-2886	-0-	72644 2	141 9	N	128			242
04	73230 X	71745	-0-	-1485	-0-	71600 2	145 9	N	132	180 1		194

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	20160 X	19785	-0-	-375	-0-	19709	2	76	9	N	69				183
12	20832 X	20239	-0-	-593	-0-	20205	2	34	9	N	31				214
01	20832 X	20059	-0-	-773	-0-	20047	2	12	9	N	11				225
02	18480 X	17924	-0-	-556	-0-	17904	2	20	9	N	18	182	1		61
03	20460 X	20035	-0-	-425	-0-	20025	2	10	9	N	9				70
04	19800 X	19074	-0-	-726	-0-	19017	2	57	9	N	52				122

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

11	10170 X	9833	-0-	-337	-0-	9833	3			N	-0-				33
12	10354 X	10036	-0-	-318	-0-	10036	3			N	-0-				33
01	10354 X	10125	-0-	-229	-0-	10125	3			N	-0-				33
02	9212 X	8885	-0-	-327	-0-	8879	3	6	9	N	5				38
03	10199 X	9821	-0-	-378	-0-	9767	3	54	9	N	49				87
04	9840 X	9457	-0-	-383	-0-	9410	3	47	9	N	43				130

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

11	3480 X	3344	-0-	-136	-0-	3344	2			N	-0-				162
12	3596 X	3414	-0-	-182	-0-	3414	2			N	-0-				162
01	3596 X	3412	-0-	-184	-0-	3412	2			N	-0-				162
02	3108 X	3069	-0-	-39	-0-	3069	2			N	-0-				162
03	3441 X	3410	-0-	-31	-0-	3410	2			N	-0-				162
04	3330 X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2			N	-0-				162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

11	24675 X	24675	-0-	-0-	-0-	810	1	23852	3	N	12				135
						13	9								
12	26234 X	26234	-0-	-0-	-0-	837	1	25366	3	N	28	1	8		162
						31	9								
01	18538 X	15868	-0-	-2670	-0-	837	1	15010	3	N	19				181
						21	9								
02	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	756	1	23036	3	N	26	176	1		31
						29	9								
03	26226 X	26145	-0-	-81	-0-	837	1	25296	3	N	11	1	8		41
						12	9								
04	25380 X	25201	-0-	-179	-0-	810	1	24372	3	N	17				58
						19	9								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-				23
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-				23
01	1457 N	926	-0-	-531	-0-	926	2			N	-0-				23
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-				23
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-				23
*04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-				23

LINN OPERATING, INC. 501545
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF. 19231 - 19490

11	DLQ G-10	4061	-0-	4061	18950	4061	2			N	-0-				53
12	23162 X	4212	-0-	-18950	-0-	4209	2	3	9	N	3				56
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-				56
02	4620 X	3815	-0-	-805	-0-	3815	2			N	-0-				56
03	5115 X	4172	-0-	-943	-0-	4172	2			N	-0-				56
04	4080 X	3744	-0-	-336	-0-	3744	2			N	-0-				56

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		35114 X	35114	-0-	-0-	-0-	35045	2	69	9	N	242
12		38290 X	38290	-0-	-0-	-0-	38215	2	75	9	N	127
01		38599 X	38599	-0-	-0-	-0-	38519	2	80	9	N	197
02		30876 X	30876	-0-	-0-	-0-	30808	2	68	9	N	65
03		35061 X	30880	-0-	-4181	-0-	30808	2	72	9	N	130
*04		36349 X	36349	-0-	-0-	-0-	36305	2	44	9	N	170

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731												
11		9540 X	7989	-0-	-1551	-0-	7989	2			N	191
12		8711 X	8017	-0-	-694	-0-	8017	2			N	191
01		9424 X	7746	-0-	-1678	-0-	7746	2			N	191
02		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5473	2	15	9	N	205
03		7874 X	5473	-0-	-2401	-0-	5473	2			N	205
04		7620 X	6276	-0-	-1344	-0-	6276	2			N	30

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A												
11		9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9243	2	15	9	N	138
12		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	10075	2	17	9	N	153
01		20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	20701	2	21	9	N	172
02		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7908	2	31	9	N	35
03		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	35
*04		20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	20343	2	32	9	N	64

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A												
11		12930 X	9773	-0-	-3157	-0-	930	1	8843	2	N	73
12		13361 X	9020	-0-	-4341	-0-	961	1	8059	2	N	73
01		13361 X	9776	-0-	-3585	-0-	961	1	8815	2	N	73
02		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	868	1	7451	2	N	73
03		11098 X	8412	-0-	-2686	-0-	961	1	7451	2	N	73
04		9780 X	8895	-0-	-885	-0-	930	1	7954	2	N	83

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A												
11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	60
12		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	60
01		2418 N	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	60
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	60
03		2077 N	1833	-0-	-244	-0-	1833	2			N	60
*04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A												
11		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	930	1	5982	2	N	46
12		6417 X	6291	-0-	-126	-0-	961	1	5330	2	N	46
01		6913 X	5005	-0-	-1908	-0-	961	1	4044	2	N	46
02		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	868	1	3466	2	N	46
03		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	961	1	3466	2	N	46
*04		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	930	1	3756	2	N	46

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544												
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2			N	-0-	72
12		2573 X	1682	-0-	-891	-0-	1682 2			N	-0-	72
01		3658 X	1253	-0-	-2405	-0-	1251 2	2 9		N	2	74
02		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2			N	-0-	74
03		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2			N	-0-	74
*04		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2			N	-0-	74

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A												
11		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7523 2			N	-0-	116
12		7750 X	7653	-0-	-97	-0-	7653 2			N	-0-	116
01		7781 X	7696	-0-	-85	-0-	7696 2			N	-0-	116
02		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392 2			N	-0-	116
03		7347 X	6392	-0-	-955	-0-	6392 2			N	-0-	116
*04		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397 2			N	-0-	116

STEWARD ENERGY, LLC 819608												
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 04/22/1971 TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A												
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	20
12		186 N	86	-0-	-100	-0-	86 2			N	-0-	20
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-	20
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-	20
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-	20
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	20

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668												
11		11625	11625	-0-	-0-	-0-	11625 3			N	-0-	110
12		10044 #	9926	-0-	-118	-0-	9926 3			N	-0-	110
01		10044 #	9413	-0-	-631	-0-	1 1	9412 3		N	-0-	110
02		10864 #	8467	-0-	-2397	-0-	1 1	8466 3		N	-0-	110
03		12028 #	9367	-0-	-2661	-0-	9367 3			N	-0-	110
04		11640 #	8988	-0-	-2652	-0-	8988 3			N	-0-	110

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
EMBAR WELL #: 42-M RRCID -> 168296 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 4024 - 5684												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130												
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	435 3	31 9		Y	28	30 0 9
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	414 3	35 9		Y	32	30 0 11
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	435 3	44 9		Y	40	43 0 8
02		532 X	397	-0-	-135	-0-	361 3	36 9		Y	33	33 0 8
03		589 X	446	-0-	-143	-0-	406 3	40 9		Y	36	30 0 14
04		480 X	296	-0-	-184	-0-	284 3	12 9		Y	11	19 0 6

LOWE (ATOKA)		55256 030		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
FASKEN BLOCK "BA"		WELL #: 1		RRCID -> 144926		COMPL. DATE 03/03/1953		TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257			
M	O	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	
11		840 N	781	-0-	-59	-0-	778 3	3 9	N	3	101
12		899 N	801	-0-	-98	-0-	795 3	6 9	N	5	106
01		837 N	811	-0-	-26	-0-	804 3	7 9	N	6	112
02		728 N	719	-0-	-9	-0-	716 3	3 9	N	3	115
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	850 3	6 9	N	5	120
04		780 N	621	-0-	-159	-0-	614 3	7 9	N	6	126

LOWE (MISS.)		55256 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
MABEE, J. E. -A- NCT-1		WELL #: 227 U		RRCID -> 217361		COMPL. DATE 12/06/1973		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FEE "S"		WELL #: 1		RRCID -> 134302		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230			
11	3480 X	2489	-0-	-991	-0-	300 1	2186 3	Y	3	3 0	1
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	310 1	4655 3	Y	2	3 0	-0-
01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	310 1	3740 3	Y	4	3 0	1
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	280 1	3299 3	Y	3	3 0	1
03	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	310 1	4279 3	Y	3	3 0	1
04	3480 X	2950	-0-	-530	-0-	300 1	2648 3	Y	2	2 0	1

M.A.J. (SILURIAN)		56068 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714								
JR		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MPF (CAPITAN REEF)		56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506								
REED, E. O.		WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506													
REED C 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004							
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
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			Y	-0-				-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54 3			Y	-0-				-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46 3			Y	-0-				-0-
02	INC G-10		45	-0-	45	45	45 3			Y	-0-				-0-
03	INC G-10		72	-0-	72	117	72 3			Y	-0-				-0-
04	INC G-10		71	-0-	71	188	71 3			Y	-0-				-0-

REED 13		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034									
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	432 3	39 9	Y	35					105
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	288 3	34 9	Y	31					136
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	250 3	10 9	Y	9	82	1			63
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	244 3	24 9	Y	22					85
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	317 3	31 9	Y	28	45	1			68
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	312 3	20 9	Y	18					86

REED 13		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	448 3	39 9	Y	35					105
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	297 3	34 9	Y	31					136
01	372	N	270	-0-	-102	-0-	260 3	10 9	Y	9	82	1			63
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	253 3	24 9	Y	22					85
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	317 3	31 9	Y	28	45	1			68
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	312 3	20 9	Y	18					86

MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899													
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
REED, ELIZABETH GEDEN STEWART, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 044436		COMPL. DATE 10/30/1967		TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN)		56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091428		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 21750 PERF. 15224 - 16019							
11	16350	16345	-0-	-5	-0-	16345 2		N	-0-						-0-
12	19109	19109	-0-	-0-	-0-	19109 2		N	-0-						-0-
01	18745	18745	-0-	-0-	-0-	18745 2		N	-0-						-0-
02	15601	15601	-0-	-0-	-0-	15601 2		N	-0-						-0-
03	18217	18217	-0-	-0-	-0-	18217 2		N	-0-						-0-
*04	19137	19137	-0-	-0-	-0-	19137 2		N	-0-						-0-

MAGUTEX (BARNETT)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDREWS				
FASKEN, C. B. A/C 2			147862											
WELL #:			4		RRCID -> 186506		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 15935		PERF.12080 - 12130			
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANZANITA (DEVONIAN)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			57250 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS				
MANZANITA			003125											
WELL #:			1H		RRCID -> 231538		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 17050		PERF.14050 - 15636			
11	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			-0-
12	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-
01	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARALO (WOLFCAMP)														
PRIMEXX OPERATING CORPORATION			57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
PECOS - G- FEE			677852											
WELL #:			1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10822 - 10845			
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-

GRANDE JV-P														
WELL #:			1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650		PERF.10592 - 10610			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1246					N	-0-			606
12	DLQ G-10	1678	-0-	1678	2924	1678	3			N	-0-			606
01	DLQ G-10	6792	-0-	6792	9716	6792	3			N	-0-			606
02	2800 N	7268	-0-	4468	14184	7268	3			N	-0-	130	1	476
03	3100 N	9485	-0-	6385	20569	9243	3	242	9	N	220	345	1	351
*04	29760 X	9191	-0-	-20569	-0-	9191	3			N	-0-			351

CHEVRON 47														
WELL #:			1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10815 - 10866			
11	8130 X	5610	-0-	-2520	-0-	5397	3	213	9	N	194	194	1	344
12	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9826	3	138	9	N	125	201	1	268
01	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	9188	3	83	9	N	75	199	1	144
02	DLQ G-10	7941	-0-	7941	7941	7860	3	81	9	N	74			218
03	DLQ G-10	9875	-0-	9875	17816	9747	3	128	9	N	116			334
*04	27455 X	9639	-0-	-17816	-0-	9639	3			N	-0-			334

MARLAW (CLEAR FORK)														
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.			57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS				
SWH FARMS STATE			220889											
WELL #:			1		RRCID -> 053142		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 4893		PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889
 S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	16	26	1	12
						18	9							
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	25	1	72	3	Y	10			22
						11	9							
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	25	1	66	3	Y	7	22	1	7
						8	9							
02	140 N	59	-0-	-81	-0-	25	1	22	3	Y	11			18
						12	9							
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	25	1	14	3	Y	6			24
						7	9							
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			24

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	20	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	20	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	20	1	24	3	Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	20	1	16	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

11	188 S	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	N	-0-			-0-
12	217 S	138	-0-	-79	-0-	30	1	108	3	N	-0-			-0-
01	155 S	128	-0-	-27	-0-	30	1	98	3	N	-0-			-0-
02	168 S	63	-0-	-105	-0-	30	1	33	3	N	-0-			-0-
03	51 S	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	3	N	-0-			-0-
04	120 S	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606									
HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	124 3	Y	20		39
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	22 9	79 3	Y	25		64
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30 1	72 3	Y	45	80 1	29
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	50 9					
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	30 1	24 3	Y	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	30 1	16 3	Y	15		61
						17 9					
								Y	NO RPT		61

REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723		
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800		
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25 1	191 3	N	-0-		-0-
12	248 N	157	-0-	-91	-0-	35 1	122 3	N	-0-		-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	35 1	112 3	N	-0-		-0-
02	196 N	72	-0-	-124	-0-	35 1	37 3	N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	35 1	24 3	N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806		
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15 1	112 3	Y	21		37
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	23 9	72 3	Y	22		59
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	24 9	65 3	Y	66	98 1	27
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	25 1	22 3	Y	18		45
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	73 9	25 3	Y	15		60
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	20 9					
						14 1					
						17 9					
								Y	NO RPT		60

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606									
REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

REEVES-STATE 27		WELL #: 1		RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781			
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15 1	146 3	N	16	21 1	9
						18 9					
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	25 1	93 3	N	8		17
						9 9					
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	25 1	85 3	N	10	22 1	5
						11 9					
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	25 1	29 3	N	26	13 1	18
						29 9					
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19 1	25 3	N	5		23
						6 9					
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		23

SONORAN ENERGY INC.		802215		RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864			
REEVES STATE 35		WELL #: 1									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #: 1		RRCID -> 078350		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, GEORGE P. 38		WELL #: 1		RRCID -> 079081		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN (CONSOLIDATED)															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC															
PHILLIPS UNIVERSITY "P"															
WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11		2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	1076	1	1632	2	Y	210	186	1	33
							231	9							
12		2853 R	2853	-0-	-0-	-0-	1095	1	1503	2	Y	232	229	1	36
							255	9							
01		2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	1121	1	1449	2	Y	148	167	1	17
							163	9							
02		2496 R	2496	-0-	-0-	-0-	1051	1	1344	2	Y	92	90	1	19
							101	9							
03		2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	1094	1	1425	2	Y	130	132	1	17
							143	9							
*04		2228 R	2228	-0-	-0-	-0-	1049	1	1044	2	Y	123	130	1	10
							135	9							

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)															
PINNACLE MINING CORPORATION															
SULLIVAN "70"															
WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)															
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.															
ARCO "L"															
WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER)															
BC OPERATING, INC.															
MCCOMB, M. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25525 PERF. 23622 - 24712															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-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-

XTO ENERGY INC.															
STROMAN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF. 22652 - 24730															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MC COMB (ELLENBURGER)		//CONT.//		59030 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF.	23286 - 25466	
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
11		32100	30352	-0-	-1748 B	-1242	30352 2		N	-0-			-0-
12		32984	33655	-0-	671 B	-571	33655 2		N	-0-			-0-
01		32426	33845	-0-	1419 B	848	33845 2		N	-0-			-0-
02		28644	27135	-0-	-1509 B	-661	27135 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-661									
03		31713	31177	-0-	-536 B	-1197	31177 2		N	-0-			-0-
04		30690	25909	-0-	-4781 B	-5978	25909 2		N	-0-			-0-
STROMAN GAS UNIT 2				WELL #:		1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF.23795 - 24940
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SUTRO GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	118797	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	25030	PERF.23980 - 24907
11		150 N	2	-0-	-148 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		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-
MCELROY (BEND 8960)				WELL #:		1	RRCID ->	132475	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	12398	PERF. 8960 - 8966
CHEVRON U. S. A. INC.				59337 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON				
MCLINTIC, H. L. ET AL				148113									
11		1470 N	625	-0-	-845	-0-	615 2	10 9	Y	9	10 0		-0-
12		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			-0-
01		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			-0-
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
MCENTIRE (FUSSELMAN)				WELL #:		1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8414 - 8428
P4 OPERATING, LLC				59357 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
MCENTIRE				631638									
11		2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		N	-0-			50
12		975 R	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			50
01		2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		N	-0-			50
02		504 #	496	-0-	-8	-0-	496 2		N	-0-			50
03		2578 R	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		N	-0-			50
04		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			50

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336											
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	Y	-0-			-0-	
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	Y	-0-			-0-	
01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	Y	-0-			-0-	
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	Y	-0-			-0-	
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	Y	-0-			-0-	
04		810 N	657	-0-	-153	-0-	657 2	Y	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946					
11		2730 X	2513	-0-	-217	-0-	2513 2	Y	-0-			-0-	
12		2821 X	2084	-0-	-737	-0-	2084 2	Y	-0-			-0-	
01		2666 X	1892	-0-	-774	-0-	1892 2	Y	-0-			-0-	
02		2352 X	1615	-0-	-737	-0-	1615 2	Y	-0-			-0-	
03		2604 X	1680	-0-	-924	-0-	1680 2	Y	-0-			-0-	
04		1830 N	1393	-0-	-437	-0-	1393 2	Y	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958					
11		630 N	608	-0-	-22	-0-	608 2	Y	-0-			-0-	
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	Y	-0-			-0-	
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	Y	-0-			-0-	
02		560 N	551	-0-	-9	-0-	551 2	Y	-0-			-0-	
03		589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2	Y	-0-			-0-	
04		600 N	352	-0-	-248	-0-	352 2	Y	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL I		WELL #: 315		RRCID -> 194520		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ROD RUN ENERGY LLC		723557											
SELF, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 083247		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888					
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-			-0-	
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-	
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			-0-	
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-	
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-			-0-	
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	N	-0-			-0-	

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

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
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

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
11	720 N	350	-0-	-370	-0-	347	3	3	9	N	3			137
12	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-			137
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1	9	N	1			138
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	3	9	N	3			141
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	N	3			144
04	630 N	536	-0-	-94	-0-	535	3	1	9	N	1			145

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719 RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5153 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	18	-0-	-2982	6621	18	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	83	-0-	-3017	3604	83	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	222	-0-	-2878	726	222	3		N	-0-			-0-
02	911 N	185	-0-	-726	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

11	3570 X	3349	-0-	-221	-0-	35	1	3314	2	N	-0-		-0-
12	3596 X	2951	-0-	-645	-0-	30	1	2921	2	N	-0-		-0-
01	3596 X	2753	-0-	-843	-0-	27	1	2726	2	N	-0-		-0-
02	3248 X	2476	-0-	-772	-0-	29	1	2447	2	N	-0-		-0-
*03	3596 X	3360	-0-	-236	-0-	36	1	3324	2	N	-0-		-0-
04	3360 X	3236	-0-	-124	-0-	38	1	3198	2	N	-0-		-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

11	465127 X	465127	-0-	-0-	-0-	5323	1	459804	2	N	-0-		3
12	482754 X	482754	-0-	-0-	-0-	5371	1	477383	2	N	-0-		3
01	456205 X	456205	-0-	-0-	-0-	4987	1	451218	2	N	-0-		3
02	346506 X	346506	-0-	-0-	-0-	4359	1	342147	2	N	-0-		3
*03	382564 X	382564	-0-	-0-	-0-	4553	1	378011	2	N	-0-		3
*04	309891 X	309891	-0-	-0-	-0-	3987	1	305904	2	N	-0-		3

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

MER-MAX (MISS)		60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	218451	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9350	-	12250

11	5970 #	4828	-0-	-1142	-0-	4785	3	43	9	N	39			294
12	6230 R	6230	-0-	-0-	-0-	6186	3	44	9	N	40			334
01	6045 #	5876	-0-	-169	-0-	5815	3	61	9	N	55	184	1	205
02	5376 #	4814	-0-	-562	-0-	4729	3	85	9	N	77			282
03	6200	5825	-0-	-375	-0-	5744	3	81	9	N	74			356
04	6000	5651	-0-	-349	-0-	5575	3	76	9	N	69	184	1	241

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER)		60626 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC.		114050												
UNIVERSITY 43-20		WELL #:		1 L	RRCID ->	099620	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	22500	PERF.	21926	-	22330

11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN)		60626 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC.		114050												
UNIVERSITY 43-20		WELL #:		1 U	RRCID ->	099621	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	22500	PERF.	19878	-	19958

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RED WILLOW PRODUCTION, LLC		697104												
UNIVERSITY 40		WELL #:		1	RRCID ->	213287	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	17708	PERF.	15894	-	17590

11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	822	1	1482	2	N	-0-			-0-
12	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	600	4							-0-
01	1829 X	696	-0-	-1133	-0-	615	1	1253	2	N	-0-			-0-
02	1652 X	737	-0-	-915	-0-	236	1	460	2	N	-0-			-0-
03	1829 X	448	-0-	-1381	-0-	255	1	482	2	N	-0-			-0-
04	1770 X	260	-0-	-1510	-0-	161	1	287	2	N	-0-			-0-
						95	1	165	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41		WELL #:		1	RRCID ->	213358	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	17670	PERF.	15918	-	17562

11	600 N	522	-0-	-78	-0-	165	1	297	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	426	-0-	-1465	-0-	60	4							-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	140	1	286	2	N	-0-			-0-
02	476 N	418	-0-	-58	-0-	210	1	408	2	N	-0-			-0-
03	434 N	292	-0-	-142	-0-	145	1	273	2	N	-0-			-0-
04	600 N	275	-0-	-325	-0-	105	1	187	2	N	-0-			-0-
						100	1	175	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20"		WELL #:		1	RRCID ->	226062	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5190	-	5250

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MESA VISTA (MCKEE)		60746 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
O'NEIL		WELL #: 2		RRCID -> 200437		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944				
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
11	510 X	343	-0-	-167	-0-	343	2	N	-0-			-0-
12	496 X	34	-0-	-462	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01	434 X	276	-0-	-158	-0-	276	2	N	-0-			-0-
02	364 X	185	-0-	-179	-0-	185	2	N	-0-			-0-
03	372 X	108	-0-	-264	-0-	108	2	N	-0-			-0-
04	330 X	224	-0-	-106	-0-	224	2	N	-0-			-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE)		60747 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
N & O OIL CO.		598397										
LEHN		WELL #: 1		RRCID -> 190240		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378						
GALLAGHER		WELL #:		1	RRCID -> 173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788 - 5118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID -> 173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 4558 - 4680
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:		2	RRCID -> 173445	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	5356	PERF. 4798 - 5137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:		3	RRCID -> 176513	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 4745 - 5426
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUMPHREY		WELL #:		3	RRCID -> 176514	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4824 - 5209
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	95 1 12
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55	67
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52	119
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51	91 1 79
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	82 1 57

HUMPHREY		WELL #:		4	RRCID -> 176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5386 - 5394
11	1188 X	321	-0-	-867	-0-	321	2	Y	-0-	84
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-	84
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-	84
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	247	2	Y	-0-	84
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2	Y	-0-	84
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2	Y	-0-	84

BLAKE		WELL #:		2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135 - 5215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
CREASY				WELL #: 1	RRCID -> 184692	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5128	- 5169		
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
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	76	43 2	Y	-0-			-0-
*04	113 N	37	-0-	-76	-0-	37 2	Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R.				WELL #: 3	RRCID -> 203811	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4786	- 5149		
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	INC 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R.				WELL #: 2	RRCID -> 209127	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 5406	PERF. 4812	- 5142		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MANDELL				WELL #: 2	RRCID -> 211684	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 5394	PERF. 4803	- 5157		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-			-0-

PIT STOP SWD				WELL #: 1	RRCID -> 268156	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 4818	- 6244		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
U. S. NATIONAL				WELL #: 1 L	RRCID -> 046169	COMPL. DATE 01/04/1969	TOTAL DEPTH 19380	PERF. N/A			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COUCH UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	049298	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
U. S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	117560	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	17840 - 18850			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		WELL #:		660886	RRCID ->	206266	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	18755	PERF.	18220 - 18590			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
U.S. NATIONAL		WELL #:		1 U	RRCID ->	046194	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	16002 - 16190			
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-			52
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-			52
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2				N	-0-			52
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-			52
03	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2				N	-0-			52
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2				N	-0-			52

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
COUCH UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 049231	COMPL. DATE 10/19/1970	TOTAL DEPTH 19050	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NATIONAL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 049663	COMPL. DATE 07/04/1995	TOTAL DEPTH 19050	PERF. 16361	- 16576		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	- 5630		
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID -> 146125	COMPL. DATE 03/17/1994	TOTAL DEPTH 19050	PERF. 15807	- 15914		
11	750 N	748	-0-	-2	-0-	748 2		N	-0-		-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		-0-
02	700 N	684	-0-	-16	-0-	684 2		N	-0-		-0-
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	757 2		N	-0-		-0-
04	690 N	620	-0-	-70	-0-	620 2		N	-0-		-0-

SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 178116	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF. 16084	- 16144		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 16085	- 16621		
11	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598 2		N	-0-		-0-
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-		-0-
01	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814 2		N	-0-		-0-
02	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009 2		N	-0-		-0-
03	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947 2		N	-0-		-0-
*04	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442 2		N	-0-		-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
PETROPLEX ENERGY INC.				660886							
QUINN		WELL #:		106H	RRCID ->	217188	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	18755	PERF.16754 - 17200
M	O	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PETREY		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.17130 - 17512
11		23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	23576	3	N	-0-	-0-
12		24769 X	22111	-0-	-2658	-0-	22111	3	N	-0-	-0-
01		24769 X	22851	-0-	-1918	-0-	22851	3	N	-0-	-0-
02		22372 X	18297	-0-	-4075	-0-	18297	3	N	-0-	-0-
03		24366 X	21632	-0-	-2734	-0-	21632	3	N	-0-	-0-
04		23580 X	22980	-0-	-600	-0-	22980	3	N	-0-	-0-

MI VIDA (MISS.)				60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
SCHWALBE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	19150	PERF. N/A
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2	N	-0-	-0-
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-	-0-
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)				60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
HUMPHREY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14024 - 14117
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14220 - 14474
11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-	-0-
12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-	-0-
01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-	-0-
02		1876 N	1033	-0-	-843	-0-	1033	2	N	-0-	-0-
03		2015 N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2	N	-0-	-0-
*04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-	-0-

HUMPHREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	16299	PERF.14217 - 14589
11		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	1610	-0-	1610	-0-	1610	3	Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1610		Y	-0-	-0-
*04		1610 N	-0-	-0-	-1610	-0-			Y	-0-	-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154												
11		510 N	412	-0-	-98	-0-	412	2	N	-0-		-0-
12		496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2	N	-0-		-0-
01		341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2	N	-0-		-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-
*04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243												
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
*04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492													
11		2400 X	19	-0-	-2381	-0-	19	3	Y	-0-	24	1	-0-
12		2480 X	2363	-0-	-117	-0-	72	1	Y	127	121	1	6
							140	9					
01		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	196	196	1	6
							216	9					
02		2800 N	3007	-0-	207	207	2926	3	Y	74	77	1	3
03		3100 N	3074	-0-	-26	181	99	1	Y	183	181	1	5
							201	9					
*04		2447 X	2266	-0-	-181	-0-	2175	3	Y	83	86	1	2

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600													
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-	15	1	-0-
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-			-0-
01		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	152	148	1	4
							167	9					
02		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4134	3	Y	142	142	1	4
03		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	167	167	1	4
							184	9					
*04		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2408	3	Y	85	88	1	1

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-			-0-
12		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	5	5	1	-0-
01		3317 X	1114	-0-	-2203	-0-	33	1	1030	3	Y	46	45	1	1
							51	9							
02		472 X	472	-0-	-0-	-0-	442	3	30	9	Y	27	28	1	-0-
03		40 X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-			-0-
*04		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458															
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			3
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-			-0-
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 1888 PERF.12123 - 17175															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12028 - 15948															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INTERSTATE WELL #: 501H RRCID -> 177960 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12105 - 14356															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
GARRETT F		WELL #:		1707H	RRCID ->	178569	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12441	- 17313		
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		
11	986 N	19	-0-	-967	-0-	19	3			-0-	47	1	-0-	
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	3	Y	259	246	1	13
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	285	9							
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	61	1	1931	3	Y	430	430	1	13
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	473	9							
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	1335	3	290	9	Y	264	268	1	9
						41	1	1135	3	Y	212	216	1	5
						233	9							
						636	3	109	9	Y	99	103	1	1

GARRETT "E"		WELL #:		1706H	RRCID ->	180054	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12144	- 15576		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-								-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				-0-			-0-

GARRETT "G"		WELL #:		1708H	RRCID ->	180138	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12183	- 17503		
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	19	3	1	9	Y	1	27	1	1
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	46	1	1369	3	Y	273	259	1	15
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	300	9							
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1541	3	Y	563	561	1	17
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	619	9							
*04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1008	3	127	9	Y	115	126	1	6
						55	1	1528	3	Y	163	163	1	6
						179	9							
						1145	3	188	9	Y	171	172	1	5

INDUSTRIAL "A"		WELL #:		602H	RRCID ->	180362	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12188	- 21390		
11	1350 N	19	-0-	-1331	-0-	19	3				-0-	43	1	-0-
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	815	775	1	40
01	3100 N	3318	-0-	218	218	897	9							
02	2158 N	1940	-0-	-218	-0-	77	1	2426	3	Y	741	759	1	22
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	815	9							
*04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1432	3	508	9	Y	462	468	1	16
						52	1	1461	3	Y	531	532	1	15
						584	9							
						844	3	298	9	Y	271	279	1	7

HILL 19		WELL #:		1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.12056	- 16350		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

INTERSTATE "B"		WELL #:		503H	RRCID ->	184047	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	11959	PERF.12177	- 20875		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	6	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	6	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.// 61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.// 251726											
INDUSTRIAL		WELL #: 601H		RRCID -> 187817		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12135 - 21117			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2400 X	20	-0-	-2380	-0-	20	3		Y	-0-	22	1	-0-
12	2480 X	2336	-0-	-144	-0-	71	1	2120	3	132	126	1	6
						145	9						
01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	115	1	3631	3	159	161	1	4
						175	9						
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2687	3	81	9	74	76	1	2
03	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	101	1	2822	3	119	115	1	3
						131	9					3 8	3
*04	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2139	3	140	9	127	82	1	46 8 2

INTERSTATE "A"		WELL #: 502H		RRCID -> 187819		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 11942		PERF.13257 - 19622			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LELA "B"		WELL #: 1803H		RRCID -> 187820		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12170 - 17728			
11	1200 N	20	-0-	-1180	-0-	20	3		Y	-0-			17
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	40	1	1175	3	195	202	1	10
						215	9						
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	46	1	1449	3	84	92	1	2
						92	9						
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	622	3	26	9	24	26	1	-0-
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	50	1	1388	3	159	156	1	3
						175	9						
*04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1068	3	97	9	88	90	1	1

HILL 30		WELL #: 1H		RRCID -> 190986		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 16791		PERF.12137 - 16163			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL 25		WELL #: 1H		RRCID -> 191596		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12095 - 13750			
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	232	3	44	9	40	54	1	2
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	167	3	25	9	23	21	1	4
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	3		Y	-0-	4	1	-0-
02	224 N	86	-0-	-138	-0-	63	3	23	9	21	19	1	2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	2	1	-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-

HILL 29-20		WELL #: 1H		RRCID -> 191618		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 15984		PERF.12120 - 15875			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726														
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1717 3	53 9	Y	Y	48	51 1		7
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1915 3	72 9	Y	Y	65	56 1		16
01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1693 3	52 9	Y	Y	47	55 1		8
02		1120 N	494	-0-	-626	-0-	454 3	40 9	Y	Y	36	35 1		9
03		1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1074 3	43 9	Y	Y	39	40 1		8
*04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	971 3	43 9	Y	Y	39	39 1		8

MILLARD, NORTH (SOMA) 61442 666 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
VANCO OIL & GAS CORP. 881484														
YATES -G- WELL #: 1 RRCID -> 065444 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A														
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD														
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710														
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A														
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-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-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11		570 #	542	-0-	-28	-0-	542 3		N	N	-0-			-0-
12		603 R	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	N	-0-			-0-
01		589 #	586	-0-	-3	-0-	586 3		N	N	-0-			-0-
02		532 #	525	-0-	-7	-0-	525 3		N	N	-0-			-0-
03		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	N	-0-			-0-
*04		571 R	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
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-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD																	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710																	
SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3900 #	3255	-0-	-645	-0-	3232	3	23	9	N	21					122
12		3937 #	3645	-0-	-292	-0-	3617	3	28	9	N	25					147
01		3937 #	3707	-0-	-230	-0-	3660	3	47	9	N	43	164	1			26
02		3556 #	3321	-0-	-235	-0-	3296	3	25	9	N	23					49
03		3875 #	3686	-0-	-189	-0-	3661	3	25	9	N	23					72
*04		3599 R	3599	-0-	-0-	-0-	3565	3	34	9	N	31					103

HARKEY ENERGY INC. 357094																	
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855																	
11		870 #	743	-0-	-127	-0-	743	3			N	-0-					53
12		899 #	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					53
01		899 #	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					53
02		812 #	648	-0-	-164	-0-	648	3			N	-0-					53
03		775 #	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					53
04		750 #	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					53

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																	
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A																	
11		630 #	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					48
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					48
01		155 #	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					48
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					48
03		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					48
04		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					48

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A																	
11		750 #	652	-0-	-98	-0-	652	3			Y	-0-					123
12		863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					123
01		802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					123
02		700 #	686	-0-	-14	-0-	686	3			Y	-0-					123
03		868 #	757	-0-	-111	-0-	757	3			Y	-0-					123
04		840 #	722	-0-	-118	-0-	722	3			Y	-0-					123

PURVIS OPERATING CO. 683200																	
MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		300 #	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01		310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02		280 #	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03		310 #	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04		300 #	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478																	
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A																	
11		882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12		1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01		1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02		1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03		1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*04		1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473	500	ASSOCIATED		49B			CNTY: WARD		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	054790	COMPL. DATE	01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		270 #	250	-0-	-20	-0-	250	2	Y	-0-			-0-
12		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-			-0-
01		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-			-0-
02		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-			-0-
03		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-			-0-
04		330 #	305	-0-	-25	-0-	305	2	Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	061146	COMPL. DATE	01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	N/A	
11		330 #	300	-0-	-30	-0-	300	2	Y	-0-			-0-
12		372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2	Y	-0-			-0-
01		372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2	Y	-0-			-0-
02		336 #	294	-0-	-42	-0-	294	2	Y	-0-			-0-
03		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-			-0-
04		330 #	288	-0-	-42	-0-	288	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL (PENN)				62207	500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554									
MITCHELL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	163406	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8371 - 8804	
11		570 #	500	-0-	-70	-0-	498	2	2	9	N	2	50
12		589 #	382	-0-	-207	-0-	382	2			N	-0-	50
01		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	50
02		476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-	50
03		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	50
*04		626 R	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3	53

MONA (WICHITA-ALBANY)				62401	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
EL PASO		WELL #:		1	RRCID ->	039982	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONA LEHN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	173391	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4260 - 4395	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL PASO		WELL #:		2	RRCID ->	175165	COMPL. DATE	10/10/1999	TOTAL DEPTH	4467	PERF.	4222 - 4414	
11		1230 N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			N	-0-	-0-
12		651 N	350	-0-	-301	-0-	350	2			N	-0-	-0-
01		775 N	9	-0-	-766	-0-	9	2			N	-0-	-0-
02		924 N	11	-0-	-913	-0-	11	2			N	-0-	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY)												
SUNDOWN ENERGY LP												
MANHATTAN STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407												

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

11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		30
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		30
01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		30
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		30
03		1333 N	84	-0-	-1249	-0-	84 2		N	-0-		30
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

MANHATTAN STATE												
WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453												

11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-
03		527 N	34	-0-	-493	-0-	34 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.												
SEALY-SMITH FOUNDATION												
WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570												

11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		Y	-0-		-0-
12		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		Y	-0-		-0-
01		1953 N	1720	-0-	-233	-0-	1720 2		Y	-0-		-0-
02		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		Y	-0-		-0-
03		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		Y	-0-		-0-
04		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-		-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION												
WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A												

11		1290 N	506	-0-	-784	-0-	496 2	10 9	Y	9	9 0	-0-
12		1333 N	314	-0-	-1019	-0-	297 2	17 9	Y	15	14 0	1
01		1147 N	681	-0-	-466	-0-	670 2	11 9	Y	10	11 0	-0-
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	598 2	13 9	Y	12	12 0	-0-
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1247 2	22 9	Y	20	19 0	1
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	47	47 0	1

SEALY SMITH FOUNDATION												
WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708												

11		3360 X	2174	-0-	-1186	-0-	2144 2	30 9	Y	27	27 0	1
12		3472 X	2470	-0-	-1002	-0-	2447 2	23 9	Y	21	21 0	1
01		3472 X	2314	-0-	-1158	-0-	2269 2	45 9	Y	41	41 0	1
02		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1286 2	61 9	Y	55	55 0	1
03		2418 X	1409	-0-	-1009	-0-	1379 2	30 9	Y	27	27 0	1
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	134	131 0	4

MONAHANS, E. (PENN., LO.)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
SEALY & SMITH "28"												
WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768												

11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		-0-
12		744 N	701	-0-	-43	-0-	701 3		N	-0-		-0-
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		-0-
02		644 N	630	-0-	-14	-0-	630 3		N	-0-		-0-
03		713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3		N	-0-		-0-
*04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

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
11	2250 #	181	-0-	-2069	-0-	135 3	46 9	Y	42	37 1		12
12	2325 #	296	-0-	-2029	-0-	213 3	83 9	Y	75	58 1		29
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	62	74 1		17
02	1512 #	519	-0-	-993	-0-	480 3	39 9	Y	35	44 1		8
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	358 3	26 9	Y	24	28 1		4
*04	874 R	874	-0-	-0-	-0-	824 3	50 9	Y	45	38 1		11

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

11	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-			-0-
12	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968 2		Y	-0-			-0-
01	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-			-0-
02	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-			-0-
03	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

11	1680 #	1494	-0-	-186	-0-	1494 2		N	-0-			-0-
12	1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		N	-0-			-0-
01	1953 #	1919	-0-	-34	-0-	1919 2		N	-0-			-0-
02	1764 #	1485	-0-	-279	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
03	1953 #	1748	-0-	-205	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
04	1860 #	1655	-0-	-205	-0-	1655 2		N	-0-			-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			55
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			55
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			55
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			55
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			55
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			55

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
MENTONE GAS UNIT		WELL #:	1X	RRCID ->	099870	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.20729 - 21243		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
GATAGA GAS UNIT		2A								
WELL #:		RRCID ->	100113	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	21400	PERF.20870 - 21170		
11	29562 X	29562	-0-	-0-	-0-	29562	2	N	-0-	-0-
12	46636 X	46636	-0-	-0-	-0-	46636	2	N	-0-	-0-
01	36080 X	36080	-0-	-0-	-0-	36080	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	39552	-0-	39552	39552	39552	2	N	-0-	-0-
03	40618 X	1066	-0-	-39552	-0-	1066	2	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807								
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060405	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	19122	PERF. N/A
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
RUSSELL, F. D. UNIT		1								
WELL #:		RRCID ->	060696	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	18875	PERF.18717 - 18856		
11	109 S	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-
12	35 S	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
01	290 S	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-
02	197 S	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-
03	101 S	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
*04	79 S	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
GATAGA GAS UNIT		2								
WELL #:		RRCID ->	065119	COMPL. DATE	01/11/1976	TOTAL DEPTH	18784	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATAGA GAS UNIT		3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
WELL #:		RRCID ->	067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS)				62718 690	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
SIEVERS A UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	228781	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	18170	PERF.17060 - 17422
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
O												
11	2250 X	1927	-0-	-323	-0-	1927 2			N	-0-		8
12	2325 X	1033	-0-	-1292	-0-	1033 2			N	-0-		8
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2			N	-0-		8
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2			N	-0-		8
03	2728 X	2638	-0-	-90	-0-	2638 2			N	-0-		8
04	3720 X	2517	-0-	-1203	-0-	2517 2			N	-0-		8

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867								
8210 JV-P VERMEJO				WELL #:	1	RRCID ->	113792	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	18883	PERF.15904 - 16558
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	60 1	747 2		N	-0-		-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	60 1	789 2		N	-0-		-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	60 1	760 2		N	-0-		-0-
02	756 N	580	-0-	-176	-0-	60 1	520 2		N	-0-		-0-
03	837 N	574	-0-	-263	-0-	60 1	514 2		N	-0-		-0-
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	60 1	674 2		N	-0-		-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
RUSSELL, F. D.				WELL #:	2	RRCID ->	248312	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15997 - 16845
11	20400 X	19813	-0-	-587	-0-	3400 1	16413 2		N	-0-		-0-
12	19499 X	16779	-0-	-2720	-0-	3005 1	13774 2		N	-0-		-0-
01	19499 X	18456	-0-	-1043	-0-	3575 1	14881 2		N	-0-		-0-
02	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	1845 1	9520 2		N	-0-		-0-
03	20460 X	19165	-0-	-1295	-0-	3125 1	16040 2		N	-0-		-0-
04	19800 X	NO RPT	-0-	-19800	-0-				N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
FORD CHAPMAN UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	075308	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16997	PERF.16711 - 16756
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3			N	-0-		-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27 3			N	-0-		-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3			N	-0-		-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-		-0-

EL GATO PECOS				WELL #:	1	RRCID ->	199193	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	16805	PERF.16385 - 16400
11	31920 X	-0-	-0-	-31920	-0-				N	-0-		-0-
12	32984 X	31252	-0-	-1732	-0-	31252 3			N	-0-		-0-
01	46965 X	16184	-0-	-30781	-0-	16184 3			N	-0-		-0-
02	43764 X	30175	-0-	-13589	-0-	30175 3			N	-0-		-0-
03	48453 X	34801	-0-	-13652	-0-	34801 3			N	-0-		-0-
04	30240 X	8936	-0-	-21304	-0-	8936 3			N	-0-		-0-

LONESTAR				WELL #:	1	RRCID ->	210875	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	17640	PERF.16985 - 17426
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-		-0-
12	744 N	684	-0-	-60	-0-	684 3			N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-		-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3			N	-0-		-0-
03	682 N	247	-0-	-435	-0-	247 3			N	-0-		-0-
04	360 N	182	-0-	-178	-0-	182 3			N	-0-		-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-		518	3	N	-0-			100
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	3	N	-0-			100
01		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-		2563	3	N	-0-			100
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-		800	3	N	-0-			100
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-		638	3	N	-0-			100
04		810 N	399	-0-	-411	-0-		399	3	N	-0-			100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

11		390 X	384	-0-	-6	-0-		384	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	58157	-0-	55057	-0-	55057	58157	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	65049	-0-	61949	-0-	117006	65049	3	N	-0-			-0-
02		2800 N	22432	-0-	19632	-0-	136638	22432	3	N	-0-			-0-
03		137950 X	1312	-0-	-136638	-0-		1312	3	N	-0-			-0-
04		1830 X	745	-0-	-1085	-0-		745	3	N	-0-			-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*08		1898 X	-0-	-0-	-1898	-0-				N	-0-			33
*09		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			33
*10		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			33
*11		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			33
*12		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			33
*01		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			33
*02		2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-				N	-0-			33
*03		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			33
*04		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			33

OXY USA INC. MOORE-HOOPER 630591 WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

11		570 N	4	-0-	-566	-0-		4	2	N	-0-			-0-
12		341 N	263	-0-	-78	-0-		3	2	N	-0-			-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-		360	3	N	120	120	8	-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	3	N	-0-			-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	3	N	-0-			-0-
*04		538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	3	N	-0-			-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

11		3000 N	46	-0-	-2954	-0-	5239	46	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	152	-0-	-2948	-0-	2291	152	2	N	-0-			-0-
01		3007 X	129	-0-	-2878	-0-		129	2	N	-0-			-0-
02		2716 X	125	-0-	-2591	-0-		125	2	N	-0-			-0-
03		3007 X	158	-0-	-2849	-0-		158	2	N	-0-			-0-
04		150 X	113	-0-	-37	-0-		113	2	N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
11		870 X	318	-0-	-552	-0-	318	2		N	-0-	-0-
12		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2		N	-0-	-0-
01		43563 X	43563	-0-	-0-	-0-	43563	2		N	-0-	-0-
02		28464 X	28464	-0-	-0-	-0-	28464	2		N	-0-	-0-
03		33455 X	33455	-0-	-0-	-0-	33455	2		N	-0-	-0-
*04		13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2		N	-0-	-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
11		12270 X	8850	-0-	-3420	-0-	8850	2		Y	-0-	-0-
12		11439 X	10460	-0-	-979	-0-	10460	2		Y	-0-	-0-
01		12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	9005	-0-	9005	9005	9005	2		Y	-0-	-0-
03		20717 X	11712	-0-	-9005	-0-	11712	2		Y	-0-	-0-
04		12120 X	11498	-0-	-622	-0-	11498	2		Y	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746												
11		21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	21044	2		N	-0-	-0-
12		21452 X	20200	-0-	-1252	-0-	20200	2		N	-0-	-0-
01		21452 X	17684	-0-	-3768	-0-	17684	2		N	-0-	-0-
02		19740 X	16312	-0-	-3428	-0-	16312	2		N	-0-	-0-
03		21855 X	20331	-0-	-1524	-0-	20331	2		N	-0-	-0-
04		21150 X	19539	-0-	-1611	-0-	19539	2		N	-0-	-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331												
11		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-	-0-
12		3317 X	2486	-0-	-831	-0-	2486	2		N	-0-	-0-
01		3317 X	1740	-0-	-1577	-0-	1740	2		N	-0-	-0-
02		2660 X	1950	-0-	-710	-0-	1950	2		N	-0-	-0-
03		2604 X	2474	-0-	-130	-0-	2474	2		N	-0-	-0-
04		2520 X	2299	-0-	-221	-0-	2299	2		N	-0-	-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686												
11		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-	-0-
12		2170 X	1810	-0-	-360	-0-	1810	2		N	-0-	-0-
01		2170 X	1722	-0-	-448	-0-	1722	2		N	-0-	-0-
02		1932 X	1622	-0-	-310	-0-	1622	2		N	-0-	-0-
03		2139 X	1806	-0-	-333	-0-	1806	2		N	-0-	-0-
*04		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-	-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950												
11		1260 X	1111	-0-	-149	-0-	1111	2		N	-0-	-0-
12		1302 X	1157	-0-	-145	-0-	1157	2		N	-0-	-0-
01		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-	-0-
02		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-	-0-
03		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-	-0-
04		2280 X	929	-0-	-1351	-0-	929	2		N	-0-	-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2		N	-0-			-0-
12	11656 X	9152	-0-	-2504	-0-	9152	2		N	-0-			-0-
01	11656 X	7249	-0-	-4407	-0-	7249	2		N	-0-			-0-
02	10528 X	6622	-0-	-3906	-0-	6622	2		N	-0-			-0-
03	10633 X	7565	-0-	-3068	-0-	7565	2		N	-0-			-0-
04	9840 X	6455	-0-	-3385	-0-	6455	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624													
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941													
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2		N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
03	465 N	256	-0-	-209	-0-	256	2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534													
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872													
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	962	2	127	9	N	115	1	130
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	484	2	33	9	N	30		160
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	89	2	19	9	N	17		177
02	840 N	795	-0-	-45	-0-	740	2	55	9	N	50	171	56
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		56
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK													
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635													
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A													
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-		150
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-		150
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-		150
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-		150
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-		150
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-		150

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006													
11	3720 #	3223	-0-	-497	-0-	3214	3	9	9	N	8	46	59
12	3844 #	1648	-0-	-2196	-0-	1629	3	19	9	N	17		76
01	3379 #	3178	-0-	-201	-0-	3174	3	4	9	N	4		80
02	2996 #	2964	-0-	-32	-0-	2895	3	69	9	N	63	55	88
03	3924 R	3924	-0-	-0-	-0-	3851	3	73	9	N	66	71	83
*04	3863 R	3863	-0-	-0-	-0-	3765	3	98	9	N	89	71	101

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)			65517 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113												
KEITH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 061082			COMPL. DATE 01/22/1975			TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		780 N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-			-0-
12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
01		930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-			-0-
02		728 N	722	-0-	-6	-0-	722	2			N	-0-			-0-
03		1023 N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-			-0-
04		900 N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-			-0-

MOORE, C. S.			WELL #: 1		RRCID -> 067134			COMPL. DATE 07/18/1976			TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A				
11		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	292	1	7078	2	N	-0-			-0-
12		6107 X	5156	-0-	-951	-0-	333	1	4823	2	N	-0-			-0-
01		6107 X	4516	-0-	-1591	-0-	221	1	4295	2	N	-0-			-0-
02		6888 X	4916	-0-	-1972	-0-	214	1	4702	2	N	-0-			-0-
03		7626 X	5344	-0-	-2282	-0-	232	1	5112	2	N	-0-			-0-
04		7380 X	4793	-0-	-2587	-0-	212	1	4581	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE			WELL #: 1		RRCID -> 114394			COMPL. DATE 12/13/1984			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006				
11		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	290	1	7043	2	N	-0-			-0-
12		6541 X	4610	-0-	-1931	-0-	297	1	4313	2	N	-0-			-0-
01		6541 X	5150	-0-	-1391	-0-	252	1	4898	2	N	-0-			-0-
02		6832 X	4706	-0-	-2126	-0-	205	1	4501	2	N	-0-			-0-
03		7564 X	6099	-0-	-1465	-0-	265	1	5834	2	N	-0-			-0-
04		7320 X	4194	-0-	-3126	-0-	185	1	4009	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 166518			COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932				
11		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	264	1	6390	2	N	-0-			-0-
12		6820 X	3785	-0-	-3035	-0-	244	1	3541	2	N	-0-			-0-
01		6820 X	3015	-0-	-3805	-0-	147	1	2868	2	N	-0-			-0-
02		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	314	1	6882	2	N	-0-			-0-
03		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	321	1	7086	2	N	-0-			-0-
04		6660 X	4424	-0-	-2236	-0-	195	1	4229	2	N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC			638506												
KIMBER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064331			COMPL. DATE 07/03/1975			TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POULTER GAS UNIT			WELL #: 1-L		RRCID -> 070774			COMPL. DATE 03/16/1977			TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349				
11		2310 X	1573	-0-	-737	-0-	150	1	1423	3	N	-0-			-0-
12		2387 X	925	-0-	-1462	-0-	150	1	775	3	N	-0-			-0-
01		2387 X	1357	-0-	-1030	-0-	220	1	1137	3	N	-0-			-0-
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	190	1	1242	3	N	-0-			-0-
*03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	150	1	1041	3	N	-0-			-0-
04		1320 N	818	-0-	-502	-0-	103	1	715	3	N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
PANTHER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		638506														
HILL		WELL #:		1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1452	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2770	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2391	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1786	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LINDEMANN		WELL #:		2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328								
11	1350	N	1100	-0-	-250	-0-	-0-	150	1	950	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1767	N	850	-0-	-917	-0-	-0-	150	1	700	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1850	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1410	N	850	-0-	-560	-0-	-0-	107	1	743	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NO AMIGO (STRAWN)		65598 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK										
VENTEX OPERATING CORP.		884527																
EDB		WELL #:		2		RRCID -> 191763		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546								
11	1740	#	1570	-0-	-170	-0-	-0-	1517	3	53	9	N	48	172	1			167
12	1798	#	1717	-0-	-81	-0-	-0-	1651	3	66	9	N	60					227
01	1767	#	1582	-0-	-185	-0-	-0-	1516	3	66	9	N	60					287
02	1540	#	1495	-0-	-45	-0-	-0-	1447	3	48	9	N	44	181	1			150
03	1715	R	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	3	59	9	N	54					204
04	1650	#	1566	-0-	-84	-0-	-0-	1513	3	53	9	N	48	180	1			72

NUZ (WOLFCAMP)		66345 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555																
CHIMAYO		WELL #:		1		RRCID -> 185105		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606								
11	450	#	122	-0-	-328	-0-	-0-	122	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465	#	137	-0-	-328	-0-	-0-	137	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186	#	98	-0-	-88	-0-	-0-	98	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168	#	117	-0-	-51	-0-	-0-	117	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186	#	112	-0-	-74	-0-	-0-	112	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAPSAICIN		WELL #:		1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415								
11	2899	R	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	2672	3	227	9	N	206	170	1			279
12	2852	#	2426	-0-	-426	-0-	-0-	2121	3	305	9	N	277	335	1			221
01	3100	#	2469	-0-	-631	-0-	-0-	2185	3	284	9	N	258	341	1			138
02	2800	#	2682	-0-	-118	-0-	-0-	2425	3	257	9	N	234	167	1			205
03	3729	R	3729	-0-	-0-	-0-	-0-	3463	3	266	9	N	242	168	1			279
*04	3417	R	3417	-0-	-0-	-0-	-0-	3152	3	265	9	N	241	329	1			191

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	16770 X	16661	-0-	-109	-0-	16661	3			N	-0-			-0-
12	17329 X	17153	-0-	-176	-0-	17153	3			N	-0-			-0-
01	17206 X	17206	-0-		-0-	17206	3			N	-0-			-0-
02	15540 X	13678	-0-	-1862	-0-	13678	3			N	-0-			-0-
03	17205 X	16633	-0-	-572	-0-	16633	3			N	-0-			-0-
04	16650 X	14885	-0-	-1765	-0-	14885	3			N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF. 12777 - 13410														

11	18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	18456	3			N	-0-			-0-
12	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	19617	3			N	-0-			-0-
01	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	3			N	-0-			-0-
02	17976 X	16783	-0-	-1193	-0-	16783	3			N	-0-			-0-
03	19902 X	18334	-0-	-1568	-0-	18334	3			N	-0-			-0-
04	18990 X	17528	-0-	-1462	-0-	17528	3			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A														

11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-			-0-
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-			-0-
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
02	3528 X	3491	-0-	-37	-0-	3491	2			N	-0-			-0-
03	3906 X	3879	-0-	-27	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
04	3780 X	3736	-0-	-44	-0-	3736	2			N	-0-			-0-

PECOS -C- FEE WELL #: 1 RRCID -> 049279 COMPL. DATE 11/04/1970 TOTAL DEPTH 14270 PERF. N/A														

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084														
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A														

11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-			-0-
01	589 N	362	-0-	-227	-0-	362	3			N	-0-			-0-
02	336 N	131	-0-	-205	-0-	131	3			N	-0-			-0-
03	589 N	112	-0-	-477	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04	360 N	76	-0-	-284	-0-	76	3			N	-0-			-0-

STALEY OPERATING CO. 811415														
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF. 12960 - 13044														

11	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-			-0-
12	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-			-0-
01	7936 X	7641	-0-	-295	-0-	7641	2			N	-0-			-0-
02	7448 X	6873	-0-	-575	-0-	6873	2			N	-0-			-0-
03	8246 X	7684	-0-	-562	-0-	7684	2			N	-0-			-0-
04	7980 X	7246	-0-	-734	-0-	7246	2			N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
STALEY OPERATING CO.		//CONT.//		811415											
OATES STATE - 181 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223523	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14330 - 14405				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		3472	2			N	-0-			-0-
12	2449 X	2009	-0-	-440	-0-		2009	2			N	-0-			-0-
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		3185	2			N	-0-			-0-
02	2604 X	1615	-0-	-989	-0-		1615	2			N	-0-			-0-
03	2883 X	1987	-0-	-896	-0-		1987	2			N	-0-			-0-
*04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-		3070	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605				
11	2160 X	13	-0-	-2147	-0-		13	2			N	-0-			-0-
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-		4294	2			N	-0-			-0-
01	3689 X	57	-0-	-3632	-0-		57	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	743	-0-	743	743		743	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	316	-0-	316	1059		316	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	1753	-0-	1753	2812		1753	2			N	-0-			-0-

VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582				
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		3180	2			N	-0-			-0-
12	526 X	526	-0-	-0-	-0-		526	2			N	-0-			-0-
01	34029 X	34029	-0-	-0-	-0-		34029	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	48051	-0-	48051	48051		48051	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	51157	-0-	51157	99208		51157	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	46159	-0-	46159	145367		46159	2			N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A				
11	30000 X	27604	-0-	-2396	-0-		27604	2			N	-0-			-0-
12	31000 X	27930	-0-	-3070	-0-		27930	2			N	-0-			-0-
01	31000 X	29018	-0-	-1982	-0-		29018	2			N	-0-			-0-
02	27832 X	25617	-0-	-2215	-0-		25617	2			N	-0-			-0-
03	30814 X	29362	-0-	-1452	-0-		29362	2			N	-0-			-0-
*04	28975 X	28975	-0-	-0-	-0-		28975	2			N	-0-			-0-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A				
11	11700 X	11537	-0-	-163	-0-		11537	2			N	-0-			-0-
12	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-		11758	2			N	-0-			-0-
01	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-		12522	2			N	-0-			-0-
02	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-		10911	2			N	-0-			-0-
03	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-		12450	2			N	-0-			-0-
*04	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-		11483	2			N	-0-			-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)				66593 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
P. T. HUDGINS 34		WELL #:		2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580 - 14770				
11	T. A.	7910	-0-	7910	7910		2030	1	5880	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	10397	-0-	10397	18307		2100	1	8297	2	N	-0-			-0-
01	18307 X	-0-	-0-	-18307	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-		-0-				N	-0-			-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125												
HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1140 X	250	-0-	-890	-0-	250	2	N	-0-		-0-
12		1178 X	89	-0-	-1089	-0-	89	2	N	-0-		-0-
01		1178 X	126	-0-	-1052	-0-	126	2	N	-0-		-0-
02		700 X	101	-0-	-599	-0-	101	2	N	-0-		-0-
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
04		240 X	102	-0-	-138	-0-	102	2	N	-0-		-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OATES, SW. (MONTROYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125												
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125												
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336												
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS												
VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A												
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
01		651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2	N	-0-		-0-
02		588 N	568	-0-	-20	-0-	568	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	336	-0-	-315	-0-	336	2	N	-0-		-0-
04		630 N	180	-0-	-450	-0-	180	2	N	-0-		-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A												
11		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-		-0-
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-		-0-
01		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2	N	-0-		-0-
02		252 N	225	-0-	-27	-0-	225	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-		-0-
*04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS				
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
YATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
01	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
*04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-			-0-

YATES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	058527	COMPL. DATE	04/09/1974	TOTAL DEPTH	1380	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF. N/A	
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
*04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-

YATES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	059219	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	1490	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

YATES, SUN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	059388	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	1283	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF. N/A	
11	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
02	252 N	241	-0-	-11 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
*04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.// 67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS									
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.// 881484															
YATES, SUN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 061752		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	7 N	-0-	7	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	7 N	-0-	7	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
STATE RIVERBED										WELL #: 2		RRCID -> 071323		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
HALFF 64 WEST										WELL #: 3		RRCID -> 087887		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1349 - 1416	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
ONLAW (QUEEN)		67381 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
VANCO OIL & GAS CORP.		881484															
YATES "K"		WELL #: 1		RRCID -> 069138		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 1281 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
STATE RIVERBED										WELL #: 1		RRCID -> 069640		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 1455 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
HALFF "66-W"										WELL #: 1		RRCID -> 074062		COMPL. DATE 11/12/1977		TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	

ONLAW (QUEEN)		//CONT.//		67381 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS								
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484												
HALFF "64" WEST		WELL #:		1	RRCID -> 087511	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	1573	PERF. 959 - 1035						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (CLEAR FORK)				67871 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854												
VALLEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 076334	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	3260	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (GLORIETA)				67871 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854												
MEEKS, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 048708	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 2427 - 2459						
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	150	1	234	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-

ARCO -R-				WELL #:	2A	RRCID -> 059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO -R- SWD				WELL #:	1	RRCID -> 060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 1310 - 1340					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL)				67871 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854												
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:		3SC	RRCID -> 057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF. N/A						
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-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-

OWEGO (TUBB)		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899										
ARCO -Y-		WELL #: 1		RRCID -> 065439		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 4067 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARCO FEE "101"		WELL #: 1		RRCID -> 068170		COMPL. DATE 09/17/1976		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
VALLEY -O-		WELL #: 2		RRCID -> 020555		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VALLEY -J-		WELL #: 1		RRCID -> 020557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
VALLEY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020558		COMPL. DATE 05/05/1959		TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VALLEY -L-		WELL #: 3		RRCID -> 048792		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 - 2974				
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				181
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	369	2	21	9	N	19		170	1	30
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	349	2	8	9	N	7				37
02	700 N	460	-0-	-240	-0-	460	2			N	-0-				37
03	744 N	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-				37
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				37

PAMELA (SILURIAN)		68721 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
STALEY OPERATING CO.		811415													
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14252 - 14320				
11	14790 X	12300	-0-	-2490	-0-	12300	2			N	-0-				-0-
12	15283 X	11786	-0-	-3497	-0-	11786	2			N	-0-				-0-
01	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-				-0-
02	12040 X	10348	-0-	-1692	-0-	10348	2			N	-0-				-0-
03	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-				-0-
04	14670 X	11965	-0-	-2705	-0-	11965	2			N	-0-				-0-

ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14027 - 16850				
11	14460 X	13785	-0-	-675	-0-	13785	2			N	-0-				-0-
12	14942 X	14837	-0-	-105	-0-	14837	2			N	-0-				-0-
01	14942 X	14372	-0-	-570	-0-	14372	2			N	-0-				-0-
02	13216 X	10807	-0-	-2409	-0-	10807	2			N	-0-				-0-
03	14849 X	12577	-0-	-2272	-0-	12577	2			N	-0-				-0-
04	14370 X	9969	-0-	-4401	-0-	9969	2			N	-0-				-0-

BILES		WELL #:		1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	15431	PERF. 4404 - 4736				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAPOOSE (ATOKA)		69059 002		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HALEY BRINE COMPANY		345404													
HALEY 32		WELL #:		1	RRCID ->	244528	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1541 - 2500				
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

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
11	DLQ G-10	16039	-0-	16039	16039	16039 3		N	-0-			131
12	DLQ G-10	17320	-0-	17320	33359	17320 3		N	-0-			131
01	DLQ G-10	17060	-0-	17060	50419	17060 3		N	-0-			131
02	59843 X	9424	-0-	-50419	-	9424 3		N	-0-			131
03	9490 X	9490	-0-	-0-	-	9490 3		N	-0-			131
*04	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	18145 3		N	-0-			131

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
02	392 N	67	-0-	-325	-0-	67 3		N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-		N	-0-			-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

11	17880 X	12194	-0-	-5686	-0-	12194 3		N	-0-			15
12	18476 X	16426	-0-	-2050	-0-	16426 3		N	-0-			15
01	19747 X	15928	-0-	-3819	-0-	15928 3		N	-0-			15
02	17836 X	9072	-0-	-8764	-0-	9072 3		N	-0-			15
03	19747 X	11043	-0-	-8704	-0-	11043 3		N	-0-			15
*04	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	19944 3		N	-0-			15

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPPY (CANYON) 69060 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
BAKER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 118876 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7083 - 7084

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2012

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C., JR.		148113		WELL #: 1H		RRCID -> 269634		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 12936		PERF.10276 - 10286		
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
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	6			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64			106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27			133

JM COX RESOURCES, L.P.		433075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
STEWART "32"		WELL #: 1		RRCID -> 128908		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10568 - 10603				
11	810 N	573	-0-	-237	-0-	570	3	3	9	N	3			149
12	713 N	172	-0-	-541	-0-	171	3	1	9	N	1			150
01	744 N	476	-0-	-268	-0-	465	3	11	9	N	10			160
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	788	3	18	9	N	16			176
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	858	3	31	9	N	28			204
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	575	3	61	9	N	55			259

PARKS (DEVONIAN)		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1		148113		WELL #: 1 L		RRCID -> 220069		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11766 - 11846		
*06	330 N	236	-0-	-94	-0-	72	3	164	9	Y	149	148	1	8
07	1023 N	163	-0-	-860	-0-	2	3	161	9	Y	146	149	1	5
*08	806 N	114	-0-	-692	-0-	13	3	101	9	Y	92	93	1	4
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	204	190	1	18
*10	155 N	105	-0-	-50	-0-	6	3	99	9	Y	90	94	1	14
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1136	3	154	9	Y	140	131	1	23
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1248	3	151	9	Y	137	141	1	19
*01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1634	3	168	9	Y	153	153	1	19
*02	1204 N	412	-0-	-792	-0-	306	3	106	9	Y	96	99	1	16
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	132	126	1	22
04	1740 N	505	-0-	-1235	-0-	294	3	211	9	Y	192	166	1	48

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
BRAUN, J. C. "20"		WELL #: 1H		RRCID -> 169439		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 15016		PERF.12125 - 15016				
11	3510 X	3226	-0-	-284	-0-	3189	3	37	9	Y	34			92
12	3720 X	3145	-0-	-575	-0-	3071	3	74	9	Y	67	83	1	76
01	3720 X	3064	-0-	-656	-0-	2995	3	69	9	Y	63			139
02	3360 X	2741	-0-	-619	-0-	2688	3	53	9	Y	48	87	1	100
03	3441 X	2836	-0-	-605	-0-	2769	3	67	9	Y	61	97	1	64
04	3240 X	2600	-0-	-640	-0-	2446	3	154	9	Y	140	102	1	102

"SV" REBEL FEE		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
WELL #: 3H		RRCID -> 170427		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12168		PERF.14070 - 15750						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554								
COLLINGS, H.S.				WELL #:	5H	RRCID ->	242240	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11856	PERF.12571 - 15443
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CAPPS FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12150 - 15820		
11	6390 X	4626	-0-	-1764	-0-	4426	3	200	9	N	182	172	1	240
12	6603 X	3969	-0-	-2634	-0-	3795	3	174	9	N	158	355	1	43
01	5983 X	5725	-0-	-258	-0-	5465	3	260	9	N	236	175	1	104
02	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4764	3	190	9	N	173	185	1	92
03	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4860	3	217	9	N	197			289
04	5550 X	3034	-0-	-2516	-0-	2889	3	145	9	N	132	368	1	53

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF. N/A
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
03	T. A.	14	-0-	14	-0-	15	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	104	-0-	104	-0-	119	3	Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A		
11	4050 X	2982	-0-	-1068	-0-	2925	3	57	9	Y	52	77	0	49
12	4185 X	2638	-0-	-1547	-0-	2571	3	67	9	Y	61	47	0	63
01	3503 X	2768	-0-	-735	-0-	2711	3	57	9	Y	52	67	0	48
02	2772 X	2428	-0-	-344	-0-	2367	3	61	9	Y	55	36	0	67
03	3069 X	2576	-0-	-493	-0-	2537	3	39	9	Y	35			102
04	2970 X	2119	-0-	-851	-0-	2102	3	17	9	Y	15	75	0	42

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1802	RRCID ->	146414	COMPL. DATE	10/30/1969	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11748 - 11868		
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	Y	-0-	1	0	-0-		
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	-0-			-0-		
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	Y	-0-			-0-		
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	956	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	540	3	20	9	Y	18	16	0	2
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	576	3	58	9	Y	53	47	0	8

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2401	RRCID ->	154094	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	13838	PERF.11650 - 13838		
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	Y	-0-			-0-		
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	Y	-0-			-0-		
01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2704	3	114	9	Y	104	81	0	23
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2081	3	97	9	Y	88	103	0	8
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1942	3	18	9	Y	16	23	0	1
*04	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2838	3	90	9	Y	82	71	0	12

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995			TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765							
11	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	10980	3	188	9	Y	171	153	0			74
12	10819 X	10805	-0-	-14	-0-	10560	3	245	9	Y	223	219	0			78
01	10819 X	10668	-0-	-151	-0-	10550	3	118	9	Y	107	137	0			48
02	9772 X	9530	-0-	-242	-0-	9402	3	128	9	Y	116	101	0			63
03	10819 X	8674	-0-	-2145	-0-	8542	3	132	9	Y	120	120	0			63
*04	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12067	3	116	9	Y	105	124	0			44

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787							
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5862	3	149	9	Y	135	144	0			11
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6228	3	213	9	Y	194	189	0			16
01	5735 X	5336	-0-	-399	-0-	5153	3	183	9	Y	166	146	0			36
02	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8771	3	242	9	Y	220	235	0			21
03	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7295	3	287	9	Y	261	259	0			23
*04	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	8869	3	351	9	Y	319	296	0			46

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090							
11	4920 X	2370	-0-	-2550	-0-	2331	3	39	9	Y	35	36	0			3
12	4898 X	2603	-0-	-2295	-0-	2557	3	46	9	Y	42	42	0			3
01	4805 X	3340	-0-	-1465	-0-	3238	3	102	9	Y	93	76	0			20
02	3612 X	2819	-0-	-793	-0-	2679	3	140	9	Y	127	135	0			12
03	2604 X	2208	-0-	-396	-0-	2044	3	164	9	Y	149	148	0			13
04	3240 X	933	-0-	-2307	-0-	867	3	66	9	Y	60	64	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997			TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574							
11	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
12	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					-0-
01	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					-0-
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					-0-
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945							
11	9960 X	9126	-0-	-834	-0-	8942	3	184	9	Y	167	147	0			49
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	10912	3	103	9	Y	94	129	0			14
01	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10863	3	61	9	Y	55	56	0			13
02	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	13106	3	150	9	Y	136	122	0			27
03	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13248	3	198	9	Y	180	178	0			29
*04	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	11439	3	209	9	Y	190	184	0			35

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6296	3	31 9	Y	28	39 0	8
12	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7492	3	216 9	Y	196	174 0	30
01	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	4988	3	190 9	Y	173	162 0	41
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3130	3	77 9	Y	70	97 0	14
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3602	3	101 9	Y	92	91 0	15
*04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3955	3	31 9	Y	28	38 0	5

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998			TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451			
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	233	3	7 9	Y	6	5 0	2
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		Y	-0-	2 0	-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		Y	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-		-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-		-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520			
11	5940 X	5284	-0-	-656	-0-	5186	3	98 9	Y	89	81 0	51
12	6138 X	6060	-0-	-78	-0-	5908	3	152 9	Y	138	112 0	77
01	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6604	3	183 9	Y	166	156 0	87
02	5544 X	5170	-0-	-374	-0-	5082	3	88 9	Y	80	80 0	87
03	6045 X	5805	-0-	-240	-0-	5644	3	161 9	Y	146	130 0	103
04	5940 X	5634	-0-	-306	-0-	5466	3	168 9	Y	153	137 0	119

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639			
11	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	11356	3	207 9	Y	188	157 0	55
12	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9159	3	327 9	Y	297	307 0	45
01	8804 X	5334	-0-	-3470	-0-	5121	3	213 9	Y	194	193 0	46
02	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	12602	3	279 9	Y	254	250 0	50
03	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11449	3	292 9	Y	265	272 0	43
*04	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	13999	3	307 9	Y	279	271 0	51

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998			TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010			
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2452	3	51 9	Y	46	39 0	14
12	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2501	3	43 9	Y	39	47 0	6
01	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1700	3	50 9	Y	45	40 0	11
02	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1548	3	39 9	Y	35	39 0	7
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1710	3	48 9	Y	44	44 0	7
*04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2708	3	54 9	Y	49	47 0	9

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046			
11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5879	3	216 9	Y	196	187 0	112
12	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5544	3	241 9	Y	219	209 0	122
01	5332 X	4919	-0-	-413	-0-	4663	3	256 9	Y	233	233 0	122
02	4816 X	4271	-0-	-545	-0-	4127	3	144 9	Y	131	113 0	140
03	5332 X	4167	-0-	-1165	-0-	3988	3	179 9	Y	163	188 0	115
04	5160 X	4696	-0-	-464	-0-	4510	3	186 9	Y	169	153 0	131

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824			
11	9030 X	8070	-0-	-960	-0-	7928	3	142 9	Y	129	148 0	56
12	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9424	3	113 9	Y	103	123 0	36
01	9331 X	6238	-0-	-3093	-0-	6072	3	166 9	Y	151	120 0	67
02	8428 X	5886	-0-	-2542	-0-	5718	3	168 9	Y	153	137 0	83
03	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	9121	3	213 9	Y	194	176 0	101
*04	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9631	3	219 9	Y	199	217 0	83

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID ->	170300	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12048	PERF.11914	- 12014	
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
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3652 3	56 9	Y	51	41 0		15
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3000 3	34 9	Y	31	41 0		5
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3916 3	18 9	Y	16	17 0		4
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3589 3	7 9	Y	6	9 0		1
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3955 3	9 9	Y	8	8 0		1
*04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3639 3	7 9	Y	6	6 0		1

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID ->	170469	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11896	- 16179	
11	6990 X	6404	-0-	-586	-0-	6216 3	188 9	Y	171	176 0		14
12	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7334 3	160 9	Y	145	147 0		12
01	8494 X	3937	-0-	-4557	-0-	3803 3	134 9	Y	122	107 0		27
02	7672 X	2408	-0-	-5264	-0-	2279 3	129 9	Y	117	133 0		11
03	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			Y	-0-	11 0		-0-
04	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID ->	170474	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11856	- 17146	
11	5700 X	5153	-0-	-547	-0-	5076 3	77 9	Y	70	74 0		6
12	5890 X	5493	-0-	-397	-0-	5403 3	90 9	Y	82	81 0		7
01	5177 X	4289	-0-	-888	-0-	4203 3	86 9	Y	78	68 0		17
02	4816 X	3621	-0-	-1195	-0-	3500 3	121 9	Y	110	117 0		10
03	5487 X	2813	-0-	-2674	-0-	2670 3	143 9	Y	130	129 0		11
04	5310 X	4300	-0-	-1010	-0-	4126 3	174 9	Y	158	146 0		23

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12009	- 15801	
11	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10118 3	139 9	Y	126	98 0		37
12	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	11882 3	136 9	Y	124	142 0		19
01	9083 X	7546	-0-	-1537	-0-	7479 3	67 9	Y	61	65 0		15
02	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	10935 3	101 9	Y	92	89 0		18
03	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10359 3	116 9	Y	105	106 0		17
*04	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	10905 3	121 9	Y	110	107 0		20

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 905H		RRCID ->	172686	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	11929	PERF.12018	- 15783	
11	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
12	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			Y	-0-			-0-
01	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			Y	-0-			-0-
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-			Y	-0-			-0-
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11997	- 14751	
11	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8697 3	59 9	Y	54	43 0		16
12	8649 X	7889	-0-	-760	-0-	7844 3	45 9	Y	41	51 0		6
01	8649 X	4602	-0-	-4047	-0-	4534 3	68 9	Y	62	53 0		15
02	7812 X	5745	-0-	-2067	-0-	5673 3	72 9	Y	65	67 0		13
03	8649 X	6358	-0-	-2291	-0-	6266 3	92 9	Y	84	83 0		14
04	8370 X	5431	-0-	-2939	-0-	5364 3	67 9	Y	61	64 0		11

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11774	- 15600	
11	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7831 3	69 9	Y	63	76 0		5
12	8804 X	6150	-0-	-2654	-0-	6061 3	89 9	Y	81	79 0		7
01	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8534 3	312 9	Y	284	229 0		62
02	7952 X	6661	-0-	-1291	-0-	6368 3	293 9	Y	266	303 0		25
03	8153 X	4661	-0-	-3492	-0-	4493 3	168 9	Y	153	165 0		13
04	8550 X	8182	-0-	-368	-0-	7898 3	284 9	Y	258	234 0		37

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 1918H		RRCID -> 173519		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11911 - 13253			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
12	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11964 - 15638			
11	3600 X	3213	-0-	-387	-0-	3067 3	146 9	Y	133	175 0			76
12	3720 X	3274	-0-	-446	-0-	3173 3	101 9	Y	92	117 0			51
01	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	3059 3	99 9	Y	90	94 0			47
02	3360 X	888	-0-	-2472	-0-	870 3	18 9	Y	16	43 0			20
03	3720 X	2031	-0-	-1689	-0-	1977 3	54 9	Y	49	34 0			35
*04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3774 3	95 9	Y	86	54 0			67

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648			
11	6090 X	3107	-0-	-2983	-0-	3017 3	90 9	Y	82	93 0			7
12	6293 X	4107	-0-	-2186	-0-	3994 3	113 9	Y	103	102 0			8
01	6045 X	3407	-0-	-2638	-0-	3275 3	132 9	Y	120	102 0			26
02	5460 X	4748	-0-	-712	-0-	4577 3	171 9	Y	155	166 0			15
03	6045 X	3087	-0-	-2958	-0-	2999 3	88 9	Y	80	88 0			7
*04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4398 3	160 9	Y	145	131 0			21

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12222 - 15190			
11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3287 3	171 9	Y	155	170 0			13
12	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3785 3	262 9	Y	238	232 0			19
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3487 3	231 9	Y	210	183 0			46
02	3164 X	2200	-0-	-964	-0-	2065 3	135 9	Y	123	157 0			12
03	3503 X	1831	-0-	-1672	-0-	1664 3	167 9	Y	152	151 0			13
04	3390 X	2574	-0-	-816	-0-	2309 3	265 9	Y	241	219 0			35

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10920 - 12962			
11	7200 X	6812	-0-	-388	-0-	6773 3	39 9	Y	35	30 0			10
12	7285 X	6823	-0-	-462	-0-	6788 3	35 9	Y	32	37 0			5
01	7099 X	5108	-0-	-1991	-0-	5084 3	24 9	Y	22	22 0			5
02	6412 X	5863	-0-	-549	-0-	5835 3	28 9	Y	25	25 0			5
03	7099 X	6270	-0-	-829	-0-	6259 3	11 9	Y	10	13 0			2
04	6810 X	6103	-0-	-707	-0-	6080 3	23 9	Y	21	19 0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11914 - 15480			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PARKS, ROY 15		WELL #:		1H	RRCID ->	191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11794	- 13411	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4740 X	4229	-0-	-511	-0-	4211	3	18	9	Y	16	19	0
12	4898 X	3851	-0-	-1047	-0-	3836	3	15	9	Y	14	14	0
01	4898 X	4101	-0-	-797	-0-	4081	3	20	9	Y	18	15	0
02	4424 X	3125	-0-	-1299	-0-	3102	3	23	9	Y	21	23	0
03	4898 X	1795	-0-	-3103	-0-	1788	3	7	9	Y	6	7	0
04	4230 X	3758	-0-	-472	-0-	3745	3	13	9	Y	12	11	0

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1320H	RRCID ->	195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041	- 14494	
11	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7197	3	176	9	Y	160	135	0
12	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7376	3	167	9	Y	152	176	0
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3835	3	154	9	Y	140	130	0
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3600	3	118	9	Y	107	119	0
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	3975	3	121	9	Y	110	113	0
*04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4148	3	90	9	Y	82	85	0

BENGE, ARCH		WELL #:		1	RRCID ->	195793	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11797	- 15207	
11	12930 X	12728	-0-	-202	-0-	12511	3	217	9	Y	197	198	0
12	13361 X	12881	-0-	-480	-0-	12624	3	257	9	Y	234	231	0
01	13361 X	4197	-0-	-9164	-0-	4098	3	99	9	Y	90	89	0
02	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	15372	3	364	9	Y	331	320	0
03	13361 X	8877	-0-	-4484	-0-	8713	3	164	9	Y	149	167	0
*04	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	14555	3	288	9	Y	262	237	0

BENGE, MARION V.		WELL #:		4H	RRCID ->	233090	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12410	- 15061	
11	6510 X	6322	-0-	-188	-0-	6137	3	185	9	Y	168	177	0
12	6727 X	6477	-0-	-250	-0-	6272	3	205	9	Y	186	185	0
01	6727 X	4144	-0-	-2583	-0-	4010	3	134	9	Y	122	110	0
02	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6442	3	209	9	Y	190	199	0
03	6727 X	5129	-0-	-1598	-0-	4986	3	143	9	Y	130	137	0
*04	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6482	3	182	9	Y	165	152	0

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1423H	RRCID ->	242954	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12468	- 15966	
11	14640 X	13041	-0-	-1599	-0-	12707	3	334	9	Y	304	259	0
12	15128 X	13634	-0-	-1494	-0-	13303	3	331	9	Y	301	344	0
01	15128 X	6220	-0-	-8908	-0-	6067	3	153	9	Y	139	152	0
02	13664 X	11684	-0-	-1980	-0-	11395	3	289	9	Y	263	244	0
03	15128 X	12102	-0-	-3026	-0-	11854	3	248	9	Y	225	240	0
*04	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	14106	3	239	9	Y	217	214	0

ARCH BENGE		WELL #:		2H	RRCID ->	246220	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12462	PERF.12434	- 15454	
11	10350 X	7830	-0-	-2520	-0-	7667	3	163	9	Y	148	155	0
12	10602 X	9960	-0-	-642	-0-	9786	3	174	9	Y	158	157	0
01	10602 X	8278	-0-	-2324	-0-	8203	3	75	9	Y	68	66	0
02	9548 X	9027	-0-	-521	-0-	8839	3	188	9	Y	171	170	0
03	9951 X	7397	-0-	-2554	-0-	7275	3	122	9	Y	111	117	0
*04	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9664	3	130	9	Y	118	111	0

BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12400	- 16202	
11	6720 X	3414	-0-	-3306	-0-	3238	3	176	9	Y	160	175	0
12	6944 X	4390	-0-	-2554	-0-	4155	3	235	9	Y	214	210	0
01	5859 X	3114	-0-	-2745	-0-	2956	3	158	9	Y	144	130	0
02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4833	3	253	9	Y	230	239	0
03	4557 X	4003	-0-	-554	-0-	3849	3	154	9	Y	140	150	0
*04	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5043	3	193	9	Y	175	162	0

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3750 X	2348	-0-	-1402	-0-	2300 3	48 9	Y	44	119 0	42
12	3875 X	2720	-0-	-1155	-0-	2654 3	66 9	Y	60	40 0	62
01	3875 X	2858	-0-	-1017	-0-	2779 3	79 9	Y	72	68 0	66
02	2856 X	2113	-0-	-743	-0-	2066 3	47 9	Y	43	49 0	60
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2885 3	68 9	Y	62		122
04	2760 X	2301	-0-	-459	-0-	2258 3	43 9	Y	39	89 0	72

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 RAYDEN 695567
 SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	10	-0-	-140	-0-	10 3		N	-0-		-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3		N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	107 3		N	-0-		-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 N	809	-0-	-61	-0-	801 3	8 9	N	7		47
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	678 3	8 9	N	7		54
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	701 3	6 9	N	5		59
02	756 N	734	-0-	-22	-0-	728 3	6 9	N	5		64
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	739 3	13 9	N	12		76
*04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	935 3	6 9	N	5		81

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
 BRITSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

PAYTON (DEVONIAN)		//CONT.//		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OXY USA WTP LP				630555								
BLAIR				WELL #:		1-U RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698		
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
11		1925 N	1720	-0-	-205	-0-	1720 2		N	-0-		37
12		1674 N	554	-0-	-1120	-0-	518 2	36 9	N	33		70
01		82768 X	82768	-0-	-0-	-0-	82739 2	29 9	N	26	53 1	43
02		1512 X	1230	-0-	-282	-0-	1230 2		N	-0-		43
*03		3317 X	512	-0-	-2805	-0-	512 2		N	-0-		43
04		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-		43

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)				69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780								
DORR STATE				WELL #:		1 RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074		
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
11		2370 #	1938	-0-	-432	-0-	1877 2	61 9	N	55		127
12		2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	2151 2	61 9	N	55		182
01		2294 #	2250	-0-	-44	-0-	2159 2	91 9	N	83	190 1	75
02		2072 #	2067	-0-	-5	-0-	1895 2	172 9	N	156	182 1	49
03		2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-			N	188	182 1	55
04		2130 #	2057	-0-	-73	-0-	2005 2	52 9	N	47		102

ICE BROTHERS, INC.				421790		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD		
BRICTON, J. O.				WELL #:		1B RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004		
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
11		2130 #	1627	-0-	-503	-0-	1557 3	70 9	N	64	178 1	92
12		2108 #	1796	-0-	-312	-0-	1722 3	74 9	N	67		159
01		1984 #	1781	-0-	-203	-0-	1705 3	76 9	N	69	161 1	67
02		1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	1706 3	74 9	N	67		134
03		1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	1905 3	74 9	N	67		201
*04		1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1806 3	87 9	N	79	177 1	103

PAYTON (FUSSELMAN)				69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
OXY USA WTP LP				630555								
BLAIR				WELL #:		1-L RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704		
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
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)				69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
OXY USA WTP LP				630555								
BLAIR				WELL #:		1-M RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382		
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
11		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-		144
12		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3326 2	37 9	N	34		178
01		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3369 2	28 9	N	25	134 1	69
02		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		N	-0-		69
*03		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 2		N	-0-		69
*04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	114		183

WTG EXPLORATION				945220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BRANDENBURG "B"				WELL #:		5 RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360		
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
11		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3985 2	35 9	Y	32	44 1	15
12		4154 X	4040	-0-	-114	-0-	3995 2	45 9	Y	41	22 1	34
01		4309 X	4066	-0-	-243	-0-	4031 2	35 9	Y	32	43 1	23
02		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3116 2	12 9	Y	11	21 1	13
03		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3706 2	35 9	Y	32	21 1	24
04		4020 X	3206	-0-	-814	-0-	3167 2	39 9	Y	35	42 1	17

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 KIMSEY, ROY E., JR. 463260
 LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

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
11	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
12	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
01	868 #	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-			-0-
02	1344 #	661	-0-	-683	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1488 #	917	-0-	-571	-0-	917	2			N	-0-			-0-
04	1440 #	695	-0-	-745	-0-	695	2			N	-0-			-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER) 70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
 PECOS "L" FEE WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500

11	2387 N	1002	-0-	-1385	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			-0-
03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
*04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
 PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

8014 JV-P GRANDE WELL #: 4 RRCID -> 135018 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
01	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

WJC, INC. 888140
 8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT			-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PFC OPERATING COMPANY LLC 631462
 PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

11	390 N	355	-0-	-35	-0-	341	2	14	9	N	13			60
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15	9	N	14			74
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1916	2	36	9	N	33			107
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1763	2	24	9	N	22			129
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	2	21	9	N	19			148
04	1890 N	1183	-0-	-707	-0-	1168	2	15	9	N	14			162

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1526	3	18 9	N	16	43
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	3	17 9	N	15	58
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1363	3	23 9	N	21	79
02	1428 N	1235	-0-	-193	-0-	1213	3	22 9	N	20	99
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1341	3	24 9	N	22	121
04	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1258	3	18 9	N	16	137

RAYDEN 695567
 REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2370 #	1281	-0-	-1089	-0-	1258	3	23 9	N	21	42
12	2046 #	1436	-0-	-610	-0-	1381	3	55 9	N	50	92
01	1984 #	1390	-0-	-594	-0-	1336	3	54 9	N	49	135
02	1204 #	1179	-0-	-25	-0-	1115	3	64 9	N	58	20
03	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1776	3	73 9	N	66	86
*04	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	1973	3	97 9	N	88	11

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
 PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-				Y	-0-	-0-
12	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	805	-0-	805	805	9 1	784 3	Y	11	8 1	3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	805				Y	NO RPT	3

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-				Y	-0-	-0-
12	9207 #	-0-	-0-	-9207	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3858	-0-	3858	3858	44 1	3797 3	Y	15	11 1	4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3858				Y	NO RPT	4

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1830 N	1217	-0-	-613	-0-	1217	3		N	-0-	-0-
12	1829 N	1343	-0-	-486	-0-	1343	3		N	-0-	-0-
01	1891 N	1296	-0-	-595	-0-	1296	3		N	-0-	-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-	-0-
03	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1162	3		N	-0-	-0-
04	1260 N	726	-0-	-534	-0-	726	3		N	-0-	-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	2	N	-0-
12		930 N	822	-0-	-108	-0-	31	1	791	2	N	-0-
01		0 W	774	-0-	774	774	31	1	743	2	N	-0-
02		0 W	676	-0-	676	1450	28	1	648	2	N	-0-
03		0 W	751	-0-	751	2201	31	1	720	2	N	-0-
*04		1300 N	706	-0-	-594	1607	30	1	676	2	N	-0-

RAYDEN 695567
 ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 200075 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7088 - 7113

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
 IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11		1500 N	1323	-0-	-177	-0-	1323	3			N	-0-
12		2015 N	1285	-0-	-730	-0-	1285	3			N	-0-
01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-
03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-
04		1890 N	1220	-0-	-670	-0-	1220	3			N	-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
 CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

11		270 #	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-
12		279 #	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-
01		279 #	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-
02		252 #	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-
03		248 #	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-
04		240 #	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

11		990 #	947	-0-	-43	-0-	883	3	64	9	N	58
12		1023 #	992	-0-	-31	-0-	919	3	73	9	N	66
01		1023 #	1009	-0-	-14	-0-	933	3	76	9	N	69
02		929 R	929	-0-	-0-	-0-	853	3	76	9	N	69
03		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	954	3	72	9	N	65
04		990 #	688	-0-	-302	-0-	614	3	74	9	N	67

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

11		6300 X	4104	-0-	-2196	-0-	120	1	3984	3	N	-0-
12		6510 X	5602	-0-	-908	-0-	124	1	5478	3	N	-0-
01		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	124	1	5112	3	N	-0-
02		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	112	1	4454	3	N	-0-
03		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	120	1	4892	3	N	-0-
04		3840 X	2039	-0-	-1801	-0-	64	1	1975	3	N	-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		70129 870	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
HILLIN, T. A.				388787										
REDMOND -J-				WELL #:	1 D	RRCID ->	020576	COMPL. DATE	07/10/1950	TOTAL DEPTH	N/A	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
11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2			N	-0-			10
12		2077 N	1875	-0-	-202	-0-	1875 2			N	-0-			10
01		1984 N	1964	-0-	-20	-0-	1942 2		22 9	N	20			30
02		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1766 2		146 9	N	133	163 1		-0-
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1851 2		17 9	N	15			15
*04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1984 2		17 9	N	15			30

PECOS VALLEY -DE-				WELL #:	1	RRCID ->	054021	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A		
11		3720 X	3453	-0-	-267	-0-	3453 2			N	-0-			-0-
12		3658 X	3592	-0-	-66	-0-	3592 2			N	-0-			-0-
01		3782 X	3554	-0-	-228	-0-	3554 2			N	-0-			-0-
02		3416 X	3220	-0-	-196	-0-	3220 2			N	-0-			-0-
03		3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3532 2			N	-0-			-0-
04		3480 X	3428	-0-	-52	-0-	3428 2			N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY				423656										
IOWA REALTY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	044766	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		2970 X	2918	-0-	-52	-0-	2918 3			N	-0-			-0-
12		3069 X	2625	-0-	-444	-0-	2625 3			N	-0-			-0-
01		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 3			N	-0-			-0-
02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3			N	-0-			-0-
03		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3			N	-0-			-0-
04		2970 X	1859	-0-	-1111	-0-	1859 3			N	-0-			-0-

JETER DRILLING PRODUCTION				432185										
HOLLADAY STATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	146989	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 4818 - 5125		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (YATES)				70129 928	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
B & B ENERGY (I)				039783										
I.R.T. "29"				WELL #:	1	RRCID ->	095176	COMPL. DATE	08/22/1981	TOTAL DEPTH	1450	PERF. 1273 - 1349		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I.R.T. 29				WELL #:	4	RRCID ->	096629	COMPL. DATE	11/29/1981	TOTAL DEPTH	1429	PERF. 1271 - 1363		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (YATES)			//CONT.//		70129 928	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
B & B ENERGY (I)			//CONT.//		039783										
I.R.T. "29" A			WELL #:		3	RRCID ->	096722	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	1418	PERF. 1266 - 1374			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29"			WELL #:		3	RRCID ->	098304	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 1231 - 1292			

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC					106412										
ATKINS			WELL #: B		1	RRCID ->	097593	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1280 - 1380			

11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

ATKINS			WELL #: B		2	RRCID ->	103776	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	1406	PERF. 1272 - 1290			

11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

ATKINS			WELL #: B		3	RRCID ->	103777	COMPL. DATE	12/12/1982	TOTAL DEPTH	1432	PERF. 1260 - 1275			

11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

ATKINS			WELL #: B		4	RRCID ->	107968	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	1397	PERF. 1280 - 1300			

11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
01	1 N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

11	1980 N	987	-0-	-993	-0-	987	3			N	-0-					36
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					36
01	1674 N	1081	-0-	-593	-0-	1081	3			N	-0-					36
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					36
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					36
*04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. 840313
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) ALTO MINERALS, INC. HOLT "A"		70515 300 015741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE					
-----										WELL #: 1		RRCID -> 175933		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 3932 - 3940	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 7		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
-----										WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3913 - 3920	
11	120 X	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-			5					
12	124 X	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-			-0-					
01	124 X	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-			5					
02	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			5					
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			5					
*04	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			5					
-----										WELL #: 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096		PERF. 3882 - 3908	
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-					
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-					
01	434 X	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-			-0-					
02	392 X	269	-0-	-123	-0-	269	2			N	-0-			-0-					
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-					
04	390 X	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-			-0-					
-----										WELL #: 2		RRCID -> 181725		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 3900 - 5176	
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-			-0-					
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-					
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-			-0-					
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-			-0-					
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-					
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-			-0-					
-----										WELL #: 1Q		RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3890 - 3906	
11	180 X	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-			-0-					
12	186 X	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-			-0-					
01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-					
02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-					
03	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-					
04	180 X	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-			-0-					
-----										WELL #: 1		RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 3909 - 3938	
11	1080 N	716	-0-	-364	-0-	716	2			N	-0-			-0-					
12	1085 N	563	-0-	-522	-0-	563	2			N	-0-			-0-					
01	899 N	384	-0-	-515	-0-	384	2			N	-0-			-0-					
02	672 N	139	-0-	-533	-0-	139	2			N	-0-			-0-					
03	558 N	212	-0-	-346	-0-	212	2			N	-0-			-0-					
*04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-					

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
XTO ENERGY INC.				945936								
EL SAPO "2"				WELL #: 1	RRCID -> 174716	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3908	- 3936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.				008716								
FEE "N"				WELL #: 1	RRCID -> 152777	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3475	- 3510			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SCHARBAUER, J. "43"				WELL #: 1	RRCID -> 156471	COMPL. DATE 11/24/1995	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3497	- 3532			
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2		N	-0-			-0-
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 2		N	-0-			-0-
01	465 N	143	-0-	-322	-0-	143 2		N	-0-			-0-
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	274 2		N	-0-			-0-
03	403 N	67	-0-	-336	-0-	67 2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
P & C RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 160118	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3350	- 3362			
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184 2		N	-0-			-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-			-0-
01	248 N	85	-0-	-163	-0-	85 2		N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
BAKER OPERATING, INC.				046623				CNTY: ECTOR				
SCHARBAUER, J. '43-A'				WELL #: 1	RRCID -> 156722	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3500	- 3534			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005				CNTY: ECTOR				
ECTOR "BF" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 154390	COMPL. DATE 04/12/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3528	- 3558			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3540	-	3568	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FORTUNE RESOURCES LLC				278755											
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3476	-	3498	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
01	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-				-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
*03	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-				-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-				-0-
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101											
ECTOR "AR" FEE		WELL #:		22	RRCID ->	161373	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3840	-	3850	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ECTOR "AR" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	163941	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3801	-	3811	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				-0-
PINNACLE MINING CORPORATION				665684											
TXL "AT"		WELL #:		2	RRCID ->	150372	COMPL. DATE	07/17/1994	TOTAL DEPTH	8799	PERF.	3495	-	3535	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TXL "AT"		WELL #:		4	RRCID ->	153387	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3418	-	3442	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
PINNACLE MINING CORPORATION		//CONT.//		665684									
TXL "AT"		WELL #:		3	RRCID ->	154091	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3612	PERF.	3486 -	3521
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, CECIL				917230										
DESERT WILLOW				WELL #:	1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3481 -	3498
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DESERT WILLOW				WELL #:	2	RRCID ->	161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3418 -	3435
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"		WELL #:		2	RRCID ->	208605	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12971 -	14877
11	630 N	454	-0-	-176	-0-	454	3		N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02	420 N	235	-0-	-185	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	3		N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE		"20"		WELL #:	1H	RRCID ->	232915	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1436 -	16120
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	480	1	2089	3	N	-0-		-0-	
12	2263 X	180	-0-	-2083	-0-	180	1			N	-0-		-0-	
01	2263 X	450	-0-	-1813	-0-	450	1			N	-0-		-0-	
02	2408 X	540	-0-	-1868	-0-	540	1			N	-0-		-0-	
03	2666 X	810	-0-	-1856	-0-	810	1			N	-0-		-0-	
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT		-0-	

CONTINENTAL-LEARY				WELL #:	1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15413	PERF.	12725 -	15305
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-	
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	1			N	-0-		-0-	
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-		-0-	
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-		-0-	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1		-0-	
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	1 8	-0-	

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A												
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	120	1	5136	2	N	-0-
12	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	124	1	4599	2	N	-0-
01	4929	X	4277	-0-	-652	-0-	108	1	4169	2	N	-0-
02	4648	X	4215	-0-	-433	-0-	64	1	4151	2	N	-0-
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	124	1	6001	2	N	-0-
*04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	120	1	6001	2	N	-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261												
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855												
11	1200	X	1062	-0-	-138	-0-	1062	2			N	-0-
12	1209	X	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-
01	1147	X	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-
02	980	X	939	-0-	-41	-0-	939	2			N	-0-
03	1147	X	924	-0-	-223	-0-	924	2			N	-0-
04	1110	X	841	-0-	-269	-0-	841	2			N	-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499												
11	19967		19967	-0-	-0-	-0-	19950	3	17	9	N	234
12	19978		19978	-0-	-0-	-0-	19967	3	11	9	N	244
01	19361		19361	-0-	-0-	-0-	19355	3	6	9	N	66
02	16820		16820	-0-	-0-	-0-	16820	3			N	66
03	18438		18438	-0-	-0-	-0-	18438	3			N	66
*04	16947		16947	-0-	-0-	-0-	16947	3			N	66

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596												
GELTMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412												
11	11551	X	247	-0-	-11304	-0-	10	1	223	3	N	164
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	56	1	3953	3	N	314
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	376	9	2744	3	N	343
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	48	1	2070	3	N	309
03	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	276	9	1162	3	N	240
*04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	3	N	185
							172	9				
							36	1				
							127	9				
							2	1				
							154	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596														
OATMAN C18-27		WELL #:		1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	10195	-	14487		
M O	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		
11	66027 X	13855	-0-	-52172	-0-	30	1	12943	3	N	802	12	0	742	1	614
12	16585 X	13791	-0-	-2794	-0-	882	9	12829	3	N	867	13	0	744	1	724
01	16585 X	14293	-0-	-2292	-0-	954	9	970	9	N	882	161	0	741	1	704
02	14980 X	11314	-0-	-3666	-0-	13323	3	1001	9	N	910	32	0	1273	1	309
03	16306 X	12197	-0-	-4109	-0-	10313	3	898	9	N	816	13	0	700	1	412
04	13860 X	11709	-0-	-2151	-0-	11299	3	801	9	N	728	40	0	364	1	736
ROLWING 23		WELL #:		1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	10200	-	14579		
11	13320 X	5809	-0-	-7511	-0-	4972	3	837	9	N	761	7	0	370	1	769
12	14756 X	5749	-0-	-9007	-0-	4867	3	882	9	N	802	6	0	890	1	675
01	14756 X	8621	-0-	-6135	-0-	44	1	7361	3	N	1105	92	0	1058	1	630
02	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	1216	9	7336	3	N	1110	21	0	1287	1	432
03	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	56	1	11063	3	N	1361	15	0	725	1	1053
*04	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	1221	9	8288	3	N	1069	32	0	1618	1	472
DELA STATE 58-T2-48		WELL #:		1H	RRCID ->	267104	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10536	-	14635		
*11	164160 X	44892	-0-	-119268	-0-	450	1	41703	3	N	1661	1656	1			424
*12	169632 X	34482	-0-	-135150	-0-	912	4	1827	9							
*01	169632 X	23196	-0-	-146436	-0-	405	1	32430	3	N	1419	1092	1			751
*02	153216 X	30958	-0-	-122258	-0-	86	4	1561	9							
*03	50778 X	28980	-0-	-21798	-0-	285	1	21774	3	N	927	1369	1			309
*04	49140 X	30946	-0-	-18194	-0-	117	4	1020	9							
OATMAN C18-25		WELL #:		1H	RRCID ->	267806	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	28915	3	N	1337	1087	1			559
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	212	4	1471	9							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	26456	3	N	1260	1424	1			395
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	718	4	1386	9							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	28457	3	N	1252	1288	1			359
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	662	4	1377	9							
OATMAN C18-25		WELL #:		2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
OATMAN C18-25 //CONT.// 068596														
WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OATMAN C18-25														
WELL #: 4H RRCID -> 267946 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF. N/A														
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARBEE 72-1														
WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10177 - 15023														
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	3796	-0-	3796	7237	3412	3	384	9	N	349			349
02	SHUT IN	23714	-0-	23714	30951	22413	3	1301	9	N	1183	1080	1	452
03	0 W	35581	-0-	35581	66532	33590	3	1991	9	N	1810	1903	1	359
04	0 W	39095	-0-	39095	105627	37491	3	1604	9	N	1458	1274	1	543

THORNTON TRUST 4-60														
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A														
11	SHUT IN	4908	-0-	4908	95088	29	1	3925	3	N	867	4	0	366
						954	9							
12	SHUT IN	3845	-0-	3845	98933	8	1	2951	3	N	805	5	0	256
						886	9							
01	SHUT IN	3102	-0-	3102	102035	2479	3	623	9	N	566	49	0	237
02	SHUT IN	1746	-0-	1746	103781	1537	3	209	9	N	190	8	0	240
03	0 W	5311	-0-	5311	109092	4215	3	1096	9	N	996	7	0	327
04	0 W	3976	-0-	3976	113068	3141	3	835	9	N	759	15	0	355
												1	8	

BECKHAM CALDWELL 5-43														
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417														
11	SHUT IN	403	-0-	403	107022	301	3	102	9	N	93	6	0	364
12	SHUT IN	8314	-0-	8314	115336	5808	3	2506	9	N	2278	4	0	449
01	SHUT IN	5074	-0-	5074	120410	40	1	3270	3	N	1604	73	0	358
						1764	9							
02	SHUT IN	5861	-0-	5861	126271	52	1	4578	3	N	1119	16	0	744
						1231	9							
03	0 W	10634	-0-	10634	136905	62	1	8946	3	N	1478	18	0	601
						1626	9							
04	0 W	13186	-0-	13186	150091	60	1	11763	3	N	1239	48	0	550
						1363	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
OATMAN C19-4A //CONT.// 068596																	
WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10131 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11		SHUT IN	35659	-0-	35659	373561	60	1	33780	3	N	1654	29	0	1775	1	458
							1819	9									
12		SHUT IN	34301	-0-	34301	407862	16	1	32370	3	N	1741	30	0	1408	1	761
							1915	9									
01		SHUT IN	33252	-0-	33252	441114	31062	3	2190	9	N	1991	332	0	1844	1	576
02		SHUT IN	26211	-0-	26211	467325	24706	3	1505	9	N	1368	63	0	1242	1	639
03		0 W	29586	-0-	29586	496911	28022	3	1564	9	N	1422	29	0	1507	1	525
04		0 W	33232	-0-	33232	530143	31650	3	1582	9	N	1438	88	0	1270	1	605

OATMAN C19-4A																	
WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 10583 PERF. N/A																	
11		SHUT IN	15014	-0-	15014	215636	60	1	13410	3	N	1404	21	0	1510	1	380
							1544	9									
12		SHUT IN	12440	-0-	12440	228076	16	1	11155	3	N	1154	21	0	1005	1	508
							1269	9									
01		SHUT IN	11034	-0-	11034	239110	9574	3	1460	9	N	1327	191	0	1250	1	394
02		SHUT IN	14423	-0-	14423	253533	13254	3	1169	9	N	1063	38	0	917	1	502
03		0 W	18942	-0-	18942	272475	17147	3	1795	9	N	1632	30	0	1500	1	604
04		0 W	15913	-0-	15913	288388	14497	3	1416	9	N	1287	67	0	1277	1	547

HONEY BADGER 54-T4-34																	
WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 12991 - 15558																	
11		SHUT IN	21147	-0-	21147	82819	54	1	20578	3	N	468	14	0	389	1	294
							515	9									
12		SHUT IN	20516	-0-	20516	103335	46	1	20056	3	N	376	22	0	188	1	460
							414	9									
01		SHUT IN	22400	-0-	22400	125735	48	1	21708	3	N	585	354	0	362	1	329
							644	9									
02		SHUT IN	17182	-0-	17182	142917	40	1	16753	3	N	354	74	0	197	1	412
							389	9									
03		SHUT IN	21205	-0-	21205	164122	50	1	20712	3	N	403	35	0	186	1	594
							443	9									
04		SHUT IN	24642	-0-	24642	188764	2	1	24211	3	N	390	107	0	536	1	341
							429	9									

OATMAN C19-4A																	
WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	19337	-0-	19337	233960	48	1	17702	3	N	1443	20	0	1438	1	393
							1587	9									
12		14B2 EXT	5233	-0-	5233	239193	14	1	4513	3	N	642	24	0	706	1	305
							706	9									
01		14B2 EXT	5087	-0-	5087	244280	4538	3	549	9	N	499	114	0	544	1	146
02		14B2 EXT	13562	-0-	13562	257842	12742	3	820	9	N	745	24	0	514	1	353
03		14B2 EXT	17358	-0-	17358	275200	15957	3	1401	9	N	1274	27	0	1130	1	470
04		14B2 EXT	18108	-0-	18108	293308	16939	3	1169	9	N	1063	64	0	1021	1	448

DONALDSON 4-54																	
WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A																	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BOLD JOHNSON 56-T1-26 //CONT.// 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	SHUT IN	77211	-0-	77211	637230	90 1	72818 3	N	3912	3814 1		592	
12	SHUT IN	63675	-0-	63675	700905	4303 9	115 1	N	3412	3317 1		687	
01	SHUT IN	58903	-0-	58903	759808	44 4	59763 3	N	2989	3231 1		445	
02	SHUT IN	50073	-0-	50073	809881	95 1	54828 3	N	2626	2621 1		450	
03	SHUT IN	51375	-0-	51375	861256	692 4	3288 9		2779	2651 1		578	
04	SHUT IN	47898	-0-	47898	909154	84 1	46522 3	N	2513	2132 1		959	
						578 4	2889 9						
						93 1	48101 3	N					
						124 4	3057 9						
						90 1	45024 3	N					
						20 4	2764 9						
ABERNATHY 57-T1-14													
WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492													
11	163080 X	95186	-0-	-67894	-0-	450 1	88883 3	N	5321	4648 1		1066	
12	128030 X	81013	-0-	-47017	-0-	5853 9	465 1	N	4483	3867 1		1682	
01	114855 X	74972	-0-	-39883	-0-	4931 9	465 1	N	4117	4966 1		833	
02	103740 X	71596	-0-	-32144	-0-	594 4	4529 9	N	3827	3648 1		1012	
03	114855 X	76396	-0-	-38459	-0-	420 1	66966 3	N	3960	4171 1		801	
04	95190 X	65191	-0-	-29999	-0-	4210 9	465 1	N	3464	3676 1		589	
						4356 9	435 1	N					
						3810 9	60946 3	N					
FOLK 4-34													
WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416													
11	34980 X	10335	-0-	-24645	-0-	60 1	8351 3	N	1749	9 0	1684 1	547	
12	36146 X	4798	-0-	-31348	-0-	1924 9	40 1	N	853	11 0	1262 1	127	
01	36146 X	8065	-0-	-28081	-0-	938 9	46 1	N	1563	114 0	940 1	636	
02	32648 X	7192	-0-	-25456	-0-	1719 9	50 1	N	1319	24 0	1448 1	483	
03	10695 X	9148	-0-	-1547	-0-	1451 9	62 1	N	1445	14 0	1287 1	627	
*04	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	1590 9	2 1	N	1317	52 0	1304 1	588	
						1449 9	14163 3	N					
ROLWING 4-33													
WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508													
11	SHUT IN	2075	-0-	2075	73807	2050 3	25 9	N	23	1 0		228	
12	SHUT IN	12	-0-	12	73819	1 3	11 9	N	10	1 0		237	
01	SHUT IN	180	-0-	180	73999	8 1	114 3	N	53	3 0		287	
02	SHUT IN	426	-0-	426	74425	58 9	8 1	N	27			314	
03	SHUT IN	4784	-0-	4784	79209	8 1	388 3	N	9	3 0		320	
04	SHUT IN	1267	-0-	1267	80476	30 9	52 1	N	14	3 0		331	
						10 9	1250 3	N					
						2 1							
						15 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
HEAGNEY 4-48 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10685 - 15269														
M O	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

11	SHUT IN	5520	-0-	5520	197573	36	1	5043	3	N	401	13	0	720
						441	9							
12	SHUT IN	3952	-0-	3952	201525	16	1	3616	3	N	291	10	0	629
						320	9							
01	SHUT IN	8303	-0-	8303	209828	46	1	6593	3	N	752	107	0	360
						837	4	827	9					
02	SHUT IN	5788	-0-	5788	215616	30	1	5211	3	N	497	22	0	835
						547	9							
03	SHUT IN	12435	-0-	12435	228051	62	1	11493	3	N	800	19	0	885
						880	9							
04	SHUT IN	12547	-0-	12547	240598	2	1	11815	3	N	664	45	0	609
						730	9							

ESSMAN C9-20														
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059														
11	SHUT IN	933	-0-	933	18317	16	1	667	3	N	227	1	0	327
						250	9							
12	SHUT IN	617	-0-	617	18934	4	1	375	3	N	216	1	0	542
						238	9							
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18934					N	-0-	3	0	539
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18934					N	-0-			539
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18934					N	-0-			539
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18934					N	-0-			539

BOLD JOHNSON 56-T1-30														
WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036														
11	SHUT IN	72981	-0-	72981	718511	90	1	67430	3	N	4647	4828	1	740
						349	4	5112	9					
12	SHUT IN	67065	-0-	67065	785576	137	1	62360	3	N	4104	4125	1	719
						54	4	4514	9					
01	SHUT IN	62613	-0-	62613	848189	101	1	55228	3	N	3912	3885	1	746
						2981	4	4303	9					
02	SHUT IN	41224	-0-	41224	889413	75	1	37950	3	N	2908	2517	1	1137
						3199	9							
03	SHUT IN	57369	-0-	57369	946782	93	1	52777	3	N	4090	4346	1	881
						4499	9							
04	SHUT IN	51717	-0-	51717	998499	90	1	47748	3	N	3526	3846	1	561
						3879	9							

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22														
WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF. N/A														
11	SHUT IN	89671	-0-	89671	304118	87819	3	419	4	N	1303	1160	1	530
						1433	9							
12	SHUT IN	57789	-0-	57789	361907	56133	3	542	4	N	1013	583	1	960
						1114	9							
01	SHUT IN	63650	-0-	63650	425557	62382	3	463	4	N	732	1323	1	369
						805	9							
02	SHUT IN	38460	-0-	38460	464017	37509	3	169	4	N	711	753	1	327
						782	9							
03	SHUT IN	40279	-0-	40279	504296	38829	3	601	4	N	772	760	1	339
						849	9							
04	SHUT IN	39618	-0-	39618	543914	38297	3	556	4	N	695	764	1	270
						765	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596											
KNIGHT 4-51				WELL #:	1H	RRCID	->	271644	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	SHUT IN	51657	-0-	51657	132446	45982	3	5675	9	N	5159	5672	1		517	
12	SHUT IN	66333	-0-	66333	198779	59714	3	6619	9	N	6017	5683	1		851	
01	SHUT IN	50623	-0-	50623	249402	45815	3	4808	9	N	4371	4651	1		571	
02	SHUT IN	59097	-0-	59097	308499	54293	3	4804	9	N	4367	4243	1		695	
03	SHUT IN	44429	-0-	44429	352928	40980	3	3449	9	N	3135	3569	1		261	
04	14B2 EXT	54907	-0-	54907	407835	51002	3	3905	9	N	3550	3364	1		447	

BOLD JOHNSON 56-T1-42				WELL #:	1H	RRCID	->	271675	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	N/A		
11	SHUT IN	32243	-0-	32243	401176	69	1	23933	3	N	7442	6624	1		1178	
						55	4	8186	9							
12	SHUT IN	43957	-0-	43957	445133	93	1	33162	3	N	9481	9635	1		1024	
						273	4	10429	9							
01	SHUT IN	38982	-0-	38982	484115	90	1	28250	3	N	8356	8227	1		1153	
						1450	4	9192	9							
02	SHUT IN	16690	-0-	16690	500805	63	1	11514	3	N	3977	4326	1		804	
						738	4	4375	9							
03	SHUT IN	30023	-0-	30023	530828	93	1	22145	3	N	7077	6680	1		1201	
						7785	9									
04	SHUT IN	17847	-0-	17847	548675	90	1	12426	3	N	4846	4691	1		1356	
						5331	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36				WELL #:	1H	RRCID	->	271703	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	11691	PERF.	11687 - 16203		
11	SHUT IN	46423	-0-	46423	468130	90	1	43372	3	N	2692	2579	1		407	
						2961	9									
12	SHUT IN	41116	-0-	41116	509246	93	1	38480	3	N	2263	2214	1		456	
						54	4	2489	9							
01	SHUT IN	40326	-0-	40326	549572	93	1	34551	3	N	2429	2524	1		361	
						3010	4	2672	9							
02	SHUT IN	33042	-0-	33042	582614	84	1	30114	3	N	2061	2069	1		353	
						577	4	2267	9							
03	SHUT IN	34513	-0-	34513	617127	93	1	31887	3	N	2190	2087	1		456	
						124	4	2409	9							
04	SHUT IN	29364	-0-	29364	646491	90	1	27242	3	N	1829	1587	1		698	
						20	4	2012	9							

RAYMORE 57-T1-24				WELL #:	1H	RRCID	->	271713	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	11215 - 16019		
11	SHUT IN	68361	-0-	68361	953487	90	1	63138	3	N	4660	4752	1		482	
						7	4	5126	9							
12	SHUT IN	64276	-0-	64276	1017763	93	1	59531	3	N	4222	4018	1		686	
						8	4	4644	9							
01	SHUT IN	57090	-0-	57090	1074853	87	1	52084	3	N	4039	4193	1		532	
						476	4	4443	9							
02	SHUT IN	49914	-0-	49914	1124767	84	1	45985	3	N	3495	3241	1		786	
						3845	9									
03	SHUT IN	57174	-0-	57174	1181941	93	1	52943	3	N	3762	4006	1		542	
						4138	9									
04	SHUT IN	54493	-0-	54493	1236434	90	1	50323	3	N	3709	3403	1		848	
						4080	9									

GELTEMEYER 4-21				WELL #:	1H	RRCID	->	271714	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	10691 - 14270		
11	SHUT IN	5347	-0-	5347	102873	4086	3	1261	9	N	1146	6	0	1279	1	634
12	SHUT IN	5672	-0-	5672	108545	4351	3	1321	9	N	1201	6	0	1295	1	534
01	SHUT IN	6848	-0-	6848	115393	5414	3	1434	9	N	1304	85	0	1299	1	454
02	SHUT IN	4141	-0-	4141	119534	2797	3	1344	9	N	1222	17	0	1111	1	548
03	SHUT IN	5500	-0-	5500	125034	4250	3	1250	9	N	1136	7	0	1455	1	222
04	SHUT IN	5886	-0-	5886	130920	4548	3	1338	9	N	1216	22	0	891	1	525

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	40680 X	6704	-0-	-33976	-0-	5494	3	1210	9	N	1100	9	0	1250	1	285
12	42036 X	5930	-0-	-36106	-0-	4753	3	1177	9	N	1070	8	0	1097	1	250
01	42036 X	8122	-0-	-33914	-0-	6659	3	1463	9	N	1330	107	0	1271	1	202
02	37968 X	5846	-0-	-32122	-0-	4872	3	974	9	N	885	22	0	731	1	334
03	42036 X	14029	-0-	-28007	-0-	12779	3	1250	9	N	1136	14	0	1057	1	399
04	40680 X	16872	-0-	-23808	-0-	15685	3	1187	9	N	1079	38	0	888	1	551
												1	8			

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

11	SHUT IN	87375	-0-	87375	587011	90	1	80387	3	N	5378	4691	1			1055
						982	4	5916	9							
12	SHUT IN	77734	-0-	77734	664745	93	1	71915	3	N	4888	4704	1			1239
						349	4	5377	9							
01	SHUT IN	75748	-0-	75748	740493	93	1	66711	3	N	4625	5015	1			849
						3856	4	5088	9							
02	SHUT IN	60638	-0-	60638	801131	84	1	56432	3	N	3747	3708	1			888
						4122	9									
03	SHUT IN	62732	-0-	62732	863863	93	1	58434	3	N	3823	3749	1			962
						4205	9									
04	SHUT IN	53114	-0-	53114	916977	90	1	49258	3	N	3424	3885	1			501
						3766	9									

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF. N/A

11	SHUT IN	104141	-0-	104141	174497	450	1	93026	3	N	6892	7048	1			1103
						3084	4	7581	9							
12	SHUT IN	70633	-0-	70633	245130	450	1	62325	3	N	4266	4752	1			617
						3165	4	4693	9							
01	SHUT IN	45881	-0-	45881	291011	465	1	40563	3	N	3469	3186	1			900
						1037	4	3816	9							
02	SHUT IN	24025	-0-	24025	315036	225	1	22000	3	N	1605	1925	1			580
						34	4	1766	9							
03	SHUT IN	42474	-0-	42474	357510	414	1	38526	3	N	2976	2692	1			864
						260	4	3274	9							
04	SHUT IN	36451	-0-	36451	393961	450	1	32785	3	N	2651	2509	1			1006
						300	4	2916	9							

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BETTIE HANSARD STATE 45-3 //CONT.// 068596														
WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10617 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	23778	-0-	23778	23778	23471	4	307	9	N	279			279
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23778					N	-0-			279
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23778					N	-0-			279
*09	SHUT IN	36367	-0-	36367	60145	35459	3	208	4	N	636	388	1	527
10	SHUT IN	86417	-0-	86417	146562	700	9							
						84396	3	393	4	N	1480	1547	1	460
11	SHUT IN	41645	-0-	41645	188207	1628	9							
						40715	3	213	4	N	652	975	1	137
12	SHUT IN	33210	-0-	33210	221417	717	9							
						31857	3	632	4	N	655	195	1	597
01	SHUT IN	31831	-0-	31831	253248	721	9							
						31176	3	63	4	N	538	766	1	369
02	SHUT IN	12666	-0-	12666	265914	592	9							
						12372	3	22	4	N	247			616
03	SHUT IN	15881	-0-	15881	281795	272	9							
						15646	3	12	4	N	203			819
04	SHUT IN	24432	-0-	24432	306227	223	9							
						24026	3	406	9	N	369	574	1	614

EOG RESOURCES, INC.														
HARRISON RANCH 56 253162														
WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272														
11	181980 X	60021	-0-	-121959	-0-	54886	2	5135	9	N	4668	4405	1	515
12	92731 X	92731	-0-	-0-	-0-	87146	2	5585	9	N	5077	5167	1	425
01	96689 X	95473	-0-	-1216	-0-	90017	2	5456	9	N	4960	4711	1	674
02	118020 X	67379	-0-	-50641	-0-	63878	2	3501	9	N	3183	3632	1	225
03	130665 X	83548	-0-	-47117	-0-	79224	2	4324	9	N	3931	3763	1	393
04	150870 X	47069	-0-	-103801	-0-	44977	2	2092	9	N	1902	2146	1	149

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
RAINBOW STATE 775854														
WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778														
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-			-0-
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-			-0-
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-			-0-
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-

WOLF ENERGY, INC.														
WOLF 935534														
WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648														
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	331	2	30	9	N	27	172	1	47
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1833	2	240	9	N	218	176	1	89
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1593	2	215	9	N	195	178	1	106
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1013	2	272	9	N	247	173	1	180
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1111	2	128	9	N	116	171	1	125
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

PHOENIX (SILURIAN)														
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE														
ESTES 614609														
WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955														
11	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	820	3	9	9	N	8			19
12	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2181	3	7	9	N	6	17	1	8
01	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1695	3	11	9	N	10			18
02	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2409	3	18	9	N	16			34
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	3211 N	3211	-0-	-0- B	-0-	3192	3	19	9	N	17	33	1	18
*04	3369 N	3369	-0-	-0- B	-0-	3346	3	23	9	N	21			39

PHOENIX (SILURIAN)												
NORTHSTAR OPERATING COMPANY //CONT.// 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE												
ESTES //CONT.// 614609												
WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		300 N	151	-0-	-149 B	-0-	150 3	1 9	N	1		8
12		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600 3	6 9	N	5	9 1	4
01		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600 3	6 9	N	5		9
02		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600 3	6 9	N	5		14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	600 3	6 9	N	5	10 1	9
*04		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600 3	7 9	N	6		15
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ELLSINORE CATTLE COMPANY 450175												
WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A												
11		9750 X	3369	-0-	-6381	-0-	3369 2		N	-0-		-0-
12		10075 X	9035	-0-	-1040	-0-	9035 2		N	-0-		-0-
01		9300 X	3948	-0-	-5352	-0-	3948 2		N	-0-		-0-
02		8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542 2		N	-0-		-0-
03		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9070 2		N	-0-		-0-
04		8730 X	8114	-0-	-616	-0-	8114 2		N	-0-		-0-
PETRO-HUNT, L.L.C.												
LA ESCALERA BLK C-1 660043												
WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263												
11		35130 X	33401	-0-	-1729	-0-	300 1	33101 2	N	-0-		-0-
12		35185 X	32285	-0-	-2900	-0-	302 1	31983 2	N	-0-		-0-
01		35185 X	31222	-0-	-3963	-0-	310 1	30912 2	N	-0-		-0-
02		31248 X	26201	-0-	-5047	-0-	268 1	25933 2	N	-0-		-0-
03		34596 X	30529	-0-	-4067	-0-	296 1	30233 2	N	-0-		-0-
04		33390 X	27190	-0-	-6200	-0-	287 1	26903 2	N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.												
ELLSINORE CATTLE CO. 945936												
WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 17686 PERF.14172 - 14401												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ELLSINORE CATTLE COMPANY												
WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381												
11		3510 X	407	-0-	-3103	-0-	407 2		N	-0-		-0-
12		3627 X	103	-0-	-3524	-0-	103 2		N	-0-		-0-
01		3627 X	257	-0-	-3370	-0-	257 2		N	-0-		-0-
02		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2		N	-0-		-0-
03		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2		N	-0-		-0-
*04		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		N	-0-		-0-
PIKES PEAK, E. (DEVONIAN)												
PETRO-HUNT, L.L.C. 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
LA ESCALERA B-55 UNIT 660043												
WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643												
11		16530 #	6699	-0-	-9831	-0-	77 1	6622 2	N	-0-		42
12		17081 #	1255	-0-	-15826	-0-	67 1	1188 2	N	-0-		42
01		17081 #	11834	-0-	-5247	-0-	87 1	11747 2	N	-0-		42
02		13625 R	13625	-0-	-0-	-0-	136 1	13489 2	N	-0-		42
03		12009 R	12009	-0-	-0-	-0-	286 1	11723 2	N	-0-		42
04		11460 #	11428	-0-	-32	-0-	252 1	11176 2	N	-0-		42

PINON (MULTIPAY) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC ALLISON			71659 600 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
WELL #: 4701			RRCID -> 202528		COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 11007			PERF.10510 - 11007			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	299970 X	278427	-0-	-21543	-0-	853	1	277574	2	Y	-0-	-0-		
12	307086 X	285402	-0-	-21684	-0-	1495	1	283907	2	Y	-0-	-0-		
01	296329 X	284515	-0-	-11814	-0-	676	1	283839	2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	255400	-0-	255400	255400	1046	1	254354	2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	281585	-0-	281585	536985	1275	1	280310	2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	271424	-0-	271424	808409	658	1	270766	2	Y	-0-	-0-		

ALLISON			WELL #: 306U		RRCID -> 202609		COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 12076			PERF.10950 - 11252	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

WEST RANCH WEST -2-			WELL #: 701		RRCID -> 223163		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 9499 - 9632	
11	18300 X	17436	-0-	-864	-0-	53	1	17383	2	Y	-0-	-0-		
12	18724 X	18634	-0-	-90	-0-	98	1	18536	2	Y	-0-	-0-		
01	18724 X	18313	-0-	-411	-0-	44	1	18269	2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	16439	-0-	16439	16439	67	1	16372	2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	17846	-0-	17846	34285	81	1	17765	2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	17148	-0-	17148	51433	42	1	17106	2	Y	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LONGFELLOW			71659 700 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
WELL #: 401			RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995			TOTAL DEPTH 6203			PERF. 5166 - 5312			
11	3270 X	3007	-0-	-263	-0-	162	1	2845	2	N	-0-	-0-		
12	3286 X	3151	-0-	-135	-0-	177	1	2974	2	N	-0-	-0-		
01	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	155	1	2965	2	N	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	2784	-0-	2784	2784	152	1	2632	2	N	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	3070	-0-	3070	5854	156	1	2914	2	N	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	2929	-0-	2929	8783	151	1	2778	2	N	-0-	-0-		

LONGFELLOW			WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983			TOTAL DEPTH 7469			PERF. 4839 - 4954	
11	6180 X	3530	-0-	-2650	-0-	11	1	3519	2	Y	-0-	-0-		
12	6231 X	3242	-0-	-2989	-0-	17	1	3225	2	Y	-0-	-0-		
01	5301 X	3324	-0-	-1977	-0-	8	1	3316	2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	2950	-0-	2950	2950	12	1	2938	2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	3315	-0-	3315	6265	15	1	3300	2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	4192	-0-	4192	10457	10	1	4182	2	Y	-0-	-0-		

WEST RANCH			WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988			TOTAL DEPTH 5406			PERF. 4980 - 5194	
11	2100 X	1568	-0-	-532	-0-	5	1	1563	2	N	-0-	-0-		
12	2170 X	1379	-0-	-791	-0-	7	1	1372	2	N	-0-	-0-		
01	2170 X	1400	-0-	-770	-0-	3	1	1397	2	N	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	1176	-0-	1176	1176	5	1	1171	2	N	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	1198	-0-	1198	2374	5	1	1193	2	N	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	1281	-0-	1281	3655	3	1	1278	2	N	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419			
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
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	30 1	532 2	N	-0-	-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	31 1	514 2	N	-0-	-0-
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	28 1	535 2	N	-0-	-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	27 1	474 2	N	-0-	-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32 1	595 2	N	-0-	-0-
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31 1	562 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964			
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1 1	426 2	Y	-0-	-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2 1	457 2	Y	-0-	-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1 1	466 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	426	-0-	426	-0-	2 1	424 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	480	-0-	480	-0-	2 1	478 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	474	-0-	474	-0-	1 1	473 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717			
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	62 1	1091 2	N	-0-	-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	69 1	1158 2	N	-0-	-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	61 1	1163 2	N	-0-	-0-
02	1064	N	873	-0-	-191	-0-	48 1	825 2	N	-0-	-0-
03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	61 1	1128 2	N	-0-	-0-
04	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	55 1	1013 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583			
11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	26 1	8606 2	Y	-0-	-0-
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	46 1	8689 2	Y	-0-	-0-
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	19 1	8079 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	6733	-0-	6733	-0-	28 1	6705 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7173	-0-	7173	-0-	32 1	7141 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	6509	-0-	6509	-0-	16 1	6493 2	Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498			
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	2 1	710 2	Y	-0-	-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	4 1	719 2	Y	-0-	-0-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	2 1	708 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	632	-0-	632	-0-	3 1	629 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	678	-0-	678	-0-	3 1	675 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	642	-0-	642	-0-	2 1	640 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090			
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	54 1	945 2	N	-0-	-0-
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	58 1	977 2	N	-0-	-0-
01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	52 1	985 2	N	-0-	-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52 1	892 2	N	-0-	-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53 1	981 2	N	-0-	-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51 1	944 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 502	RRCID -> 161610	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 3627	- 5078			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	46 1	807 2	N	-0-			-0-
12	899 N	878	-0-	-21	-0-	49 1	829 2	N	-0-			-0-
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	43 1	827 2	N	-0-			-0-
02	784 N	775	-0-	-9	-0-	42 1	733 2	N	-0-			-0-
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	44 1	816 2	N	-0-			-0-
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	42 1	778 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3101	RRCID -> 161646	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4551	- 4632			
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3201	RRCID -> 163537	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5140	PERF. 4722	- 4950			
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	16	10 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	28	12 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 404	RRCID -> 165275	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 3184	- 4748			
11	1470 N	1317	-0-	-153	-0-	71 1	1246 2	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	80 1	1338 2	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	69 1	1315 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1176	-0-	1176	1176	64 1	1112 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1272	-0-	1272	2448	65 1	1207 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1201	-0-	1201	3649	62 1	1139 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5				WELL #: 3-C	RRCID -> 167273	COMPL. DATE 12/30/1997	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 3198	- 3708			
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	1 1	453 2	N	-0-			-0-
12	589 N	430	-0-	-159	-0-	2 1	428 2	N	-0-			-0-
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	1 1	459 2	N	-0-			-0-
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	2 1	390 2	N	-0-			-0-
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	2 1	407 2	N	-0-			-0-
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	1 1	370 2	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2101	RRCID -> 167345	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4191	- 4333			
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	49 1	851 2	N	-0-			-0-
12	992 N	950	-0-	-42	-0-	53 1	897 2	N	-0-			-0-
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	48 1	918 2	N	-0-			-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	48 1	830 2	N	-0-			-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	50 1	924 2	N	-0-			-0-
*04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	50 1	926 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 405	RRCID -> 169097	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3690	- 5277			
11	960 N	908	-0-	-52	-0-	3 1	905 2	Y	-0-			-0-
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	5 1	940 2	Y	-0-			-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	2 1	910 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	813	-0-	813	813	3 1	810 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	884	-0-	884	1697	4 1	880 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	840	-0-	840	2537	2 1	838 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
LONGFELLOW		WELL #:		407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664						
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	5193	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	4822	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	5070	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4394	-0-	4394	-0-	4394	18	1	4376	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4900	-0-	4900	-0-	9294	22	1	4878	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4646	-0-	4646	-0-	13940	11	1	4635	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440						
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	-0-	48	1	846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	-0-	51	1	856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	-0-	45	1	858	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	-0-	45	1	771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	854	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	-0-	44	1	817	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546						
11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	2069	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2945	X	1825	-0-	-1120	-0-	-0-	10	1	1815	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2821	X	2148	-0-	-673	-0-	-0-	5	1	2143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2352	X	1842	-0-	-510	-0-	-0-	8	1	1834	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	-0-	9	1	1928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2070	X	1732	-0-	-338	-0-	-0-	4	1	1728	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788						
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	4524	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	4821	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	4877	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4353	-0-	4353	-0-	4353	18	1	4335	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4794	-0-	4794	-0-	9147	22	1	4772	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4570	-0-	4570	-0-	13717	11	1	4559	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940						
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364						
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	-0-	79	1	1337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	-0-	69	1	1321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1288	N	1114	-0-	-174	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	-0-	68	1	1275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	-0-	68	1	1240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	126 1	2203 2	N	-0-	-0-
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	135 1	2263 2	N	-0-	-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	119 1	2269 2	N	-0-	-0-
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	121 1	2099 2	N	-0-	-0-
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	124 1	2309 2	N	-0-	-0-
*04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	120 1	2207 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440		
11	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	24 1	1820 2	Y	-0-	-0-
12	2232 N	1780	-0-	-452	-0-	28 1	1752 2	Y	-0-	-0-
01	2077 N	1769	-0-	-308	-0-	21 1	1748 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1566	-0-	1566	1566	22 1	1544 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1786	-0-	1786	3352	24 1	1762 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1652	-0-	1652	5004	20 1	1632 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472		
11	1770 N	1400	-0-	-370	-0-	4 1	1396 2	Y	-0-	-0-
12	1736 N	1166	-0-	-570	-0-	6 1	1160 2	Y	-0-	-0-
01	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	3 1	1346 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1096	4 1	1092 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2374	6 1	1272 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1106	-0-	1106	3480	3 1	1103 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416		
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	7 1	2402 2	Y	-0-	-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	7 1	1286 2	Y	-0-	-0-
01	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	5 1	2035 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1638	-0-	1638	1638	7 1	1631 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1575	-0-	1575	3213	7 1	1568 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1319	-0-	1319	4532	3 1	1316 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226		
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	9 1	2822 2	N	-0-	-0-
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	14 1	2641 2	N	-0-	-0-
01	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	6 1	2547 2	N	-0-	-0-
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	9 1	2203 2	N	-0-	-0-
03	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	11 1	2442 2	N	-0-	-0-
*04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	6 1	2360 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024		
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	41 1	711 2	N	-0-	-0-
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	43 1	730 2	N	-0-	-0-
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	38 1	732 2	N	-0-	-0-
02	700 N	694	-0-	-6	-0-	38 1	656 2	N	-0-	-0-
03	775 N	766	-0-	-9	-0-	39 1	727 2	N	-0-	-0-
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	37 1	685 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446		
11	2340 N	2234	-0-	-106	-0-	121 1	2113 2	N	-0-	-0-
12	2449 N	2277	-0-	-172	-0-	128 1	2149 2	N	-0-	-0-
01	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	113 1	2157 2	N	-0-	-0-
02	2072 N	1992	-0-	-80	-0-	109 1	1883 2	N	-0-	-0-
03	2263 N	2171	-0-	-92	-0-	111 1	2060 2	N	-0-	-0-
04	2190 N	2125	-0-	-65	-0-	110 1	2015 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		

ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727			
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	19	1	312	2	N	-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	2	N	-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	15	1	266	2	N	-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508			
11	2550 N	1807	-0-	-743	-0-	6	1	1801	2	Y	-0-
12	2480 N	713	-0-	-1767	-0-	4	1	709	2	Y	-0-
01	2449 N	1435	-0-	-1014	-0-	3	1	1432	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	-0-	6	1	1490	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1782	-0-	1782	-0-	8	1	1774	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1771	-0-	1771	-0-	4	1	1767	2	Y	-0-

ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832			
11	22466 X	5389	-0-	-17077	-0-	17	1	5372	2	Y	-0-
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	29	1	5464	2	Y	-0-
01	5828 X	5424	-0-	-404	-0-	13	1	5411	2	Y	-0-
02	5236 X	4823	-0-	-413	-0-	20	1	4803	2	Y	-0-
03	5642 X	5242	-0-	-400	-0-	24	1	5218	2	Y	-0-
04	5400 X	5006	-0-	-394	-0-	12	1	4994	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944			
11	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	83	1	1449	2	N	-0-
12	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	88	1	1488	2	N	-0-
01	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	78	1	1480	2	N	-0-
02	1428 N	1385	-0-	-43	-0-	76	1	1309	2	N	-0-
03	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	78	1	1460	2	N	-0-
04	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	76	1	1390	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782			
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	N	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	3 1	993 2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	989	-0-	-189	-0-	5 1	984 2	Y	-0-	-0-
01	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	2 1	1034 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	886	-0-	886	886	4 1	882 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	870	-0-	870	1756	4 1	866 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	806	-0-	806	2562	2 1	804 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753		
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	138 1	2428 2	N	-0-	-0-
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	155 1	2607 2	N	-0-	-0-
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	133 1	2541 2	N	-0-	-0-
02	2240 N	2234	-0-	-6	-0-	122 1	2112 2	N	-0-	-0-
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	130 1	2419 2	N	-0-	-0-
*04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	126 1	2305 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480		
11	1740 X	1652	-0-	-88	-0-	89 1	1563 2	N	-0-	-0-
12	1612 X	1594	-0-	-18	-0-	89 1	1505 2	N	-0-	-0-
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	92 1	1747 2	N	-0-	-0-
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	90 1	1560 2	N	-0-	-0-
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	93 1	1736 2	N	-0-	-0-
*04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	90 1	1656 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950		
11	51020 X	11746	-0-	-39274	-0-	36 1	11710 2	Y	-0-	-0-
12	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	61 1	11637 2	Y	-0-	-0-
01	13578 X	11728	-0-	-1850	-0-	28 1	11700 2	Y	-0-	-0-
02	12180 X	10471	-0-	-1709	-0-	43 1	10428 2	Y	-0-	-0-
03	12648 X	11444	-0-	-1204	-0-	52 1	11392 2	Y	-0-	-0-
04	11760 X	10740	-0-	-1020	-0-	26 1	10714 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597		
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	203 2	N	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 2	N	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	N	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 2	N	-0-	-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	11 1	205 2	N	-0-	-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	11 1	194 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060		
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1 1	177 2	Y	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1 1	176 2	Y	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	143	-0-	143	143	1 1	142 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	161	-0-	161	304	1 1	160 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	145	-0-	145	449	145 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE 2000		WELL #: 901		RRCID -> 183076		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304		
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	7 1	121 2	N	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	102 2	N	-0-	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	N	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	-0-	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	165 2	N	-0-	-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634			
11	840 N	773	-0-	-67	-0-	42	1	731	2	N	-0-
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	47	1	793	2	N	-0-
01	837 N	800	-0-	-37	-0-	40	1	760	2	N	-0-
02	728 N	695	-0-	-33	-0-	38	1	657	2	N	-0-
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	39	1	725	2	N	-0-
04	780 N	621	-0-	-159	-0-	32	1	589	2	N	-0-

LONGFELLOW STATE 2		WELL #: 2801		RRCID -> 183908		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050			
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	27	1	478	2	N	-0-
12	527 N	372	-0-	-155	-0-	21	1	351	2	N	-0-
01	558 N	420	-0-	-138	-0-	21	1	399	2	N	-0-
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	25	1	428	2	N	-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736			
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		Y	-0-	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	2	Y	-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100	-0-	100	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	133	-0-	133	-0-	1	1	132	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	361	2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1203		RRCID -> 185579		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148			
11	2040 N	1544	-0-	-496	-0-	5	1	1539	2	Y	-0-
12	2201 N	1437	-0-	-764	-0-	8	1	1429	2	Y	-0-
01	1891 N	1434	-0-	-457	-0-	3	1	1431	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1211	-0-	1211	-0-	5	1	1206	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1313	-0-	1313	-0-	6	1	1307	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1143	-0-	1143	-0-	3	1	1140	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870			
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	11	1	182	2	N	-0-
01	310 N	195	-0-	-115	-0-	10	1	185	2	N	-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	10	1	168	2	N	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	6	1	117	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992			
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
11	15450 X	14601	-0-	-849	-0-	787 1 19 9	13795 2	N	17		57
12	15810 X	14900	-0-	-910	-0-	836 1 10 9	14054 2	N	9		66
01	15624 X	14716	-0-	-908	-0-	732 1 7 9	13977 2	N	6		72
02	DLQ G-10	13090	-0-	13090	13090	714 1 4 9	12372 2	N	4		76
03	DLQ G-10	14441	-0-	14441	27531	735 1 6 9	13700 2	N	5		81
04	DLQ G-10	13803	-0-	13803	41334	712 1 13 9	13078 2	N	12	80 1	13

WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266			
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396			
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	55 1	964 2	N	-0-		-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	58 1	970 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	50 1	952 2	N	-0-		-0-
02	952 N	871	-0-	-81	-0-	48 1	823 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	951	-0-	-72	-0-	48 1	903 2	N	-0-		-0-
04	960 N	908	-0-	-52	-0-	47 1	861 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388			
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	1 1	257 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	1 1	260 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	1 1	264 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	247	-0-	247	247	1 1	246 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	280	-0-	280	527	1 1	279 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	273	-0-	273	800	1 1	272 2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516			
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27 1	470 2	N	-0-		-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28 1	474 2	N	-0-		-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	25 1	470 2	N	-0-		-0-
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	25 1	426 2	N	-0-		-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26 1	479 2	N	-0-		-0-
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25 1	457 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325			
11	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	68 1	1196 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	72 1	1214 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	63 1	1210 2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1115	-0-	-61	-0-	61 1	1054 2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	64 1	1183 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	61 1	1129 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594			
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
11	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	4	1	1433	2	Y	-0-
12	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	8	1	1461	2	Y	-0-
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1314	-0-	1314	1314	5	1	1309	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1478	-0-	1478	2792	7	1	1471	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1413	-0-	1413	4205	3	1	1410	2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738			
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	20	1	347	2	N	-0-
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	21	1	349	2	N	-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	18	1	336	2	N	-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	17	1	300	2	N	-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	2	N	-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159			
11	2460 N	2380	-0-	-80	-0-	128	1	2252	2	N	-0-
12	2480 N	2465	-0-	-15	-0-	138	1	2327	2	N	-0-
01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	N	-0-
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	124	1	2153	2	N	-0-
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	129	1	2403	2	N	-0-
04	2460 N	2443	-0-	-17	-0-	126	1	2317	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208			
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	27	1	475	2	N	-0-
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	27	1	451	2	N	-0-
01	558 N	482	-0-	-76	-0-	24	1	458	2	N	-0-
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	25	1	441	2	N	-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	N	-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	24	1	434	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204			
11	3810 X	3393	-0-	-417	-0-	183	1	3210	2	N	-0-
12	3875 X	3351	-0-	-524	-0-	188	1	3163	2	N	-0-
01	3782 X	3420	-0-	-362	-0-	170	1	3250	2	N	-0-
02	DLQ G-10	3090	-0-	3090	3090	169	1	2921	2	N	-0-
03	DLQ G-10	3312	-0-	3312	6402	169	1	3143	2	N	-0-
04	DLQ G-10	3220	-0-	3220	9622	166	1	3054	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176			
11	990 N	649	-0-	-341	-0-	35	1	614	2	Y	-0-
12	806 N	719	-0-	-87	-0-	40	1	679	2	Y	-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	597	-0-	597	597	33	1	564	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	666	-0-	666	1263	34	1	632	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	659	-0-	659	1922	34	1	625	2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350			
11	870 N	730	-0-	-140	-0-	39	1	691	2	N	-0-
12	899 N	795	-0-	-104	-0-	45	1	750	2	N	-0-
01	899 N	822	-0-	-77	-0-	41	1	781	2	N	-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	660	2	N	-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	41	1	770	2	N	-0-
04	810 N	795	-0-	-15	-0-	41	1	754	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST				WELL #: 2203	RRCID -> 190212	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5312	-	5930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11		369 N	369	-0-	-0-	1	1	368	2	Y	-0-			-0-
12		403 N	363	-0-	-40	2	1	361	2	Y	-0-			-0-
01		403 N	366	-0-	-37	1	1	365	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	336	-0-	336	1	1	335	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	334	-0-	334	2	1	332	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	280	-0-	280	1	1	279	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3206	RRCID -> 190215	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5360	-	7000	
11		2940 X	2713	-0-	-227	146	1	2567	2	N	-0-			-0-
12		2914 N	2778	-0-	-136	156	1	2622	2	N	-0-			-0-
01		2821 N	2736	-0-	-85	136	1	2600	2	N	-0-			-0-
02		2520 N	2418	-0-	-102	132	1	2286	2	N	-0-			-0-
03		2790 N	2657	-0-	-133	135	1	2522	2	N	-0-			-0-
04		2640 N	2553	-0-	-87	132	1	2421	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4025	RRCID -> 190217	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	4281	PERF.	3338	-	3830	
11		1140 N	1119	-0-	-21	60	1	1059	2	N	-0-			-0-
12		1116 N	1104	-0-	-12	62	1	1042	2	N	-0-			-0-
01		1147 N	1119	-0-	-28	56	1	1063	2	N	-0-			-0-
02		1036 N	964	-0-	-72	53	1	911	2	N	-0-			-0-
03		1116 N	1110	-0-	-6	57	1	1053	2	N	-0-			-0-
04		1080 N	1060	-0-	-20	55	1	1005	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4027	RRCID -> 190543	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	5942	PERF.	4040	-	4988	
11		689 N	689	-0-	-0-	37	1	652	2	Y	-0-			-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	39	1	708	2	Y	-0-			-0-
01		746 N	746	-0-	-0-	33	1	713	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	669	-0-	669	33	1	636	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	708	-0-	708	34	1	674	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	659	-0-	659	33	1	626	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4028	RRCID -> 190678	COMPL. DATE	09/27/2009	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	3812	-	5904	
11		1650 N	1488	-0-	-162	80	1	1408	2	N	-0-			-0-
12		1767 N	1617	-0-	-150	91	1	1526	2	N	-0-			-0-
01		1612 N	1611	-0-	-1	80	1	1531	2	N	-0-			-0-
02		1519 N	1519	-0-	-0-	83	1	1436	2	N	-0-			-0-
03		1612 N	1433	-0-	-179	73	1	1360	2	N	-0-			-0-
*04		1755 N	1755	-0-	-0-	91	1	1664	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 602	RRCID -> 190703	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6810	-	8670	
11		2340 N	1987	-0-	-353	107	1	1880	2	N	-0-			-0-
12		2511 N	2312	-0-	-199	130	1	2182	2	N	-0-			-0-
01		2578 N	2578	-0-	-0-	128	1	2450	2	N	-0-			-0-
02		1865 N	1865	-0-	-0-	102	1	1763	2	N	-0-			-0-
03		2399 N	2399	-0-	-0-	122	1	2277	2	N	-0-			-0-
04		2490 N	2427	-0-	-63	125	1	2302	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4010	RRCID -> 191331	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	3452	-	4860	
11		3030 X	2533	-0-	-497	43	1	2490	2	Y	-0-			-0-
12		2976 X	2342	-0-	-634	50	1	2292	2	Y	-0-			-0-
01		2976 X	2433	-0-	-543	40	1	2393	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2121	-0-	2121	41	1	2080	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2355	-0-	2355	44	1	2311	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2175	-0-	2175	39	1	2136	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
LONGFELLOW				WELL #: 4030	RRCID ->	192531	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	3161 - 6117				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2700	N	2521	-0-	-179	-0-		136	1	2385	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2631	-0-	-35	-0-		148	1	2483	2	N	-0-			-0-
01	2728	N	2615	-0-	-113	-0-		130	1	2485	2	N	-0-			-0-
02	2352	N	2279	-0-	-73	-0-		124	1	2155	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2248	-0-	-387	-0-		115	1	2133	2	N	-0-			-0-
*04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-		147	1	2694	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4029	RRCID ->	192532	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5920 - 6622				
11	4830	X	4176	-0-	-654	-0-		13	1	4163	2	Y	-0-			-0-
12	4681	X	4241	-0-	-440	-0-		22	1	4219	2	Y	-0-			-0-
01	4681	X	4259	-0-	-422	-0-		10	1	4249	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3754	-0-	3754	3754		15	1	3739	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4044	-0-	4044	7798		18	1	4026	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3828	-0-	3828	11626		9	1	3819	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4031	RRCID ->	192534	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	4469 - 6246				
11	1500	N	1198	-0-	-302	-0-		4	1	1194	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1292	-0-	-103	-0-		7	1	1285	2	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1195	-0-	-76	-0-		3	1	1192	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	1088		4	1	1084	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1243	-0-	1243	2331		6	1	1237	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1250	-0-	1250	3581		3	1	1247	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3402	RRCID ->	192537	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	5112 - 6635				
11	390	N	374	-0-	-16	-0-		20	1	354	2	N	-0-			-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-		22	1	367	2	N	-0-			-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-		19	1	364	2	N	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-		19	1	324	2	N	-0-			-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-		19	1	361	2	N	-0-			-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-		19	1	348	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 601	RRCID ->	192540	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	8510 - 8758				
11	450	N	426	-0-	-24	-0-		23	1	403	2	N	-0-			-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-		24	1	396	2	N	-0-			-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-		20	1	374	2	N	-0-			-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-		19	1	325	2	N	-0-			-0-
03	434	N	372	-0-	-62	-0-		19	1	353	2	N	-0-			-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-		18	1	338	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3303	RRCID ->	192543	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5020 - 5508				
11	3420	X	3245	-0-	-175	-0-		175	1	3070	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3276	-0-	-227	-0-		184	1	3092	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3260	-0-	-243	-0-		162	1	3098	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2944	-0-	2944	2944		161	1	2783	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	5011		105	1	1962	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2646	-0-	2646	7657		137	1	2509	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5010	RRCID ->	193337	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	4606	PERF.	3266 - 3924				
11	690	N	637	-0-	-53	-0-		34	1	603	2	N	-0-			-0-
12	713	N	659	-0-	-54	-0-		37	1	622	2	N	-0-			-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-		34	1	648	2	N	-0-			-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-		30	1	524	2	N	-0-			-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-		33	1	620	2	N	-0-			-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-		32	1	579	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	19 1	330 2	N	-0-		-0-
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	20 1	330 2	N	-0-		-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	17 1	325 2	N	-0-		-0-
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	16 1	285 2	N	-0-		-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	17 1	321 2	N	-0-		-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	17 1	307 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088			
11	6060 X	5806	-0-	-254	-0-	313 1	5493 2	N	-0-		-0-
12	6262 X	6087	-0-	-175	-0-	342 1	5745 2	N	-0-		-0-
01	6200 X	5777	-0-	-423	-0-	288 1	5489 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	275 1	4765 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6061	-0-	6061	11101	309 1	5752 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5613	-0-	5613	16714	290 1	5323 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750			
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	37 1	645 2	N	-0-		-0-
12	744 N	711	-0-	-33	-0-	40 1	671 2	N	-0-		-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37 1	711 2	N	-0-		-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	39 1	672 2	N	-0-		-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40 1	747 2	N	-0-		-0-
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39 1	715 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932			
11	810 N	797	-0-	-13	-0-	43 1	754 2	N	-0-		-0-
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	46 1	778 2	N	-0-		-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41 1	776 2	N	-0-		-0-
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	40 1	697 2	N	-0-		-0-
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	41 1	765 2	N	-0-		-0-
04	780 N	775	-0-	-5	-0-	40 1	735 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152			
11	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	75 1	1319 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	71 1	1192 2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	68 1	1290 2	N	-0-		-0-
02	1288 N	1198	-0-	-90	-0-	65 1	1133 2	N	-0-		-0-
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	72 1	1334 2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	67 1	1237 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050			
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	50 1	870 2	N	-0-		-0-
12	868 N	782	-0-	-86	-0-	44 1	738 2	N	-0-		-0-
01	806 N	710	-0-	-96	-0-	35 1	675 2	N	-0-		-0-
02	868 N	731	-0-	-137	-0-	40 1	691 2	N	-0-		-0-
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	39 1	723 2	N	-0-		-0-
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	42 1	774 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990			
11	870 N	811	-0-	-59	-0-	44 1	767 2	N	-0-		-0-
12	868 N	816	-0-	-52	-0-	46 1	770 2	N	-0-		-0-
01	837 N	788	-0-	-49	-0-	39 1	749 2	N	-0-		-0-
02	756 N	739	-0-	-17	-0-	40 1	699 2	N	-0-		-0-
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	41 1	763 2	N	-0-		-0-
*04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	40 1	730 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	N	-0-	-0-		
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	N	-0-	-0-		
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	N	-0-	-0-		
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	N	-0-	-0-		
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	6 1	109 2	N	-0-	-0-		
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	5 1	98 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578			
11	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	73 1	1278 2	N	-0-	-0-		
12	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	77 1	1297 2	N	-0-	-0-		
01	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	68 1	1289 2	N	-0-	-0-		
02	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	64 1	1110 2	N	-0-	-0-		
03	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	65 1	1209 2	N	-0-	-0-		
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	62 1	1133 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930			
11	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	91 1	1592 2	N	-0-	-0-		
12	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	97 1	1628 2	N	-0-	-0-		
01	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	85 1	1617 2	N	-0-	-0-		
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	87 1	1505 2	N	-0-	-0-		
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	91 1	1686 2	N	-0-	-0-		
*04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	90 1	1646 2	N	-0-	-0-		

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002			TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942			
11	2640 N	2539	-0-	-101	-0-	137 1	2402 2	N	-0-	-0-		
12	2697 N	2638	-0-	-59	-0-	148 1	2490 2	N	-0-	-0-		
01	2666 N	2650	-0-	-16	-0-	132 1	2518 2	N	-0-	-0-		
02	2380 N	2359	-0-	-21	-0-	129 1	2230 2	N	-0-	-0-		
03	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	132 1	2463 2	N	-0-	-0-		
04	2550 N	2498	-0-	-52	-0-	129 1	2369 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018			
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	32 1	568 2	N	-0-	-0-		
12	651 N	541	-0-	-110	-0-	30 1	511 2	N	-0-	-0-		
01	651 N	549	-0-	-102	-0-	27 1	522 2	N	-0-	-0-		
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	27 1	473 2	N	-0-	-0-		
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	25 1	475 2	N	-0-	-0-		
04	540 N	486	-0-	-54	-0-	25 1	461 2	N	-0-	-0-		

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181			
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37 1	656 2	N	-0-	-0-		
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43 1	718 2	N	-0-	-0-		
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	39 1	742 2	N	-0-	-0-		
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	40 1	690 2	N	-0-	-0-		
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	41 1	768 2	N	-0-	-0-		
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	41 1	755 2	N	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165		
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
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320		
11	47279 X	47279	-0-	-0-	-0-	145 1	47128 2	Y	5	52
12	51119 X	45353	-0-	-5766	-0-	237 1	45109 2	Y	6	58
01	51119 X	45663	-0-	-5456	-0-	108 1	45555 2	Y	-0-	58
02	45948 X	42218	-0-	-3730	-0-	173 1	42045 2	Y	-0-	58
03	49662 X	45761	-0-	-3901	-0-	207 1	45554 2	Y	-0-	58
04	47280 X	44666	-0-	-2614	-0-	108 1	44338 2	Y	200	258 1
						220 9				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346		
11	4680 X	4475	-0-	-205	-0-	241 1	4234 2	N	-0-	-0-
12	4836 X	4350	-0-	-486	-0-	244 1	4106 2	N	-0-	-0-
01	4836 X	4549	-0-	-287	-0-	226 1	4323 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3971	-0-	3971	-0-	217 1	3754 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4281	-0-	4281	-0-	218 1	4063 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4107	-0-	4107	-0-	12359	212 1	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344		
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	9 1	163 2	N	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	N	-0-	-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	7 1	129 2	N	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	N	-0-	-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	9 1	166 2	N	-0-	-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946		
11	5490 X	5066	-0-	-424	-0-	16 1	5050 2	Y	-0-	-0-
12	5673 X	4943	-0-	-730	-0-	26 1	4917 2	Y	-0-	-0-
01	5673 X	5060	-0-	-613	-0-	12 1	5048 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4507	-0-	4507	-0-	18 1	4489 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4948	-0-	4948	-0-	22 1	4926 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4741	-0-	4741	-0-	14196	12 1	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH		WELL #:		608	RRCID ->	198879	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	2716 - 4687				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		304	RRCID ->	198887	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	9226	PERF.	7530 - 9061				
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	-0-	21	1	374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	-0-	23	1	389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	-0-	21	1	393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5021	RRCID ->	199611	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3056 - 4229				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		606	RRCID ->	199613	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	5682 - 6592				
11	3270 X	3007	-0-	-263	-0-	-0-	9	1	2998	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3286 X	3034	-0-	-252	-0-	-0-	16	1	3018	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3255 X	3014	-0-	-241	-0-	-0-	7	1	3007	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2688	-0-	2688	2688	2688	11	1	2677	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2920	-0-	2920	5608	5608	13	1	2907	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2781	-0-	2781	8389	8389	7	1	2774	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON 2		WELL #:		1303	RRCID ->	199618	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	1934 - 2304				
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	135	-0-	135	135	135	7	1	128	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	144	-0-	144	279	279	7	1	137	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	136	-0-	136	415	415	7	1	129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		6010	RRCID ->	199629	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2595 - 4274				
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	-0-	71	1	1190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	-0-	64	1	1212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1176 N	1033	-0-	-143	-0-	-0-	56	1	977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	-0-	61	1	1136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	-0-	58	1	1072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	919	-0-	-131	-0-	49	1	858	2	N	11			155
						12	9							
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	58	1	977	2	N	49			204
						54	9							
01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	51	1	973	2	N	10	152	1	62
						11	9							
02	868 N	847	-0-	-21	-0-	46	1	795	2	N	5			67
						6	9							
03	1085 N	962	-0-	-123	-0-	48	1	895	2	N	17			84
						19	9							
04	990 N	918	-0-	-72	-0-	46	1	850	2	N	20	64	1	40
						22	9							

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190														
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	30	1	530	2	N	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	N	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-			-0-
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879														
11	2070 N	2039	-0-	-31	-0-	110	1	1929	2	N	-0-			-0-
12	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	115	1	1939	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	100	1	1914	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1800	-0-	-104	-0-	98	1	1702	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	102	1	1894	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	98	1	1797	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882														
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	N	-0-			-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	2	N	-0-			-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	N	-0-			-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	48	1	833	2	N	-0-			-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	-0-			-0-
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756														
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	N	-0-			-0-
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	25	1	484	2	N	-0-			-0-
02	560 N	448	-0-	-112	-0-	24	1	424	2	N	-0-			-0-
03	620 N	479	-0-	-141	-0-	24	1	455	2	N	-0-			-0-
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	23	1	426	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356		
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
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	N	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	259 2	N	-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	N	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	258 2	N	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 2	N	-0-	-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	15 1	283 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998		
11	900 N	816	-0-	-84	-0-	44 1	772 2	N	-0-	-0-
12	868 N	760	-0-	-108	-0-	43 1	717 2	N	-0-	-0-
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	40 1	762 2	N	-0-	-0-
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	40 1	698 2	N	-0-	-0-
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	39 1	728 2	N	-0-	-0-
04	780 N	768	-0-	-12	-0-	40 1	728 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994		
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	39 1	691 2	Y	16	84 1
						18 9				
12	806 N	758	-0-	-48	-0-	42 1	701 2	Y	14	
						15 9				
01	806 N	731	-0-	-75	-0-	36 1	682 2	Y	12	39
						13 9				
02	700 N	650	-0-	-50	-0-	35 1	606 2	Y	8	47
						9 9				
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	36 1	676 2	Y	12	59
						13 9				
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	36 1	656 2	Y	13	72
						14 9				

WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412		
11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	169 1	2958 2	N	-0-	37
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	184 1	3088 2	N	-0-	37
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	157 1	2994 2	N	-0-	37
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	151 1	2618 2	N	-0-	37
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	153 1	2848 2	N	3	40
						3 9				
*04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	150 1	2754 2	N	15	55
						17 9				

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684		
11	1170 N	851	-0-	-319	-0-	3 1	848 2	Y	-0-	-0-
12	992 N	862	-0-	-130	-0-	5 1	857 2	Y	-0-	-0-
01	961 N	829	-0-	-132	-0-	2 1	827 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	705	-0-	705	705	3 1	702 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	752	-0-	752	1457	3 1	749 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	706	-0-	706	2163	2 1	704 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538		
11	1680 N	1416	-0-	-264	-0-	76 1	1340 2	N	-0-	-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	95 1	1597 2	N	-0-	-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	82 1	1573 2	N	-0-	-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	75 1	1299 2	N	-0-	-0-
03	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	77 1	1429 2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	79 1	1445 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	4 1	1355 2	Y	-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	7 1	1393 2	Y	-0-
01	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	3 1	1389 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	1253	5 1	1248 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1386	-0-	1386	2639	6 1	1380 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1336	-0-	1336	3975	3 1	1333 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180	
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	65 1	1146 2	N	-0-
12	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	65 1	1096 2	N	-0-
01	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	61 1	1164 2	N	-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	63 1	1086 2	N	-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	65 1	1220 2	N	-0-
*04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	64 1	1168 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092	
11	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	5 1	1721 2	Y	-0-
12	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	9 1	1735 2	Y	-0-
01	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	4 1	1702 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1508	-0-	1508	1508	6 1	1502 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1647	-0-	1647	3155	7 1	1640 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1567	-0-	1567	4722	4 1	1563 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892	
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24 1	418 2	N	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22 1	367 2	N	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	252 2	N	-0-
02	420 N	212	-0-	-208	-0-	12 1	200 2	N	-0-
03	403 N	221	-0-	-182	-0-	11 1	210 2	N	-0-
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	11 1	195 2	N	-0-

BIG CANYON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882	
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	52 1	916 2	N	-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	53 1	896 2	N	-0-
01	930 N	923	-0-	-7	-0-	46 1	877 2	N	-0-
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	45 1	780 2	N	-0-
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	45 1	843 2	N	-0-
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	45 1	829 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																		
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED												CAPACITY						
//CONT.// 748011																		
ALLISON 2003												WELL #: 1102						
RRCID -> 205155												COMPL. DATE 06/18/2004						
TOTAL DEPTH 9500												PERF. 6744 - 8232						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
																		BALANCE
11		30 N	12	-0-	-18	-0-			1	1	11	2	Y	-0-				-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-			1	1	12	2	Y	-0-				-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	-0-	9		1	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	14	-0-	14	-0-	23		1	1	13	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	13	-0-	13	-0-	36		1	1	12	2	Y	-0-				-0-

LONGFELLOW 170												WELL #: 501						
RRCID -> 205281												COMPL. DATE 02/24/1999						
TOTAL DEPTH 13441												PERF. 3830 - 4150						
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

WEST RANCH												WELL #: 6013						
RRCID -> 205367												COMPL. DATE 07/02/2004						
TOTAL DEPTH 9600												PERF. 7368 - 7952						
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-			21	1	366	2	N	-0-				-0-
12		403 N	401	-0-	-2	-0-			23	1	378	2	N	-0-				-0-
01		403 N	393	-0-	-10	-0-			20	1	373	2	N	-0-				-0-
02		364 N	352	-0-	-12	-0-			19	1	333	2	N	-0-				-0-
03		403 N	385	-0-	-18	-0-			20	1	365	2	N	-0-				-0-
04		390 N	369	-0-	-21	-0-			19	1	350	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH												WELL #: 2309A						
RRCID -> 205776												COMPL. DATE 08/24/2004						
TOTAL DEPTH 4900												PERF. 3360 - 4534						
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-			22	1	379	2	N	-0-				-0-
12		403 N	371	-0-	-32	-0-			21	1	350	2	N	-0-				-0-
01		465 N	303	-0-	-162	-0-			15	1	288	2	N	-0-				-0-
02		364 N	349	-0-	-15	-0-			19	1	330	2	N	-0-				-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-			20	1	369	2	N	-0-				-0-
*04		309 N	309	-0-	-0-	-0-			16	1	293	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH												WELL #: 2306						
RRCID -> 205893												COMPL. DATE 10/25/2004						
TOTAL DEPTH 4244												PERF. 3743 - 4064						
11		2550 N	2471	-0-	-79	-0-			133	1	2338	2	N	-0-				-0-
12		2604 N	2511	-0-	-93	-0-			141	1	2370	2	N	-0-				-0-
01		2604 N	2480	-0-	-124	-0-			123	1	2357	2	N	-0-				-0-
02		2296 N	2165	-0-	-131	-0-			118	1	2047	2	N	-0-				-0-
03		2511 N	2414	-0-	-97	-0-			123	1	2291	2	N	-0-				-0-
04		2400 N	2311	-0-	-89	-0-			119	1	2192	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW												WELL #: 4034						
RRCID -> 205895												COMPL. DATE 11/24/2004						
TOTAL DEPTH 4699												PERF. 4605 - 4699						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

WEST RANCH												WELL #: 2205						
RRCID -> 205908												COMPL. DATE 06/23/2007						
TOTAL DEPTH 4403												PERF. 2262 - 4142						
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-			65	1	1132	2	N	-0-				-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-			71	1	1202	2	N	-0-				-0-
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			62	1	1183	2	N	-0-				-0-
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-			60	1	1047	2	N	-0-				-0-
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-			62	1	1161	2	N	-0-				-0-
*04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-			61	1	1113	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	7	1	128	2	N	-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382		
11	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	78	1	1366	2	Y	-0-
12	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-
01	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	73	1	1389	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1299	-0-	1299	1299	71	1	1228	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1426	-0-	1426	2725	73	1	1353	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1368	-0-	1368	4093	71	1	1297	2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224		
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	151	2	N	40
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	6	9	152	2	N	45
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	6	9	139	2	N	45
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	8	1	131	2	N	50
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	9	140	2	N	58
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	9	140	2	N	62
						8	1				
						4	9				

WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115		
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	N	-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	N	-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	27	1	472	2	N	-0-
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	28	1	530	2	N	-0-
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	27	1	501	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520		
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	Y	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	1	1	167	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	182	-0-	182	350	1	1	181	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	174	-0-	174	524	174	2			Y	-0-

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376		
11	900 N	745	-0-	-155	-0-	40	1	705	2	N	-0-
12	930 N	909	-0-	-21	-0-	51	1	858	2	N	-0-
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	46	1	878	2	N	-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	-0-
03	899 N	881	-0-	-18	-0-	45	1	836	2	N	-0-
04	900 N	837	-0-	-63	-0-	43	1	794	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
//CONT.// 71659 700													NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 748011													CAPACITY	
WEST RANCH													WELL #: 2311	
RRCID -> 208596													COMPL. DATE 02/25/2005	
TOTAL DEPTH 4900													PERF. 2192 - 4437	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	181	1	3176	2	N	47	77	1	28
						52	9							
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	187	1	3147	2	N	54			82
						59	9							
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	165	1	3158	2	N	54	94	1	42
						59	9							
02	2800 X	1970	-0-	-830	-0-	107	1	1846	2	N	15			57
						17	9							
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	156	1	2909	2	N	44	73	1	28
						48	9							
04	3000 X	2793	-0-	-207	-0-	142	1	2607	2	N	40			68
						44	9							
WEST RANCH													WELL #: 6023	
RRCID -> 208597													COMPL. DATE 03/30/2005	
TOTAL DEPTH 4996													PERF. 2746 - 4276	
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1748	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	105	1	1765	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1872	-0-	-50	-0-	93	1	1779	2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	91	1	1584	2	N	-0-			-0-
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	95	1	1767	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1785	-0-	-15	-0-	92	1	1693	2	N	-0-			-0-
ALLISON													WELL #: 2104	
RRCID -> 208766													COMPL. DATE 03/30/2005	
TOTAL DEPTH 6192													PERF. 4412 - 6126	
11	1830 N	1563	-0-	-267	-0-	84	1	1479	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1713	-0-	-178	-0-	96	1	1617	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1558	-0-	-333	-0-	78	1	1480	2	N	-0-			-0-
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	86	1	1497	2	N	-0-			-0-
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	N	-0-			-0-
*04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	92	1	1689	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH													WELL #: 6024	
RRCID -> 209428													COMPL. DATE 09/10/2006	
TOTAL DEPTH 4620													PERF. 3446 - 4188	
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	60	1	1056	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	64	1	1078	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	478	-0-	-700	-0-	24	1	454	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	329	-0-	-707	-0-	18	1	311	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	339	-0-	-808	-0-	17	1	322	2	N	-0-			-0-
04	450 N	329	-0-	-121	-0-	17	1	312	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH													WELL #: 2209	
RRCID -> 209628													COMPL. DATE 04/30/2005	
TOTAL DEPTH 4337													PERF. 3038 - 4073	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH													WELL #: 3305	
RRCID -> 209696													COMPL. DATE 04/27/2005	
TOTAL DEPTH 9185													PERF. 6157 - 7392	
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	29	1	516	2	N	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	N	-0-			-0-
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	30	1	568	2	N	-0-			-0-
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	27	1	459	2	N	-0-			-0-
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	31	1	583	2	N	-0-			-0-
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	29	1	539	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011															
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

ALLISON				WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511							
11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	93	1	1633	2	N	-0-				-0-	
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	101	1	1703	2	N	-0-				-0-	
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	86	1	1644	2	N	-0-				-0-	
02	1624	N	1509	-0-	-115	-0-	82	1	1427	2	N	-0-				-0-	
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	87	1	1624	2	N	-0-				-0-	
04	1680	N	1230	-0-	-450	-0-	64	1	1166	2	N	-0-				-0-	

LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108							
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	34	1	603	2	N	-0-				-0-	
12	744	N	621	-0-	-123	-0-	35	1	586	2	N	-0-				-0-	
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	2	N	-0-				-0-	
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	25	1	439	2	N	-0-				-0-	
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-	
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				-0-	

LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047							
11	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	150	1	2630	2	N	-0-				-0-	
12	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	159	1	2682	2	N	-0-				-0-	
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	147	1	2811	2	N	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	4065	-0-	4065	4065	222	1	3843	2	N	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	2953	-0-	2953	7018	150	1	2803	2	N	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	2812	-0-	2812	9830	145	1	2667	2	N	-0-				-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110							
11	840	N	723	-0-	-117	-0-	39	1	684	2	N	-0-				-0-	
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	40	1	681	2	N	-0-				-0-	
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	33	1	636	2	N	-0-				-0-	
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	33	1	574	2	N	-0-				-0-	
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	33	1	606	2	N	-0-				-0-	
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	31	1	565	2	N	-0-				-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774							
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-	
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-	
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-	
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-	
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-				-0-	
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-				-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470							
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	66	1	1165	2	N	-0-				-0-	
12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	69	1	1159	2	N	-0-				-0-	
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	61	1	1165	2	N	-0-				-0-	
02	1148	N	1100	-0-	-48	-0-	60	1	1040	2	N	-0-				-0-	
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	62	1	1154	2	N	-0-				-0-	
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	60	1	1104	2	N	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	59 1	1035 2	N	-0-		-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	49 1	816 2	N	-0-		-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	64 1	1225 2	N	-0-		-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	56 1	964 2	N	-0-		-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	57 1	1066 2	N	-0-		-0-
*04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	52 1	956 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562			
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	3 1	848 2	Y	-0-		-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	4 1	796 2	Y	-0-		-0-
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	2 1	766 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	682	-0-	682	682	3 1	679 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	764	-0-	764	1446	3 1	761 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	753	-0-	753	2199	2 1	751 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822			
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	51 1	888 2	Y	-0-		-0-
12	992 N	960	-0-	-32	-0-	54 1	906 2	Y	-0-		-0-
01	992 N	949	-0-	-43	-0-	47 1	902 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	728	-0-	728	728	40 1	688 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1049	-0-	1049	1777	53 1	996 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1027	-0-	1027	2804	53 1	974 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885			
11	3210 X	3079	-0-	-131	-0-	166 1	2913 2	N	-0-		-0-
12	3317 X	3119	-0-	-198	-0-	175 1	2944 2	N	-0-		-0-
01	3317 X	3035	-0-	-282	-0-	151 1	2884 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2705	-0-	2705	2705	148 1	2557 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2938	-0-	2938	5643	150 1	2788 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2846	-0-	2846	8489	147 1	2699 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320			
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25 1	437 2	N	-0-		-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29 1	494 2	N	-0-		-0-
01	558 N	225	-0-	-333	-0-	11 1	214 2	N	-0-		-0-
02	420 N	167	-0-	-253	-0-	9 1	158 2	N	-0-		-0-
03	527 N	171	-0-	-356	-0-	9 1	162 2	N	-0-		-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	10 1	183 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322			
11	1710 N	1375	-0-	-335	-0-	4 1	1371 2	Y	-0-		-0-
12	1736 N	1231	-0-	-505	-0-	6 1	1225 2	Y	-0-		-0-
01	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	3 1	1381 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1135	-0-	1135	1135	5 1	1130 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2356	6 1	1215 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1080	-0-	1080	3436	3 1	1077 2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103			
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
11	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	88 1	1549 2	N	-0-	-0-
12	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	95 1	1595 2	N	-0-	-0-
01	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	82 1	1568 2	N	-0-	-0-
02	1540	N	1479	-0-	-61	-0-	81 1	1398 2	N	-0-	-0-
03	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	83 1	1546 2	N	-0-	-0-
04	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	78 1	1436 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420			
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29 1	500 2	N	-0-	-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	30 1	502 2	N	-0-	-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	27 1	506 2	N	-0-	-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	26 1	447 2	N	-0-	-0-
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	25 1	458 2	N	-0-	-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	26 1	471 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970			
11	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	58 1	1014 2	N	-0-	-0-
12	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	57 1	956 2	N	-0-	-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	57 1	1089 2	N	-0-	-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	56 1	969 2	N	-0-	-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58 1	1075 2	N	-0-	-0-
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	57 1	1044 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018			
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	52 1	919 2	N	-0-	-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	52 1	872 2	N	-0-	-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47 1	894 2	N	-0-	-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	46 1	802 2	N	-0-	-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47 1	884 2	N	-0-	-0-
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	47 1	859 2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980			
11	4050	X	3498	-0-	-552	-0-	11 1	3487 2	Y	-0-	-0-
12	3906	X	3439	-0-	-467	-0-	18 1	3421 2	Y	-0-	-0-
01	3906	X	3436	-0-	-470	-0-	8 1	3428 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2993	-0-	2993	2993	12 1	2981 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3378	-0-	3378	6371	15 1	3363 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3260	-0-	3260	9631	8 1	3252 2	Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158			
11	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	5 1	1619 2	N	-0-	-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	9 1	1740 2	N	-0-	-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	4 1	1708 2	N	-0-	-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	6 1	1528 2	N	-0-	-0-
03	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	8 1	1716 2	N	-0-	-0-
04	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	4 1	1590 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928			
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	1 1	436 2	N	-0-	-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	2 1	426 2	N	-0-	-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1 1	405 2	N	-0-	-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2 1	368 2	N	-0-	-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1 1	254 2	N	-0-	-0-
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2 1	890 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230													
11	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	88	1	1541	2	N	-0-	-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	93	1	1568	2	N	-0-	-0-
01	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	78	1	1491	2	N	-0-	-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1535	2	N	-0-	-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	103	1	1922	2	N	-0-	-0-
*04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	102	1	1874	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798													
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-	-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-	-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	2	N	-0-	-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-	-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960													
11	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	130	1	2288	2	N	-0-	-0-
12	2542	N	1950	-0-	-592	-0-	109	1	1841	2	N	-0-	-0-
01	2542	N	1098	-0-	-1444	-0-	55	1	1043	2	N	-0-	-0-
02	2268	N	1265	-0-	-1003	-0-	69	1	1196	2	N	-0-	-0-
03	1953	N	1394	-0-	-559	-0-	71	1	1323	2	N	-0-	-0-
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1246	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060													
11	1140	N	918	-0-	-222	-0-	3	1	915	2	Y	-0-	-0-
12	1116	N	881	-0-	-235	-0-	5	1	876	2	Y	-0-	-0-
01	1023	N	936	-0-	-87	-0-	2	1	934	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	816	-0-	816	816	3	1	813	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	853	-0-	853	1669	4	1	849	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	813	-0-	813	2482	2	1	811	2	Y	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300													
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-	-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	N	-0-	-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-	-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-	-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	N	-0-	-0-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905													
11	4710	X	3579	-0-	-1131	-0-	11	1	3568	2	N	-0-	-0-
12	4867	X	3479	-0-	-1388	-0-	18	1	3461	2	N	-0-	-0-
01	4557	X	3345	-0-	-1212	-0-	8	1	3337	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2667	-0-	2667	2667	11	1	2656	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2745	-0-	2745	5412	12	1	2733	2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2485	-0-	2485	7897	6	1	2479	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	154 1	2695 2	N	-0-			-0-
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	163 1	2744 2	N	-0-			-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	143 1	2737 2	N	-0-			-0-
02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	139 1	2401 2	N	-0-			-0-
03	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	142 1	2644 2	N	-0-			-0-
*04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	137 1	2510 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774				
11	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	9 1	2798 2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2879	-0-	-97	-0-	15 1	2864 2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2653	-0-	-323	-0-	6 1	2647 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	10 1	2393 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2628	-0-	2628	5031	12 1	2616 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2511	-0-	2511	7542	6 1	2505 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704				
11	61920 X	60547	-0-	-1373	-0-	185 1	60362 2	N	-0-			-0-
12	63612 X	61864	-0-	-1748	-0-	324 1	61540 2	N	-0-			-0-
01	62496 X	61564	-0-	-932	-0-	146 1	61418 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	55317	-0-	55317	55317	226 1	55091 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	61259	-0-	61259	116576	277 1	60982 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	59188	-0-	59188	175764	144 1	59044 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200				
11	1500 N	1209	-0-	-291	-0-	65 1	1144 2	N	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	74 1	1245 2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	59 1	1126 2	N	-0-			-0-
02	1120 N	1092	-0-	-28	-0-	60 1	1032 2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	62 1	1152 2	N	-0-			-0-
*04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	59 1	1092 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809				
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	167 1	2923 2	N	-0-			-0-
12	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	182 1	3067 2	N	-0-			-0-
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	156 1	2970 2	N	-0-			-0-
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	151 1	2614 2	N	-0-			-0-
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	155 1	2889 2	N	-0-			-0-
*04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	149 1	2728 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557				
11	4530 X	4525	-0-	-5	-0-	244 1	4281 2	N	-0-			-0-
12	4681 X	4580	-0-	-101	-0-	257 1	4323 2	N	-0-			-0-
01	4681 X	4547	-0-	-134	-0-	226 1	4321 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4181	-0-	4181	4181	228 1	3953 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4512	-0-	4512	8693	230 1	4282 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4322	-0-	4322	13015	223 1	4099 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686				
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	30 1	520 2	N	-0-			-0-
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	32 1	531 2	N	-0-			-0-
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	28 1	526 2	N	-0-			-0-
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	26 1	449 2	N	-0-			-0-
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	27 1	495 2	N	-0-			-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	26 1	484 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700				
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
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 1	251 2	N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1 1	252 2	N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	1 1	244 2	N	-0-			-0-
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	1 1	161 2	N	-0-			-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	1 1	206 2	N	-0-			-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	1 1	213 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092				
11	4710 X	4681	-0-	-29	-0-	253 1	4428 2	N	-0-			-0-
12	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	272 1	4574 2	N	-0-			-0-
01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	240 1	4578 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4651	-0-	4651	4651	254 1	4397 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5013	-0-	5013	9664	255 1	4758 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4748	-0-	4748	14412	245 1	4503 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925				
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	6 1	101 2	N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	6 1	103 2	N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	5 1	102 2	N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	5 1	91 2	N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	6 1	104 2	N	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745				
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	1 1	360 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	2 1	365 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	1 1	352 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	303	-0-	303	303	1 1	302 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	322	-0-	322	625	1 1	321 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	299	-0-	299	924	1 1	298 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766				
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854				
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	13 1	221 2	N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	13 1	226 2	N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	12 1	220 2	N	-0-			-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	11 1	187 2	N	-0-			-0-
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	11 1	206 2	N	-0-			-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	10 1	191 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4740 X	4614	-0-	-126	-0-	14 1	4600 2	Y	-0-	-0-	
12	4619 X	4517	-0-	-102	-0-	24 1	4493 2	Y	-0-	-0-	
01	4526 X	3335	-0-	-1191	-0-	8 1	3327 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2881	-0-	2881	2881	12 1	2869 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	3217	-0-	3217	6098	15 1	3202 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	3055	-0-	3055	9153	7 1	3048 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092			
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	98	-0-	98	98	5 1	93 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	113	-0-	113	211	6 1	107 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	89	-0-	89	300	5 1	84 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363			
11	1560 N	781	-0-	-779	-0-	42 1	739 2	N	-0-	-0-	
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	46 1	768 2	N	-0-	-0-	
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	39 1	746 2	N	-0-	-0-	
02	728 N	718	-0-	-10	-0-	39 1	679 2	N	-0-	-0-	
03	806 N	735	-0-	-71	-0-	37 1	698 2	N	-0-	-0-	
04	750 N	719	-0-	-31	-0-	37 1	682 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962			
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	7 1	126 2	N	-0-	-0-	
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	8 1	134 2	N	-0-	-0-	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	N	-0-	-0-	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 2	N	-0-	-0-	
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	N	-0-	-0-	
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630			
11	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	83 1	1463 2	N	-0-	-0-	
12	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	90 1	1509 2	N	-0-	-0-	
01	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	82 1	1556 2	N	-0-	-0-	
02	1456 N	1443	-0-	-13	-0-	79 1	1364 2	N	-0-	-0-	
03	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	82 1	1526 2	N	-0-	-0-	
04	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	80 1	1472 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375			
11	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	70 1	1230 2	N	-0-	-0-	
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	73 1	1229 2	N	-0-	-0-	
01	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	65 1	1236 2	N	-0-	-0-	
02	1204 N	1094	-0-	-110	-0-	60 1	1034 2	N	-0-	-0-	
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	71 1	1323 2	N	-0-	-0-	
*04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	69 1	1275 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742			
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	13 1	220 2	N	-0-	-0-	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21 1	356 2	N	-0-	-0-	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	N	-0-	-0-	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 2	N	-0-	-0-	
03	372 N	244	-0-	-128	-0-	12 1	232 2	N	-0-	-0-	
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	9 1	173 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	13 1	224 2	N	-0-		-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	13 1	218 2	N	-0-		-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	12 1	237 2	N	-0-		-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	12 1	206 2	N	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	N	-0-		-0-
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	10 1	179 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390			
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38 1	674 2	N	-0-		-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	40 1	665 2	N	-0-		-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	48 1	916 2	N	-0-		-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41 1	717 2	N	-0-		-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	40 1	753 2	N	-0-		-0-
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	39 1	711 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902			
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	1 1	235 2	Y	-0-		-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	1 1	233 2	Y	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1 1	248 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	210	1 1	209 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	211	-0-	211	421	1 1	210 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	194	-0-	194	615	194 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180			
11	5910 X	5152	-0-	-758	-0-	16 1	5136 2	Y	-0-		-0-
12	5952 X	5067	-0-	-885	-0-	27 1	5040 2	Y	-0-		-0-
01	5797 X	5068	-0-	-729	-0-	12 1	5056 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4407	-0-	4407	4407	18 1	4389 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4905	-0-	4905	9312	22 1	4883 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4432	-0-	4432	13744	11 1	4421 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560			
11	5190 X	4175	-0-	-1015	-0-	13 1	4162 2	Y	-0-		-0-
12	5146 X	4095	-0-	-1051	-0-	21 1	4074 2	Y	-0-		-0-
01	5084 X	4169	-0-	-915	-0-	10 1	4159 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3666	-0-	3666	3666	15 1	3651 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3927	-0-	3927	7593	18 1	3909 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3683	-0-	3683	11276	9 1	3674 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718			
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	88 1	1537 2	N	-0-		-0-
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	87 1	1461 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1228	-0-	-446	-0-	61 1	1167 2	N	-0-		-0-
02	1512 N	1415	-0-	-97	-0-	77 1	1338 2	N	-0-		-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	82 1	1518 2	N	-0-		-0-
*04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	78 1	1429 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616			
11	1500 N	1273	-0-	-227	-0-	69 1	1204 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1151	-0-	-244	-0-	65 1	1086 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54 1	1031 2	N	-0-		-0-
02	1176 N	880	-0-	-296	-0-	48 1	832 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	845	-0-	-302	-0-	43 1	802 2	N	-0-		-0-
04	1050 N	706	-0-	-344	-0-	36 1	670 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454	
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
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	44 1	771 2	N	-0-
12	868 N	851	-0-	-17	-0-	48 1	803 2	N	-0-
01	837 N	836	-0-	-1	-0-	42 1	794 2	N	-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	41 1	718 2	N	-0-
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	42 1	786 2	N	-0-
04	810 N	794	-0-	-16	-0-	41 1	753 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790	
11	3960 X	3718	-0-	-242	-0-	201 1	3517 2	Y	-0-
12	4030 X	3766	-0-	-264	-0-	211 1	3555 2	Y	-0-
01	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	186 1	3546 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	3257	-0-	3257	3257	178 1	3079 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	3619	-0-	3619	6876	184 1	3435 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	3431	-0-	3431	10307	177 1	3254 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996	
11	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	80 1	1400 2	N	-0-
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	98 1	1643 2	N	-0-
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	81 1	1545 2	N	-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	79 1	1368 2	N	-0-
03	1736 N	1465	-0-	-271	-0-	75 1	1390 2	N	-0-
04	1560 N	1401	-0-	-159	-0-	72 1	1329 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108	
11	2070 N	1988	-0-	-82	-0-	107 1	1881 2	N	-0-
12	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	118 1	1985 2	N	-0-
01	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	102 1	1953 2	N	-0-
02	1848 N	799	-0-	-1049	-0-	44 1	755 2	N	-0-
03	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	104 1	1937 2	N	-0-
04	1980 N	1819	-0-	-161	-0-	94 1	1725 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372	
11	5730 X	4926	-0-	-804	-0-	15 1	4911 2	Y	-0-
12	5766 X	4676	-0-	-1090	-0-	24 1	4652 2	Y	-0-
01	5766 X	4895	-0-	-871	-0-	12 1	4883 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	4192	-0-	4192	4192	17 1	4175 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	4559	-0-	4559	8751	21 1	4538 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	4319	-0-	4319	13070	10 1	4309 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410	
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	30 1	531 2	N	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	34 1	570 2	N	-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29 1	562 2	N	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29 1	504 2	N	-0-
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	29 1	549 2	N	-0-
04	570 N	341	-0-	-229	-0-	18 1	323 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330													
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
11	5010 X	4620	-0-	-390	-0-	248	1 4344 2	28 9	N	25			58
12	5115 X	5060	-0-	-55	-0-	283	1 4758 2	19 9	N	17			75
01	5022 X	4941	-0-	-81	-0-	245	1 4677 2	19 9	N	17			92
02	DLQ G-10	4427	-0-	4427	4427	241	1 4172 2	14 9	N	13			105
03	DLQ G-10	4769	-0-	4769	9196	242	1 4499 2	28 9	N	25			130
04	DLQ G-10	4641	-0-	4641	13837	239	1 4388 2	14 9	N	13			143
ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245													
11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	52	1 920 2		N	-0-			-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1 980 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	974	-0-	-49	-0-	48	1 926 2		N	-0-			-0-
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	48	1 838 2		N	-0-			-0-
03	1023 N	943	-0-	-80	-0-	48	1 895 2		N	-0-			-0-
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	48	1 876 2		N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444													
11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	143	1 2516 2		N	-0-			-0-
12	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	156	1 2627 2		N	-0-			-0-
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	129	1 2463 2		N	-0-			-0-
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	123	1 2132 2		N	-0-			-0-
03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	127	1 2362 2		N	-0-			-0-
*04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	120	1 2196 2		N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238													
11	3270 X	1895	-0-	-1375	-0-	6	1 1889 2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	2904	-0-	-382	-0-	15	1 2889 2		Y	-0-			-0-
01	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	7	1 2874 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	11	1 2581 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2869	-0-	2869	5461	13	1 2856 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2814	-0-	2814	8275	7	1 2807 2		Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273													
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	22	1 387 2		N	-0-			-0-
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	21	1 347 2		N	-0-			-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	21	1 397 2		N	-0-			-0-
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	19	1 323 2		N	-0-			-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	17	1 325 2		N	-0-			-0-
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	18	1 339 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
11		150 N	141	-0-	-9	-0-		8 1	133 2	N	-0-			-0-
12		155 N	115	-0-	-40	-0-		6 1	109 2	N	-0-			-0-
01		155 N	135	-0-	-20	-0-		7 1	128 2	N	-0-			-0-
02		140 N	123	-0-	-17	-0-		7 1	116 2	N	-0-			-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-		7 1	127 2	N	-0-			-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-		6 1	107 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220														
11		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		111 1	1945 2	N	36			93
								40 9						
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		112 1	1879 2	N	25			118
								28 9						
01		2263 N	1815	-0-	-448	-0-		90 1	1725 2	N	-0-	85 1		33
02		1960 N	1629	-0-	-331	-0-		89 1	1536 2	N	4			37
								4 9						
03		2015 N	1901	-0-	-114	-0-		97 1	1801 2	N	3			40
								3 9						
*04		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		119 1	2193 2	N	45			85
								50 9						

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672														
11		3870 X	3450	-0-	-420	-0-		186 1	3264 2	N	-0-			-0-
12		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-		221 1	3722 2	N	-0-			-0-
01		3906 X	3811	-0-	-95	-0-		190 1	3621 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3331	-0-	3331	3331		182 1	3149 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3676	-0-	3676	7007		187 1	3489 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3522	-0-	3522	10529		182 1	3340 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240														
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-		29 1	514 2	N	-0-			-0-
12		558 N	483	-0-	-75	-0-		27 1	456 2	N	-0-			-0-
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-		28 1	532 2	N	-0-			-0-
02		504 N	472	-0-	-32	-0-		26 1	446 2	N	-0-			-0-
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-		26 1	479 2	N	-0-			-0-
04		540 N	527	-0-	-13	-0-		27 1	500 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486														
11		2670 X	2371	-0-	-299	-0-		7 1	2364 2	Y	-0-			-0-
12		2697 X	2375	-0-	-322	-0-		12 1	2363 2	Y	-0-			-0-
01		2697 X	2461	-0-	-236	-0-		6 1	2455 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2171	-0-	2171	2171		9 1	2162 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2386	-0-	2386	4557		11 1	2375 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2260	-0-	2260	6817		5 1	2255 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120														
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-		22 1	391 2	N	-0-			-0-
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-		27 1	446 2	N	-0-			-0-
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-		23 1	441 2	N	-0-			-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-		22 1	382 2	N	-0-			-0-
03		465 N	423	-0-	-42	-0-		22 1	401 2	N	-0-			-0-
04		450 N	381	-0-	-69	-0-		20 1	361 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	77 1	1347 2	N	-0-	-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	77 1	1289 2	N	-0-	-0-
01	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	65 1	1239 2	N	-0-	-0-
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	63 1	1093 2	N	-0-	-0-
03	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	65 1	1207 2	N	-0-	-0-
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	62 1	1139 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834			
11	4110	X	3402	-0-	-708	-0-	10 1	3392 2	Y	-0-	-0-
12	4185	X	3104	-0-	-1081	-0-	16 1	3088 2	Y	-0-	-0-
01	4185	X	3501	-0-	-684	-0-	8 1	3493 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2909	-0-	2909	2909	12 1	2897 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3162	-0-	3162	6071	14 1	3148 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2865	-0-	2865	8936	7 1	2858 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815			
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	8 1	2670 2	N	-0-	-0-
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13 1	2535 2	N	-0-	-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	6 1	2626 2	N	-0-	-0-
02	2492	N	2158	-0-	-334	-0-	9 1	2149 2	N	-0-	-0-
03	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	11 1	2323 2	N	-0-	-0-
04	2550	N	2251	-0-	-299	-0-	5 1	2246 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000			
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	4 1	1220 2	Y	-0-	-0-
12	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	6 1	1178 2	Y	-0-	-0-
01	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	3 1	1118 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1030	-0-	1030	1030	4 1	1026 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	2134	5 1	1099 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	3177	3 1	1040 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940			
11	3870	X	2932	-0-	-938	-0-	9 1	2923 2	Y	-0-	-0-
12	3751	X	2803	-0-	-948	-0-	15 1	2788 2	Y	-0-	-0-
01	3596	X	3087	-0-	-509	-0-	7 1	3080 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2533	-0-	2533	2533	10 1	2523 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2637	-0-	2637	5170	12 1	2625 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2505	-0-	2505	7675	6 1	2499 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442			
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	31 1	551 2	N	-0-	-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42 1	710 2	N	-0-	-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42 1	801 2	N	-0-	-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33 1	575 2	N	-0-	-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	35 1	661 2	N	-0-	-0-
04	810	N	652	-0-	-158	-0-	34 1	618 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346			
11	5820	X	5133	-0-	-687	-0-	16 1	5117 2	Y	-0-	-0-
12	5983	X	5064	-0-	-919	-0-	27 1	5037 2	Y	-0-	-0-
01	5983	X	5064	-0-	-919	-0-	12 1	5052 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4491	-0-	4491	4491	18 1	4473 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	5117	-0-	5117	9608	23 1	5094 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4786	-0-	4786	14394	12 1	4774 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 5036	RRCID ->	227195	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5356 - 5790			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		3780 X	3330	-0-	-450	-0-	10	1	3320	2	Y	-0-			-0-
12		3906 X	3196	-0-	-710	-0-	17	1	3179	2	Y	-0-			-0-
01		3906 X	3420	-0-	-486	-0-	8	1	3412	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2941	-0-	2941	2941	12	1	2929	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	6115	14	1	3160	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2978	-0-	2978	9093	7	1	2971	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5046	RRCID ->	227199	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4998 - 5366			
11		4890 X	4184	-0-	-706	-0-	13	1	4171	2	Y	-0-			-0-
12		4991 X	3809	-0-	-1182	-0-	20	1	3789	2	Y	-0-			-0-
01		4929 X	4191	-0-	-738	-0-	10	1	4181	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3582	-0-	3582	3582	15	1	3567	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3884	-0-	3884	7466	18	1	3866	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3612	-0-	3612	11078	9	1	3603	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3310	RRCID ->	227205	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6140 - 6160			
11		5340 X	5024	-0-	-316	-0-	271	1	4753	2	N	-0-			-0-
12		5456 X	5146	-0-	-310	-0-	289	1	4857	2	N	-0-			-0-
01		5363 X	5029	-0-	-334	-0-	250	1	4779	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4482	-0-	4482	4482	245	1	4237	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4862	-0-	4862	9344	248	1	4614	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4630	-0-	4630	13974	239	1	4391	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3309	RRCID ->	227206	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5634 - 6660			
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-			-0-
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	-0-			-0-
01		899 N	845	-0-	-54	-0-	42	1	803	2	N	-0-			-0-
02		812 N	788	-0-	-24	-0-	43	1	745	2	N	-0-			-0-
03		899 N	866	-0-	-33	-0-	44	1	822	2	N	-0-			-0-
*04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3112	RRCID ->	227228	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5143 - 5264			
11		3030 X	2855	-0-	-175	-0-	154	1	2701	2	N	-0-			-0-
12		3131 X	2823	-0-	-308	-0-	158	1	2665	2	N	-0-			-0-
01		3131 X	2586	-0-	-545	-0-	129	1	2457	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2239	-0-	2239	2239	122	1	2117	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2719	-0-	2719	4958	139	1	2580	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2345	-0-	2345	7303	121	1	2224	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3208	RRCID ->	227389	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6638 - 7172			
11		3090 X	2858	-0-	-232	-0-	154	1	2704	2	N	-0-			-0-
12		3100 X	2918	-0-	-182	-0-	164	1	2754	2	N	-0-			-0-
01		3069 X	2868	-0-	-201	-0-	143	1	2725	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2584	-0-	2584	2584	141	1	2443	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2807	-0-	2807	5391	143	1	2664	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2671	-0-	2671	8062	138	1	2533	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3408	RRCID ->	227394	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6988 - 7150			
11		4170 X	3900	-0-	-270	-0-	210	1	3690	2	N	-0-			-0-
12		4247 X	3987	-0-	-260	-0-	224	1	3763	2	N	-0-			-0-
01		4247 X	3865	-0-	-382	-0-	192	1	3673	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3420	-0-	3420	3420	187	1	3233	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3822	-0-	3822	7242	195	1	3627	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3563	-0-	3563	10805	184	1	3379	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6112 - 6252					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	3930 X	3345	-0-	-585	-0-	10	1	3335	2	Y	-0-				-0-
12	3875 X	3435	-0-	-440	-0-	18	1	3417	2	Y	-0-				-0-
01	3844 X	3477	-0-	-367	-0-	8	1	3469	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3046	-0-	3046	3046	12	1	3034	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3269	-0-	3269	6315	15	1	3254	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	3131	-0-	3131	9446	8	1	3123	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 5375 - 5916					
11	3750 X	2893	-0-	-857	-0-	9	1	2884	2	Y	-0-				-0-
12	3503 X	2744	-0-	-759	-0-	14	1	2730	2	Y	-0-				-0-
01	3379 X	2971	-0-	-408	-0-	7	1	2964	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2466	-0-	2466	2466	10	1	2456	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2626	-0-	2626	5092	12	1	2614	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2557	-0-	2557	7649	6	1	2551	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 3541 - 4568					
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-				-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-				-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-				-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	9	1	159	2	N	-0-				-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-				-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3240 - 3750					
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	121	1	2122	2	N	-0-				97
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	N	-0-				97
01	2294 N	2096	-0-	-198	-0-	104	1	1992	2	N	-0-				97
02	2100 N	1867	-0-	-233	-0-	102	1	1765	2	N	-0-				97
03	2263 N	1985	-0-	-278	-0-	101	1	1884	2	N	-0-				97
*04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	103	1	1896	2	N	112	166	1		43
						123	9								

WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 6266 - 7050					
11	5820 X	5220	-0-	-600	-0-	282	1	4938	2	N	-0-				-0-
12	5797 X	5379	-0-	-418	-0-	302	1	5077	2	N	-0-				-0-
01	5704 X	5390	-0-	-314	-0-	268	1	5122	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	4449	-0-	4449	4449	243	1	4206	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	4899	-0-	4899	9348	250	1	4649	2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	4727	-0-	4727	14075	244	1	4483	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7100 - 7992					
11	720 N	672	-0-	-48	-0-	36	1	636	2	N	-0-				-0-
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	39	1	653	2	N	-0-				-0-
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	33	1	638	2	N	-0-				-0-
02	616 N	598	-0-	-18	-0-	33	1	565	2	N	-0-				-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	2	N	-0-				-0-
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW STATE		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	68 1	1198 2	N	-0-	-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	75 1	1265 2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	63 1	1195 2	N	-0-	-0-
02	1176 N	1154	-0-	-22	-0-	63 1	1091 2	N	-0-	-0-
03	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	64 1	1201 2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	63 1	1156 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650		
11	2160 N	2062	-0-	-98	-0-	111 1	1951 2	N	-0-	-0-
12	2232 N	2106	-0-	-126	-0-	118 1	1988 2	N	-0-	-0-
01	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	104 1	1980 2	N	-0-	-0-
02	1932 N	1866	-0-	-66	-0-	102 1	1764 2	N	-0-	-0-
03	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	105 1	1955 2	N	-0-	-0-
04	2010 N	1970	-0-	-40	-0-	102 1	1868 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525		
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31 1	538 2	N	-0-	-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28 1	467 2	N	-0-	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23 1	445 2	N	-0-	-0-
02	532 N	374	-0-	-158	-0-	20 1	354 2	N	-0-	-0-
03	496 N	405	-0-	-91	-0-	21 1	384 2	N	-0-	-0-
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	21 1	391 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818		
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	77 1	1348 2	N	-0-	-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	85 1	1425 2	N	-0-	-0-
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	79 1	1508 2	N	-0-	-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	83 1	1443 2	N	-0-	-0-
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	94 1	1757 2	N	-0-	-0-
*04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	78 1	1425 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290		
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 2	N	-0-	-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 2	N	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 2	N	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-	-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	N	-0-	-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618		
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	30 1	534 2	N	-0-	-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	31 1	529 2	N	-0-	-0-
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	29 1	544 2	N	-0-	-0-
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	28 1	490 2	N	-0-	-0-
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	27 1	507 2	N	-0-	-0-
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	29 1	524 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875		
11	5280 X	4959	-0-	-321	-0-	15 1	4944 2	Y	-0-	-0-
12	5394 X	5082	-0-	-312	-0-	27 1	5055 2	Y	-0-	-0-
01	5363 X	5080	-0-	-283	-0-	12 1	5068 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4474	-0-	4474	4474	18 1	4456 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4923	-0-	4923	9397	22 1	4901 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4699	-0-	4699	14096	11 1	4688 2	Y	-0-	-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4170 X	3553	-0-	-617	-0-	11 1	3542 2	Y	-0-		-0-
12		4185 X	3353	-0-	-832	-0-	18 1	3335 2	Y	-0-		-0-
01		4185 X	3640	-0-	-545	-0-	9 1	3631 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3429	-0-	3429	3429	14 1	3415 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3375	-0-	3375	6804	15 1	3360 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3135	-0-	3135	9939	8 1	3127 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216												
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	52 1	911 2	N	-0-		-0-
12		1023 N	992	-0-	-31	-0-	56 1	936 2	N	-0-		-0-
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	48 1	915 2	N	-0-		-0-
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	49 1	854 2	N	2		2
							2 9					
03		992 N	965	-0-	-27	-0-	49 1	913 2	N	3		5
							3 9					
04		930 N	911	-0-	-19	-0-	47 1	864 2	N	-0-		5

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210												
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	4 1	70 2	N	-0-		-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 2	N	-0-		-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-		-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-		-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	N	-0-		-0-
*04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162												
11		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	159 1	6079 2	Y	-0-		-0-
12		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	171 1	6100 2	Y	-0-		-0-
01		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	138 1	6081 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5569	-0-	5569	5569	137 1	5432 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	6133	-0-	6133	11702	141 1	5992 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	5878	-0-	5878	17580	128 1	5750 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050												
11		3180 X	3152	-0-	-28	-0-	170 1	2982 2	N	-0-		-0-
12		3255 X	3197	-0-	-58	-0-	179 1	3018 2	N	-0-		-0-
01		3255 X	3207	-0-	-48	-0-	160 1	3047 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2905	-0-	2905	2905	159 1	2746 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3219	-0-	3219	6124	164 1	3055 2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3103	-0-	3103	9227	160 1	2943 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628												
11		9270 X	8665	-0-	-605	-0-	67 1	8585 2	Y	12		60
							13 9					
12		9207 X	8585	-0-	-622	-0-	87 1	8476 2	Y	20		80
							22 9					
01		9207 X	8742	-0-	-465	-0-	59 1	8664 2	Y	17	67 1	30
							19 9					
02	DLQ	G-10	7264	-0-	7264	7264	65 1	7180 2	Y	17		47
							19 9					
03	DLQ	G-10	8366	-0-	8366	15630	74 1	8266 2	Y	24	61 1	10
							26 9					
04	DLQ	G-10	7997	-0-	7997	23627	52 1	7937 2	Y	7		17
							8 9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788							
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
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	47	1	5797	2	Y	-0-			-0-
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	60	1	5603	2	Y	-0-			-0-
01	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	41	1	5544	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4696	-0-	4696	4696	45	1	4651	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	5218	-0-	5218	9914	49	1	5169	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4868	-0-	4868	14782	38	1	4830	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044							
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	31	1	539	2	N	-0-			-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	35	1	582	2	N	-0-			-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	29	1	557	2	N	-0-			-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-			-0-
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	29	1	546	2	N	-0-			-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	28	1	509	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794							
11	3930	X	3444	-0-	-486	-0-	186	1	3258	2	Y	-0-			-0-
12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	226	1	3796	2	Y	-0-			-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	191	1	3637	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3131	-0-	3131	3131	171	1	2960	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3376	-0-	3376	6507	172	1	3204	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3161	-0-	3161	9668	163	1	2998	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515							
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	122	1	4780	2	Y	-0-			-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	137	1	4835	2	Y	-0-			-0-
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	113	1	4781	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	4372	116	1	4256	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4776	-0-	4776	9148	119	1	4657	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4513	-0-	4513	13661	110	1	4403	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020							
11	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	87	1	1530	2	N	-0-			-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	93	1	1565	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	81	1	1549	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1468	-0-	-44	-0-	80	1	1388	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	79	1	1472	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	78	1	1423	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596							
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	65	1	1138	2	N	-0-			-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	71	1	1195	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	62	1	1179	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1044	-0-	-76	-0-	57	1	987	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	59	1	1102	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	56	1	1021	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425							
11	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	23	1	7542	2	N	-0-			-0-
12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	40	1	7579	2	N	-0-			-0-
01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	17	1	7056	2	N	-0-			-0-
02	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	26	1	6229	2	N	-0-			-0-
03	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	30	1	6641	2	N	-0-			-0-
*04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	15	1	6267	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	15 1	5036 2	Y	-0-	-0-
12	5704 X	4790	-0-	-914	-0-	25 1	4765 2	Y	-0-	-0-
01	5704 X	5000	-0-	-704	-0-	12 1	4988 2	Y	-0-	-0-
02	5152 X	4311	-0-	-841	-0-	18 1	4293 2	Y	-0-	-0-
03	5425 X	4665	-0-	-760	-0-	21 1	4644 2	Y	-0-	-0-
04	5040 X	4324	-0-	-716	-0-	10 1	4314 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828		
11	2250 N	2098	-0-	-152	-0-	113 1	1985 2	N	-0-	62
12	2263 N	2150	-0-	-113	-0-	121 1	2029 2	N	-0-	62
01	2232 N	2127	-0-	-105	-0-	106 1	2021 2	N	-0-	62
02	1960 N	1904	-0-	-56	-0-	104 1	1800 2	N	-0-	62
03	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	107 1	1984 2	N	-0-	62
04	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	104 1	1911 2	N	-0-	62

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516		
11	3870 X	3690	-0-	-180	-0-	35 1	3655 2	Y	-0-	68
12	3999 X	3692	-0-	-307	-0-	44 1	3648 2	Y	-0-	68
01	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	32 1	3607 2	Y	-0-	68
02	DLQ G-10	3279	-0-	3279	3279	35 1	3244 2	Y	-0-	68
03	DLQ G-10	3594	-0-	3594	6873	40 1	3554 2	Y	-0-	68
04	DLQ G-10	3500	-0-	3500	10373	33 1	3467 2	Y	-0-	68

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300		
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1 1	402 2	Y	-0-	-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	2 1	381 2	Y	-0-	-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	1 1	337 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	434	-0-	434	434	2 1	432 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	280	-0-	280	714	1 1	279 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	297	-0-	297	1011	1 1	296 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942		
11	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	7 1	2377 2	Y	-0-	-0-
12	2635 X	2408	-0-	-227	-0-	13 1	2395 2	Y	-0-	-0-
01	2635 X	2348	-0-	-287	-0-	6 1	2342 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	9 1	2097 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2391	-0-	2391	4497	11 1	2380 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2323	-0-	2323	6820	6 1	2317 2	Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210		
11	5580 X	5088	-0-	-492	-0-	16 1	5072 2	Y	-0-	-0-
12	5518 X	5151	-0-	-367	-0-	27 1	5124 2	Y	-0-	-0-
01	5518 X	4985	-0-	-533	-0-	12 1	4973 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4406	-0-	4406	4406	18 1	4388 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4754	-0-	4754	9160	22 1	4732 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4499	-0-	4499	13659	11 1	4488 2	Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010		
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	2 1	350 2	N	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1 1	278 2	N	-0-	-0-
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80 2		N	-0-	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	2 1	410 2	N	-0-	-0-
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	1 1	336 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	73 1	1276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	78 1	1305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	68 1	1301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	66 1	1147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	67 1	1247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	67 1	1223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802							
11	5070	X	4980	-0-	-90	-0-	84 1	4896	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5146	X	4763	-0-	-383	-0-	98 1	4665	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5146	X	4828	-0-	-318	-0-	77 1	4751	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4358	-0-	4358	4358	83 1	4275	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4584	-0-	4584	8942	81 1	4503	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4276	-0-	4276	13218	71 1	4205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600							
11	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	59 1	1037	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	69 1	1168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	56 1	1065	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58 1	1002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	56 1	1035	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	60 1	1109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312							
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	27 1	465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496	N	231	-0-	-265	-0-	13 1	218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27 1	513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	21 1	370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22 1	408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	22 1	397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222							
11	3840	X	3657	-0-	-183	-0-	197 1	3460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	211 1	3541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3906	X	3705	-0-	-201	-0-	184 1	3521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3329	-0-	3329	3329	182 1	3147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3628	-0-	3628	6957	185 1	3443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3471	-0-	3471	10428	179 1	3292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT					
							CODE		BALANCE					
11	7140 X	6707	-0-	-433	-0-		171 1	6519 2	Y	15				72
							17 9							
12	7378 X	6623	-0-	-755	-0-		179 1	6426 2	Y	16				88
							18 9							
01	7316 X	6658	-0-	-658	-0-		154 1	6483 2	Y	19	97	1		10
							21 9							
02	DLQ G-10	6067	-0-	6067	6067		163 1	5885 2	Y	17				27
							19 9							
03	DLQ G-10	6319	-0-	6319	12386		154 1	6154 2	Y	10				37
							11 9							
04	DLQ G-10	6474	-0-	6474	18860		164 1	6285 2	Y	23				60
							25 9							
WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814						
11	7080 X	6967	-0-	-113	-0-		376 1	6591 2	N	-0-				-0-
12	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-		431 1	7252 2	N	-0-				-0-
01	7130 X	7074	-0-	-56	-0-		352 1	6722 2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	6324	-0-	6324	6324		345 1	5979 2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	6863	-0-	6863	13187		350 1	6513 2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	6590	-0-	6590	19777		340 1	6250 2	N	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004						
11	3480 X	3235	-0-	-245	-0-		174 1	3052 2	N	8				50
							9 9							
12	3596 X	3354	-0-	-242	-0-		188 1	3155 2	N	10				60
							11 9							
01	3596 X	3319	-0-	-277	-0-		165 1	3146 2	N	7				67
							8 9							
02	DLQ G-10	2861	-0-	2861	2861		156 1	2698 2	N	6				73
							7 9							
03	DLQ G-10	3971	-0-	3971	6832		200 1	3727 2	N	40				113
							44 9							
04	DLQ G-10	3194	-0-	3194	10026		164 1	3016 2	N	13	88	1		38
							14 9							
WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628						
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-		47 1	831 2	N	-0-				23
12	899 N	898	-0-	-1	-0-		50 1	840 2	N	7				30
							8 9							
01	899 N	860	-0-	-39	-0-		43 1	817 2	N	-0-				30
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-		45 1	785 2	N	-0-				30
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-		45 1	847 2	N	10				40
							11 9							
*04	854 N	854	-0-	-0-	-0-		44 1	808 2	N	2				42
							2 9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3688 - 4520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	25	1	442	2	N	5			52
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	26	1	443	2	N	5			57
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	23	1	443	2	N	1			58
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	22	1	378	2	N	5			63
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	23	1	437	2	N	4			67
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	22	1	408	2	N	1			68

WEST RANCH		WELL #: 6052		RRCID -> 234730		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3538 - 5050				
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	2009	2	N	-0-			48
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	2098	2	N	265	176	1	137
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	292	9	2120	2	N	86	163	1	60
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	111	1	1902	2	N	75			135
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	110	1	2138	2	N	68	166	1	37
*04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	113	1	2077	2	N	67	69	1	35

WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6214 - 7474				
11	6990 X	6541	-0-	-449	-0-	353	1	6188	2	N	-0-			-0-
12	7223 X	6395	-0-	-828	-0-	359	1	6036	2	N	-0-			-0-
01	6975 X	6277	-0-	-698	-0-	313	1	5964	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5672	-0-	5672	5672	310	1	5362	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6218	-0-	6218	11890	317	1	5901	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5818	-0-	5818	17708	300	1	5518	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 3384 - 3939				
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	20	1	345	2	N	-0-			-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	19	1	326	2	N	-0-			-0-
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	17	1	317	2	N	-0-			-0-
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	16	1	276	2	N	-0-			-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	N	-0-			-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	16	1	301	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 3390 - 4243				
11	2160 N	2147	-0-	-13	-0-	115	1	2018	2	N	13			60
12	2263 N	2159	-0-	-104	-0-	14	9	2026	2	N	12			72
01	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	120	1	2014	2	N	15			87
02	2016 N	1918	-0-	-98	-0-	13	9	1800	2	N	13			100
03	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	104	1	1949	2	N	13	88	1	25
04	2070 N	1976	-0-	-94	-0-	105	1	1865	2	N	8			33

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011									
WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID ->	234810	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3584 - 4292	
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
11	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	76	1	1324	2	N	-0-	-0-
12	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	78	1	1311	2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	68	1	1301	2	N	-0-	-0-
02	1316 N	1212	-0-	-104	-0-	66	1	1146	2	N	-0-	-0-
03	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	68	1	1260	2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	65	1	1200	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5081		RRCID ->	234811	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4128 - 4220	
11	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	95	1	1663	2	N	-0-	-0-
12	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	102	1	1721	2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	89	1	1703	2	N	-0-	-0-
02	1652 N	1616	-0-	-36	-0-	88	1	1528	2	N	-0-	-0-
03	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	85	1	1591	2	N	-0-	-0-
04	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	84	1	1550	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5087		RRCID ->	234812	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3124 - 4240	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	-0-	-0-
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	22	1	376	2	N	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-	-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-	-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	20	1	376	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 705R		RRCID ->	234813	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	6966 - 7860	
11	9600 X	7562	-0-	-2038	-0-	408	1	7154	2	N	-0-	-0-
12	9641 X	7862	-0-	-1779	-0-	441	1	7421	2	N	-0-	-0-
01	9083 X	7455	-0-	-1628	-0-	371	1	7084	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5450	-0-	5450	5450	297	1	5153	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	8736	-0-	8736	14186	445	1	8291	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	9398	-0-	9398	23584	485	1	8913	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID ->	234903	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	4510 - 6992	
11	21240 X	19564	-0-	-1676	-0-	60	1	19504	2	Y	-0-	-0-
12	21638 X	19301	-0-	-2337	-0-	101	1	19200	2	Y	-0-	-0-
01	21080 X	16088	-0-	-4992	-0-	38	1	16050	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4920	-0-	4920	4920	20	1	4900	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	20024	-0-	20024	24944	91	1	19933	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	19096	-0-	19096	44040	46	1	19050	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2612		RRCID ->	235272	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	3718 - 5345	
11	1050 N	970	-0-	-80	-0-	52	1	918	2	N	-0-	-0-
12	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	57	1	966	2	N	-0-	-0-
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	81	1	1537	2	N	-0-	-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1543	2	N	-0-	-0-
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1709	2	N	-0-	-0-
*04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	83	1	1524	2	N	20	20
						22	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
WEST RANCH		WELL #:		3113	RRCID ->	235277	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697 PERF. 7000 - 7564	
M	O	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
11		2100 N	1968	-0-	-132	-0-	106 1	1862 2	N	-0-	-0-
12		2139 N	2015	-0-	-124	-0-	113 1	1902 2	N	-0-	-0-
01		2108 N	1987	-0-	-121	-0-	99 1	1888 2	N	-0-	-0-
02		1848 N	1766	-0-	-82	-0-	96 1	1670 2	N	-0-	-0-
03		2015 N	1927	-0-	-88	-0-	98 1	1829 2	N	-0-	-0-
04		1920 N	1897	-0-	-23	-0-	98 1	1799 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		6043	RRCID ->	235788	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9575 PERF. 6092 - 9448	
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	-0-
12		62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3		3 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	10	7 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	7	-0-	7	17	7 2		Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #:		301	RRCID ->	235791	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	10520 PERF. 8308 - 8110	
11		47580 X	28618	-0-	-18962	-0-	88 1	28530 2	Y	-0-	-0-
12		48298 X	29427	-0-	-18871	-0-	154 1	29273 2	Y	-0-	-0-
01		40610 X	29270	-0-	-11340	-0-	70 1	29200 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	26011	-0-	26011	26011	106 1	25905 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	29499	-0-	29499	55510	134 1	29365 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	24590	-0-	24590	80100	60 1	24530 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3215	RRCID ->	235808	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	7428 PERF. 5276 - 7236	
11		12540 X	6261	-0-	-6279	-0-	338 1	5923 2	N	-0-	-0-
12		11532 X	6966	-0-	-4566	-0-	391 1	6575 2	N	-0-	-0-
01		7812 X	7138	-0-	-674	-0-	355 1	6783 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	6375	-0-	6375	6375	348 1	6027 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	6603	-0-	6603	12978	336 1	6267 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	6259	-0-	6259	19237	323 1	5936 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3114	RRCID ->	235810	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	6762 PERF. 6342 - 6672	
11		7470 X	7020	-0-	-450	-0-	379 1	6641 2	N	-0-	-0-
12		7595 X	7133	-0-	-462	-0-	400 1	6733 2	N	-0-	-0-
01		7595 X	6812	-0-	-783	-0-	339 1	6473 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5493	-0-	5493	5493	300 1	5193 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	6830	-0-	6830	12323	348 1	6482 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	6489	-0-	6489	18812	335 1	6154 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4045	RRCID ->	235858	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	9126 PERF. 6228 - 8850	
11		690 N	615	-0-	-75	-0-	33 1	582 2	N	-0-	-0-
12		682 N	665	-0-	-17	-0-	37 1	628 2	N	-0-	-0-
01		682 N	612	-0-	-70	-0-	30 1	582 2	N	-0-	-0-
02		588 N	484	-0-	-104	-0-	26 1	458 2	N	-0-	-0-
03		651 N	610	-0-	-41	-0-	31 1	579 2	N	-0-	-0-
04		600 N	569	-0-	-31	-0-	29 1	540 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		3021	RRCID ->	236075	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 4586 - 8352	
11		4080 X	4049	-0-	-31	-0-	218 1	3831 2	N	-0-	-0-
12		4154 X	2637	-0-	-1517	-0-	148 1	2489 2	N	-0-	-0-
01		4030 X	2209	-0-	-1821	-0-	110 1	2099 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3969	-0-	3969	3969	217 1	3752 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4380	-0-	4380	8349	223 1	4157 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4178	-0-	4178	12527	216 1	3962 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
LONGFELLOW		WELL #:		4014	RRCID ->	236117	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3510 - 4946			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		7410 X	5760	-0-	-1650	-0-	84	1	5676	2	Y	-0-			-0-
12		6572 X	5328	-0-	-1244	-0-	94	1	5234	2	Y	-0-			-0-
01		6510 X	5555	-0-	-955	-0-	76	1	5479	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4981	-0-	4981	4981	79	1	4902	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	5464	-0-	5464	10445	84	1	5380	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	5204	-0-	5204	15649	73	1	5131	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1205	RRCID ->	236118	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7044 - 7920			
11		1380 N	1376	-0-	-4	-0-	74	1	1302	2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	77	1	1298	2	N	-0-			-0-
01		1395 N	1339	-0-	-56	-0-	67	1	1272	2	N	-0-			-0-
02		1288 N	1241	-0-	-47	-0-	68	1	1173	2	N	-0-			-0-
03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	70	1	1307	2	N	-0-			-0-
*04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	67	1	1236	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		706	RRCID ->	236153	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	7760 - 8178			
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-			-0-
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	N	-0-			-0-
02		168 N	113	-0-	-55	-0-	6	1	107	2	N	-0-			-0-
03		186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3311	RRCID ->	236204	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	5186 - 7860			
11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	N	-0-			-0-
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	984	2	N	-0-			-0-
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	50	1	962	2	N	-0-			-0-
02		1064 N	764	-0-	-300	-0-	42	1	722	2	N	-0-			-0-
03		1054 N	843	-0-	-211	-0-	43	1	800	2	N	-0-			-0-
04		990 N	793	-0-	-197	-0-	41	1	752	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8031	RRCID ->	236238	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7552 - 7930			
11		4560 X	3983	-0-	-577	-0-	215	1	3768	2	N	-0-			-0-
12		4712 X	4082	-0-	-630	-0-	229	1	3853	2	N	-0-			-0-
01		4681 X	4059	-0-	-622	-0-	202	1	3857	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3609	-0-	3609	3609	197	1	3412	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3931	-0-	3931	7540	200	1	3731	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3771	-0-	3771	11311	195	1	3576	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4044	RRCID ->	236241	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8280 - 8830			
11		3360 X	3151	-0-	-209	-0-	170	1	2981	2	N	-0-			-0-
12		3472 X	3056	-0-	-416	-0-	171	1	2885	2	N	-0-			-0-
01		3317 X	2947	-0-	-370	-0-	147	1	2800	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2665	-0-	2665	2665	145	1	2520	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2907	-0-	2907	5572	148	1	2759	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2815	-0-	2815	8387	145	1	2670	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		204	RRCID ->	236243	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6287 - 7282			
11		4980 X	4632	-0-	-348	-0-	250	1	4382	2	N	-0-			-0-
12		5146 X	4807	-0-	-339	-0-	270	1	4537	2	N	-0-			-0-
01		5146 X	4657	-0-	-489	-0-	232	1	4425	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4203	-0-	4203	4203	229	1	3974	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4580	-0-	4580	8783	233	1	4347	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4382	-0-	4382	13165	226	1	4156	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
ALLISON		WELL #:		3012		RRCID ->		236244		COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684			
M	O	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
11		13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	42 1	13587 2	Y	-0-			-0-
12		13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	71 1	13518 2	Y	-0-			-0-
01		13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	32 1	13404 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	12264	-0-	12264	12264	50 1	12214 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	13585	-0-	13585	25849	61 1	13524 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	11880	-0-	11880	37729	29 1	11851 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #:		9011		RRCID ->		236245		COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834			
11		1230 N	1112	-0-	-118	-0-	60 1	1052 2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1031	-0-	-209	-0-	58 1	973 2	N	-0-			-0-
01		1240 N	1109	-0-	-131	-0-	55 1	1054 2	N	-0-			-0-
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	60 1	1046 2	N	-0-			-0-
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	60 1	1114 2	N	-0-			-0-
04		1080 N	1079	-0-	-1	-0-	56 1	1023 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3505		RRCID ->		237081		COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584			
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3217		RRCID ->		237082		COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296			
11		2250 N	2240	-0-	-10	-0-	121 1	2119 2	N	-0-			-0-
12		2294 N	2268	-0-	-26	-0-	127 1	2141 2	N	-0-			-0-
01		2294 N	2172	-0-	-122	-0-	108 1	2064 2	N	-0-			-0-
02		2100 N	2011	-0-	-89	-0-	110 1	1901 2	N	-0-			-0-
03		2263 N	2141	-0-	-122	-0-	109 1	2032 2	N	-0-			-0-
04		2100 N	2046	-0-	-54	-0-	106 1	1940 2	N	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #:		201		RRCID ->		237083		COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388			
11		11400 X	6677	-0-	-4723	-0-	20 1	6657 2	Y	-0-			-0-
12		11284 X	5639	-0-	-5645	-0-	30 1	5609 2	Y	-0-			-0-
01		10447 X	5658	-0-	-4789	-0-	13 1	5645 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5047	-0-	5047	5047	21 1	5026 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	5514	-0-	5514	10561	25 1	5489 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	5088	-0-	5088	15649	12 1	5076 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3115		RRCID ->		237133		COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710			
11		7380 X	7111	-0-	-269	-0-	384 1	6727 2	N	-0-			-0-
12		7626 X	7251	-0-	-375	-0-	407 1	6844 2	N	-0-			-0-
01		7626 X	7243	-0-	-383	-0-	361 1	6882 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6319	-0-	6319	6319	345 1	5974 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6927	-0-	6927	13246	353 1	6574 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	6644	-0-	6644	19890	343 1	6301 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		502		RRCID ->		237134		COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860			
11		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	7 1	2202 2	Y	-0-			-0-
12		2232 X	2111	-0-	-121	-0-	11 1	2100 2	Y	-0-			-0-
01		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	5 1	2229 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2020	-0-	2020	2020	8 1	2012 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2215	-0-	2215	4235	10 1	2205 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2152	-0-	2152	6387	5 1	2147 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		540 N	515	-0-	-25	-0-	28	1	487	2	N	-0-	-0-
12		558 N	524	-0-	-34	-0-	29	1	495	2	N	-0-	-0-
01		527 N	502	-0-	-25	-0-	25	1	477	2	N	-0-	-0-
02		476 N	433	-0-	-43	-0-	24	1	409	2	N	-0-	-0-
03		527 N	466	-0-	-61	-0-	24	1	442	2	N	-0-	-0-
04		480 N	451	-0-	-29	-0-	23	1	428	2	N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050													
11		360 N	335	-0-	-25	-0-	18	1	317	2	N	-0-	-0-
12		403 N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	2	N	-0-	-0-
01		341 N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	N	-0-	-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-	-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-	-0-
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	17	1	309	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454													
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	N	17	67
12		1829 N	1804	-0-	-25	-0-	100	1	1676	2	N	25	92
01		1829 N	1760	-0-	-69	-0-	87	1	1655	2	N	16	108
02		1652 N	1614	-0-	-38	-0-	87	1	1506	2	N	19	127
03		1798 N	1747	-0-	-51	-0-	85	1	1587	2	N	68	52
04		1710 N	1630	-0-	-80	-0-	84	1	1535	2	N	10	62

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360													
11		1290 N	1186	-0-	-104	-0-	64	1	1122	2	N	-0-	-0-
12		1302 N	1208	-0-	-94	-0-	68	1	1140	2	N	-0-	-0-
01		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	60	1	1151	2	N	-0-	-0-
02		1120 N	1000	-0-	-120	-0-	55	1	945	2	N	-0-	-0-
03		1209 N	1202	-0-	-7	-0-	61	1	1141	2	N	-0-	-0-
04		1170 N	1105	-0-	-65	-0-	57	1	1048	2	N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190													
11		8940 X	6735	-0-	-2205	-0-	21	1	6714	2	Y	-0-	-0-
12		8556 X	6212	-0-	-2344	-0-	33	1	6179	2	Y	-0-	-0-
01		8246 X	6088	-0-	-2158	-0-	14	1	6074	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5287	-0-	5287	5287	22	1	5265	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	5667	-0-	5667	10954	26	1	5641	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	5468	-0-	5468	16422	13	1	5455	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834													
11		1950 N	1855	-0-	-95	-0-	100	1	1755	2	N	-0-	-0-
12		1984 N	1899	-0-	-85	-0-	107	1	1792	2	N	-0-	-0-
01		1953 N	1867	-0-	-86	-0-	93	1	1774	2	N	-0-	-0-
02		1736 N	1650	-0-	-86	-0-	90	1	1560	2	N	-0-	-0-
03		1891 N	1828	-0-	-63	-0-	93	1	1735	2	N	-0-	-0-
04		1800 N	1760	-0-	-40	-0-	91	1	1669	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	34	1	602	2	N	-0-
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	37	1	630	2	N	-0-
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	33	1	623	2	N	-0-
02	588	N	338	-0-	-250	-0-	18	1	320	2	N	-0-
03	682	N	456	-0-	-226	-0-	23	1	433	2	N	-0-
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	23	1	422	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056				
11	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	84	1	1480	2	N	-0-
12	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	90	1	1516	2	N	-0-
01	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	80	1	1522	2	N	-0-
02	1456	N	1415	-0-	-41	-0-	77	1	1338	2	N	-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	80	1	1486	2	N	-0-
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	77	1	1409	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685				
11	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	223	1	3909	2	N	-0-
12	4681	X	4154	-0-	-527	-0-	233	1	3921	2	N	-0-
01	4588	X	4104	-0-	-484	-0-	204	1	3900	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	3576	-0-	3576	3576	195	1	3381	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	3902	-0-	3902	7478	199	1	3703	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	3671	-0-	3671	11149	190	1	3481	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560				
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	2	N	-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	N	-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	12	1	204	2	N	-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	2	N	-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336				
11	3570	X	3439	-0-	-131	-0-	186	1	3253	2	N	-0-
12	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	198	1	3338	2	N	-0-
01	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	174	1	3320	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	3132	-0-	3132	3132	171	1	2961	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	3427	-0-	3427	6559	175	1	3252	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	3283	-0-	3283	9842	170	1	3113	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042				
11	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	121	1	2115	2	N	-0-
12	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	126	1	2116	2	N	-0-
01	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	110	1	2092	2	N	-0-
02	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	108	1	1863	2	N	-0-
03	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	109	1	2026	2	N	-0-
04	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	101	1	1863	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372				
11	3720	X	2809	-0-	-911	-0-	152	1	2657	2	N	-0-
12	3441	X	2840	-0-	-601	-0-	159	1	2681	2	N	-0-
01	3348	X	2883	-0-	-465	-0-	144	1	2739	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	2325	-0-	2325	2325	127	1	2198	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	2649	-0-	2649	4974	135	1	2514	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	2390	-0-	2390	7364	123	1	2267	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 6065	RRCID -> 237927	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4846	- 5168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	4 1	71 2		N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	4 1	70 2		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2		N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	4 1	65 2		N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2		N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	3 1	57 2		N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2005	RRCID -> 237928	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4914	- 5986				
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	79 1	1391 2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1263	-0-	-194	-0-	71 1	1192 2		N	-0-			-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	68 1	1307 2		N	-0-			-0-
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	75 1	1302 2		N	-0-			-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	75 1	1395 2		N	-0-			-0-
*04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	75 1	1384 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 7012	RRCID -> 237929	COMPL. DATE 01/13/2008	TOTAL DEPTH 8712	PERF. 5850	- 8170				
11	4770 X	4394	-0-	-376	-0-	237 1	4157 2		N	-0-			-0-
12	4929 X	4496	-0-	-433	-0-	252 1	4244 2		N	-0-			-0-
01	4774 X	4375	-0-	-399	-0-	218 1	4157 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4038	-0-	4038	4038	220 1	3818 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4526	-0-	4526	8564	231 1	4295 2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4237	-0-	4237	12801	219 1	4018 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 7027	RRCID -> 237930	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 7348	- 7520				
11	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	69 1	1204 2		N	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	74 1	1245 2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	64 1	1219 2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1161	-0-	-15	-0-	63 1	1098 2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	64 1	1191 2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	63 1	1149 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3220	RRCID -> 237941	COMPL. DATE 02/10/2008	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6508	- 7134				
11	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	88 1	1539 2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	93 1	1567 2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	80 1	1532 2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1443	-0-	-69	-0-	79 1	1364 2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	82 1	1521 2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1512	-0-	-48	-0-	78 1	1434 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 7029	RRCID -> 237942	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 5416	PERF. 4694	- 5318				
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	31 1	536 2		N	44			182
						48 9							
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	38 1	642 2		N	49	174 1		57
						54 9							
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	28 1	534 2		N	46			103
						51 9							
02	588 N	550	-0-	-38	-0-	28 1	478 2		N	40			143
						44 9							
03	744 N	554	-0-	-190	-0-	25 1	474 2		N	50	148 1		45
						55 9							
04	600 N	526	-0-	-74	-0-	25 1	455 2		N	42			87
						46 9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	N	-0-				-0-
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-				-0-
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-				-0-
02		476 N	473	-0-	-3	-0-	26	1	447	2	N	-0-				-0-
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	N	-0-				-0-
*04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	575	2	N	-0-				-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

11		1230 N	1179	-0-	-51	-0-	64	1	1115	2	N	-0-				-0-
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	68	1	1143	2	N	-0-				-0-
01		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	60	1	1142	2	N	-0-				-0-
02		1092 N	1070	-0-	-22	-0-	58	1	1012	2	N	-0-				-0-
03		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	59	1	1100	2	N	-0-				-0-
04		1170 N	1118	-0-	-52	-0-	58	1	1060	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

11		1740 N	1722	-0-	-18	-0-	93	1	1629	2	N	-0-				-0-
12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	103	1	1729	2	N	-0-				-0-
01		1860 N	1797	-0-	-63	-0-	89	1	1708	2	N	-0-				-0-
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	88	1	1523	2	N	-0-				-0-
03		1829 N	1789	-0-	-40	-0-	91	1	1698	2	N	-0-				-0-
04		1740 N	1703	-0-	-37	-0-	88	1	1615	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

11		13170 X	10860	-0-	-2310	-0-	33	1	10827	2	Y	-0-				-0-
12		12524 X	10500	-0-	-2024	-0-	55	1	10445	2	Y	-0-				-0-
01		12369 X	10533	-0-	-1836	-0-	25	1	10508	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	9276	-0-	9276	9276	38	1	9238	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	9706	-0-	9706	18982	44	1	9662	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	8630	-0-	8630	27612	21	1	8609	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

11		5490 X	5130	-0-	-360	-0-	277	1	4853	2	N	-0-				-0-
12		5580 X	5036	-0-	-544	-0-	283	1	4753	2	N	-0-				-0-
01		5332 X	5178	-0-	-154	-0-	258	1	4920	2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	4290	-0-	4290	4290	234	1	4056	2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	5469	-0-	5469	9759	279	1	5190	2	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	5136	-0-	5136	14895	265	1	4871	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

11		11040 X	10614	-0-	-426	-0-	573	1	10041	2	N	-0-				-0-
12		11284 X	10838	-0-	-446	-0-	608	1	10230	2	N	-0-				-0-
01		11191 X	10754	-0-	-437	-0-	535	1	10219	2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	9614	-0-	9614	9614	525	1	9089	2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	10575	-0-	10575	20189	539	1	10036	2	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	10142	-0-	10142	30331	524	1	9618	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

11		2250 N	1937	-0-	-313	-0-	6	1	1931	2	Y	-0-				-0-
12		2232 N	2114	-0-	-118	-0-	11	1	2103	2	Y	-0-				-0-
01		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	5	1	1968	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1765	-0-	1765	1765	7	1	1758	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1925	-0-	1925	3690	9	1	1916	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	5502	4	1	1808	2	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	63 1	1098 2	N	-0-	-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	71 1	1195 2	N	-0-	-0-
01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	56 1	1060 2	N	-0-	-0-
02	1092	N	990	-0-	-102	-0-	54 1	936 2	N	-0-	-0-
03	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	54 1	1009 2	N	-0-	-0-
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	53 1	980 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347			
11	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	69 1	1211 2	N	-0-	-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	93 1	1568 2	N	-0-	-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	89 1	1706 2	N	-0-	-0-
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	65 1	1119 2	N	-0-	-0-
03	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	69 1	1294 2	N	-0-	-0-
04	1740	N	1180	-0-	-560	-0-	61 1	1119 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350			
11	2730	X	2552	-0-	-178	-0-	138 1	2414 2	N	-0-	-0-
12	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	155 1	2602 2	N	-0-	-0-
01	2821	X	2658	-0-	-163	-0-	132 1	2526 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2372	-0-	2372	2372	129 1	2243 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2547	-0-	2547	4919	130 1	2417 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2454	-0-	2454	7373	127 1	2327 2	N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590			
11	1950	X	1784	-0-	-166	-0-	5 1	1779 2	Y	-0-	-0-
12	2015	X	1820	-0-	-195	-0-	10 1	1810 2	Y	-0-	-0-
01	2015	X	1869	-0-	-146	-0-	4 1	1865 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	1647	7 1	1640 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1692	-0-	1692	3339	8 1	1684 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1620	-0-	1620	4959	4 1	1616 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170			
11	11010	X	9078	-0-	-1932	-0-	28 1	9050 2	Y	-0-	-0-
12	11036	X	8548	-0-	-2488	-0-	45 1	8503 2	Y	-0-	-0-
01	11005	X	8905	-0-	-2100	-0-	21 1	8884 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	7415	-0-	7415	7415	30 1	7385 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7818	-0-	7818	15233	35 1	7783 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	7245	-0-	7245	22478	18 1	7227 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860			
11	9210	X	8016	-0-	-1194	-0-	25 1	7991 2	Y	-0-	-0-
12	8990	X	7492	-0-	-1498	-0-	39 1	7453 2	Y	-0-	-0-
01	8711	X	7552	-0-	-1159	-0-	18 1	7534 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	7085	-0-	7085	7085	29 1	7056 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7560	-0-	7560	14645	34 1	7526 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	7184	-0-	7184	21829	17 1	7167 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210			
11	16500	X	14942	-0-	-1558	-0-	806 1	14136 2	N	-0-	-0-
12	16709	X	15196	-0-	-1513	-0-	853 1	14343 2	N	-0-	-0-
01	16368	X	14881	-0-	-1487	-0-	741 1	14140 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	13172	-0-	13172	13172	719 1	12453 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	14335	-0-	14335	27507	730 1	13605 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	13598	-0-	13598	41105	702 1	12896 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 3320	RRCID -> 238780	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6058	-	8093		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		3750 X	3361	-0-	-389	-0-	181 1	3180 2	N		-0-				-0-
12		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	213 1	3577 2	N		-0-				-0-
01		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	191 1	3645 2	N		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	3253	-0-	3253	3253	178 1	3075 2	N		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	6427	162 1	3012 2	N		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	3002	-0-	3002	9429	155 1	2847 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 703	RRCID -> 239059	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	5518	-	5704		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

WEST STATE				WELL #: 2416	RRCID -> 239061	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6090	-	6290		
11		4170 X	3662	-0-	-508	-0-	11 1	3651 2	Y		-0-				-0-
12		4278 X	3384	-0-	-894	-0-	18 1	3366 2	Y		-0-				-0-
01		4247 X	3474	-0-	-773	-0-	8 1	3466 2	Y		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	3175	-0-	3175	3175	13 1	3162 2	Y		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	3567	-0-	3567	6742	16 1	3551 2	Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	3541	-0-	3541	10283	9 1	3532 2	Y		-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6068	RRCID -> 239066	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	5520	-	5950		
11		3210 X	2821	-0-	-389	-0-	9 1	2812 2	Y		-0-				-0-
12		3317 X	2899	-0-	-418	-0-	15 1	2884 2	Y		-0-				-0-
01		3255 X	2923	-0-	-332	-0-	7 1	2916 2	Y		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2352	-0-	2352	2352	10 1	2342 2	Y		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2444	-0-	2444	4796	11 1	2433 2	Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2335	-0-	2335	7131	6 1	2329 2	Y		-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6067	RRCID -> 239068	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	7132	-	9070		
11		480 N	473	-0-	-7	-0-	26 1	447 2	N		-0-				-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	29 1	483 2	N		-0-				-0-
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	25 1	482 2	N		-0-				-0-
02		448 N	423	-0-	-25	-0-	23 1	400 2	N		-0-				-0-
03		527 N	437	-0-	-90	-0-	22 1	415 2	N		-0-				-0-
04		480 N	418	-0-	-62	-0-	22 1	396 2	N		-0-				-0-

ALLISON				WELL #: 4802	RRCID -> 239069	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5136	-	7010		
11		19440 X	13920	-0-	-5520	-0-	43 1	13877 2	Y		-0-				-0-
12		19003 X	11651	-0-	-7352	-0-	61 1	11590 2	Y		-0-				-0-
01		18445 X	11757	-0-	-6688	-0-	28 1	11729 2	Y		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	9685	-0-	9685	9685	40 1	9645 2	Y		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	9707	-0-	9707	19392	44 1	9663 2	Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	8378	-0-	8378	27770	20 1	8358 2	Y		-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 8034	RRCID -> 239089	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7230	-	7712		
11		990 N	942	-0-	-48	-0-	51 1	891 2	N		-0-				-0-
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	56 1	948 2	N		-0-				-0-
01		1054 N	991	-0-	-63	-0-	49 1	942 2	N		-0-				-0-
02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	49 1	849 2	N		-0-				-0-
03		992 N	954	-0-	-38	-0-	49 1	905 2	N		-0-				-0-
04		960 N	890	-0-	-70	-0-	46 1	844 2	N		-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378			
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
11	1170 N	1011	-0-	-159	-0-	55 1	956 2	N	-0-		28
12	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	64 1	1077 2	N	-0-		28
01	1116 N	993	-0-	-123	-0-	49 1	944 2	N	-0-		28
02	952 N	946	-0-	-6	-0-	52 1	894 2	N	-0-		28
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	64 1	1201 2	N	-0-		28
*04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	54 1	998 2	N	-0-		28

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700			
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	31 1	537 2	N	-0-		-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	35 1	582 2	N	-0-		-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	33 1	630 2	N	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33 1	567 2	N	-0-		-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33 1	621 2	N	-0-		-0-
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33 1	606 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868			
11	3840 X	3671	-0-	-169	-0-	11 1	3660 2	Y	-0-		-0-
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	22 1	4109 2	Y	-0-		-0-
01	3968 X	3839	-0-	-129	-0-	9 1	3830 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3731	-0-	3731	3731	15 1	3716 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4340	-0-	4340	8071	20 1	4320 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3939	-0-	3939	12010	10 1	3929 2	Y	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522			
11	9840 X	8025	-0-	-1815	-0-	25 1	8000 2	Y	-0-		-0-
12	9672 X	8494	-0-	-1178	-0-	44 1	8450 2	Y	-0-		-0-
01	9672 X	9044	-0-	-628	-0-	21 1	9023 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7473	-0-	7473	7473	31 1	7442 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	8278	-0-	8278	15751	37 1	8241 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	7830	-0-	7830	23581	19 1	7811 2	Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350			
11	4080 X	2955	-0-	-1125	-0-	9 1	2946 2	Y	-0-		-0-
12	4061 X	3678	-0-	-383	-0-	19 1	3659 2	Y	-0-		-0-
01	4030 X	3654	-0-	-376	-0-	9 1	3645 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3211	-0-	3211	3211	13 1	3198 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3469	-0-	3469	6680	16 1	3453 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3323	-0-	3323	10003	8 1	3315 2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414			
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	12 1	204 2	N	-0-		-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	14 1	234 2	N	-0-		-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	12 1	231 2	N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	196 2	N	-0-		-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	11 1	214 2	N	-0-		-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	11 1	202 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	N	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	114 2	N	-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 2	N	-0-		-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	5 1	91 2	N	-0-		-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	5 1	99 2	N	-0-		-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058			
11	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	73 1	1288 2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	79 1	1330 2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	71 1	1350 2	N	-0-		-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	69 1	1195 2	N	-0-		-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	72 1	1339 2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	70 1	1281 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000			
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	17 1	296 2	N	55	173 1	17
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	61 9					
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	18 1	305 2	N	-0-		17
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	16 1	307 2	N	21		38
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	23 9					
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15 1	255 2	N	2		40
						2 9					
						15 1	273 2	N	3		43
						3 9					
						16 1	300 2	N	19		62
						21 9					

ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916			
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	16 1	280 2	N	-0-		-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	17 1	292 2	N	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16 1	304 2	N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	268 2	N	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	307 2	N	-0-		-0-
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16 1	295 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002			
11	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	68 1	1190 2	N	-0-		17
12	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	69 1	1155 2	N	-0-		17
01	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	64 1	1212 2	N	-0-		17
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	70 1	1215 2	N	-0-		17
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	73 1	1356 2	N	-0-		17
*04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	67 1	1237 2	N	-0-		17

WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698			
11	4110 X	3529	-0-	-581	-0-	11 1	3518 2	Y	-0-		-0-
12	4247 X	3236	-0-	-1011	-0-	17 1	3219 2	Y	-0-		-0-
01	4247 X	3413	-0-	-834	-0-	8 1	3405 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3015	-0-	3015	3015	12 1	3003 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3263	-0-	3263	6278	15 1	3248 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3072	-0-	3072	9350	7 1	3065 2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1040	N	1040	-0-	-0-	56	1	984	2	N	-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	60	1	1002	2	N	-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	52	1	995	2	N	-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	52	1	895	2	N	-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	54	1	999	2	N	-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	51	1	941	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590			
11	2490	X	2262	-0-	-228	7	1	2255	2	Y	-0-
12	2542	X	2407	-0-	-135	13	1	2394	2	Y	-0-
01	2449	X	2389	-0-	-60	6	1	2383	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	2121	-0-	2121	9	1	2112	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	2276	-0-	2276	10	1	2266	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	2274	-0-	2274	6671	6	2268	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190			
11	3360	X	3006	-0-	-354	162	1	2844	2	N	-0-
12	3472	X	3101	-0-	-371	174	1	2927	2	N	-0-
01	3286	X	3117	-0-	-169	155	1	2962	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	2749	-0-	2749	150	1	2599	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	2884	-0-	2884	147	1	2737	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	2808	-0-	2808	8441	145	2663	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176			
11	1650	N	1528	-0-	-122	82	1	1446	2	N	-0-
12	1767	N	1542	-0-	-225	87	1	1455	2	N	-0-
01	1705	N	1544	-0-	-161	77	1	1467	2	N	-0-
02	1428	N	1363	-0-	-65	74	1	1289	2	N	-0-
03	1550	N	1543	-0-	-7	79	1	1464	2	N	-0-
04	1500	N	1428	-0-	-72	74	1	1354	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002			
11	2880	X	2311	-0-	-569	59	1	2252	2	Y	-0-
12	2821	X	1903	-0-	-918	55	1	1848	2	Y	-0-
01	2666	X	2001	-0-	-665	37	1	1964	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	2102	-0-	2102	57	1	2045	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	2176	-0-	2176	58	1	2118	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	2215	-0-	2215	6493	56	2158	2	Y	1
							1				9

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586				
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
11	28936 X	6552	-0-	-22384	-0-	20	1	6532	2	Y	-0-	-0-
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	32	1	6010	2	Y	-0-	-0-
01	7812 X	5874	-0-	-1938	-0-	14	1	5860	2	Y	-0-	-0-
02	7056 X	5728	-0-	-1328	-0-	23	1	5705	2	Y	-0-	-0-
03	7099 X	6185	-0-	-914	-0-	28	1	6157	2	Y	-0-	-0-
04	6540 X	5796	-0-	-744	-0-	14	1	5782	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541				
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	N	34	76 1 38
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	15	53
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	N	24	77
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	20	1	353	2	N	16	93
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	21	1	387	2	N	17	110
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	20	1	365	2	N	12	87 1 35
						13	9					

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726				
11	5280 X	4869	-0-	-411	-0-	15	1	4824	2	Y	27	95
12	5456 X	4565	-0-	-891	-0-	24	1	4517	2	Y	22	117
01	5363 X	4809	-0-	-554	-0-	11	1	4769	2	Y	26	143
02	DLQ G-10	4480	-0-	4480	4480	18	1	4433	2	Y	26	101 1 68
03	DLQ G-10	4559	-0-	4559	9039	21	1	4514	2	Y	22	90
04	DLQ G-10	4335	-0-	4335	13374	10	1	4304	2	Y	19	47 1 62
						21	9					

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752				
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	65	1	1135	2	N	-0-	-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	62	1	1045	2	N	-0-	-0-
01	992 N	966	-0-	-26	-0-	48	1	918	2	N	-0-	-0-
02	1120 N	970	-0-	-150	-0-	53	1	917	2	N	-0-	-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1061	2	N	-0-	-0-
*04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204				
11	870 N	867	-0-	-3	-0-	47	1	820	2	N	-0-	-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	836	2	N	-0-	-0-
01	899 N	898	-0-	-1	-0-	45	1	853	2	N	-0-	-0-
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	44	1	764	2	N	-0-	-0-
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	44	1	825	2	N	-0-	-0-
*04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946													
M O	ALLOW 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	EOM BALANCE
11	2730 X	2507	-0-	-223	-0-	135	1	2369	2	Y	3		63
12	2821 X	2626	-0-	-195	-0-	147	1	2475	2	Y	4		67
01	2821 X	2584	-0-	-237	-0-	128	1	2449	2	Y	6		73
02	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	125	1	2166	2	Y	4		77
03	DLQ G-10	2553	-0-	2553	4848	130	1	2417	2	Y	5		82
04	DLQ G-10	2401	-0-	2401	7249	124	1	2270	2	Y	6	68 1	20

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264													
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194													
11	1080 N	995	-0-	-85	-0-	3	1	992	2	N	-0-		-0-
12	1116 N	979	-0-	-137	-0-	5	1	974	2	N	-0-		-0-
01	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	3	1	1103	2	N	-0-		-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	2	N	-0-		-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	5	1	1093	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	3	1	1040	2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992													
11	6450 X	5733	-0-	-717	-0-	309	1	5424	2	N	-0-		-0-
12	6510 X	5999	-0-	-511	-0-	337	1	5662	2	N	-0-		-0-
01	6355 X	5763	-0-	-592	-0-	287	1	5476	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5162	-0-	5162	5162	282	1	4880	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5295	-0-	5295	10457	270	1	5025	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5631	-0-	5631	16088	291	1	5340	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170													
11	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	61	1	1062	2	N	-0-		-0-
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	94	1	1580	2	N	-0-		-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	2	N	-0-		-0-
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	73	1	1259	2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1352	-0-	-322	-0-	69	1	1283	2	N	-0-		-0-
04	1440 N	1347	-0-	-93	-0-	70	1	1277	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106													
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	20	1	359	2	N	-0-		-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	21	1	359	2	N	-0-		-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	19	1	354	2	N	-0-		-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	18	1	318	2	N	-0-		-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	N	-0-		-0-
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	18	1	325	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4590 X	3900	-0-	-690	-0-	210 1	3690 2	N	-0-	-0-
12	4495 X	3997	-0-	-498	-0-	224 1	3773 2	N	-0-	-0-
01	4309 X	3827	-0-	-482	-0-	191 1	3636 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3390	-0-	3390	3390	185 1	3205 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3659	-0-	3659	7049	186 1	3473 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3482	-0-	3482	10531	180 1	3302 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064		
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	17 1	291 2	N	-0-	-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21 1	349 2	N	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	342 2	N	-0-	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18 1	305 2	N	-0-	-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	17 1	325 2	N	-0-	-0-
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	16 1	296 2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578		
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	37 1	652 2	N	-0-	-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	52 1	872 2	N	-0-	-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	79 1	1509 2	N	-0-	-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39 1	667 2	N	-0-	-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49 1	914 2	N	-0-	-0-
04	1530 N	670	-0-	-860	-0-	35 1	635 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100		
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	70 1	1223 2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	65 1	1098 2	N	-0-	-0-
01	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	60 1	1140 2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1073	-0-	-131	-0-	59 1	1014 2	N	-0-	-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	61 1	1138 2	N	-0-	-0-
04	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	59 1	1080 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764		
11	4080 X	3824	-0-	-256	-0-	206 1	3618 2	N	-0-	-0-
12	4154 X	3875	-0-	-279	-0-	217 1	3658 2	N	-0-	-0-
01	4030 X	3777	-0-	-253	-0-	188 1	3589 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3412	-0-	3412	3412	186 1	3226 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3708	-0-	3708	7120	189 1	3519 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3532	-0-	3532	10652	182 1	3350 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293		
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	41 1	710 2	N	-0-	-0-
12	806 N	742	-0-	-64	-0-	42 1	700 2	N	-0-	-0-
01	775 N	704	-0-	-71	-0-	35 1	669 2	N	-0-	-0-
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	35 1	600 2	N	-0-	-0-
03	744 N	700	-0-	-44	-0-	36 1	664 2	N	-0-	-0-
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	33 1	612 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760		
11	4140 X	3514	-0-	-626	-0-	190 1	3324 2	N	-0-	-0-
12	4247 X	4034	-0-	-213	-0-	226 1	3808 2	N	-0-	-0-
01	4123 X	3770	-0-	-353	-0-	188 1	3582 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3240	-0-	3240	3240	177 1	3063 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3670	-0-	3670	6910	187 1	3483 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3478	-0-	3478	10388	180 1	3298 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3630 X	3277	-0-	-353	-0-	177 1	3100 2	N	-0-	-0-
12	3627 X	3389	-0-	-238	-0-	190 1	3199 2	N	-0-	-0-
01	3565 X	3301	-0-	-264	-0-	164 1	3137 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2939	-0-	2939	2939	160 1	2779 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2811	-0-	2811	5750	143 1	2668 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2545	-0-	2545	8295	131 1	2414 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628		
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	106 1	1864 2	N	-0-	-0-
12	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	110 1	1845 2	N	-0-	-0-
01	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	88 1	1676 2	N	-0-	-0-
02	1848 N	1634	-0-	-214	-0-	89 1	1545 2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	91 1	1701 2	N	-0-	-0-
*04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	91 1	1671 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236		
11	900 N	767	-0-	-133	-0-	41 1	726 2	N	-0-	-0-
12	868 N	767	-0-	-101	-0-	43 1	724 2	N	-0-	-0-
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	38 1	724 2	N	-0-	-0-
02	728 N	624	-0-	-104	-0-	34 1	590 2	N	-0-	-0-
03	775 N	739	-0-	-36	-0-	38 1	701 2	N	-0-	-0-
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	42 1	779 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406		
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	3 1	1027 2	Y	-0-	-0-
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	5 1	1041 2	Y	-0-	-0-
01	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	2 1	1039 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	913	-0-	913	913	4 1	909 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1926	5 1	1008 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	948	-0-	948	2874	2 1	946 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055		
11	960 N	908	-0-	-52	-0-	49 1	859 2	N	-0-	-0-
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	52 1	867 2	N	-0-	-0-
01	961 N	903	-0-	-58	-0-	45 1	858 2	N	-0-	-0-
02	840 N	807	-0-	-33	-0-	44 1	763 2	N	-0-	-0-
03	930 N	900	-0-	-30	-0-	46 1	854 2	N	-0-	-0-
04	870 N	855	-0-	-15	-0-	44 1	811 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9014		RRCID -> 240066		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296		
11	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	26 1	8565 2	Y	-0-	-0-
12	9238 X	8718	-0-	-520	-0-	46 1	8672 2	Y	-0-	-0-
01	9238 X	8760	-0-	-478	-0-	21 1	8739 2	Y	-0-	-0-
02	8344 X	7564	-0-	-780	-0-	31 1	7533 2	Y	-0-	-0-
03	9021 X	8315	-0-	-706	-0-	38 1	8277 2	Y	-0-	-0-
04	8580 X	7940	-0-	-640	-0-	19 1	7921 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																					
WEST RANCH																					
WELL #: 7037												RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6444 - 8576			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	2	N	5				83					
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2129	2	N	4				87					
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2089	2	N	5				92					
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1835	2	N	-0-				92					
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2036	2	N	3				95					
*04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1909	2	N	-0-				95					
ALLISON 4												WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 5676 - 6399	
11	11670 X	10581	-0-	-1089	-0-	-0-	32	1	10549	2	Y	-0-				-0-					
12	12059 X	9610	-0-	-2449	-0-	-0-	50	1	9560	2	Y	-0-				-0-					
01	11997 X	11248	-0-	-749	-0-	-0-	27	1	11221	2	Y	-0-				-0-					
02	DLQ G-10	9961	-0-	9961	-0-	-0-	41	1	9920	2	Y	-0-				-0-					
03	DLQ G-10	10572	-0-	10572	-0-	-0-	48	1	10524	2	Y	-0-				-0-					
04	DLQ G-10	10075	-0-	10075	-0-	-0-	24	1	10051	2	Y	-0-				-0-					
WEST RANCH												WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4154 - 4446	
11	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	-0-	68	1	1196	2	N	-0-				-0-					
12	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	-0-	73	1	1221	2	N	-0-				-0-					
01	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	-0-	63	1	1208	2	N	-0-				-0-					
02	1176 N	1130	-0-	-46	-0-	-0-	62	1	1068	2	N	-0-				-0-					
03	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	-0-	64	1	1185	2	N	-0-				-0-					
04	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	-0-	61	1	1125	2	N	-0-				-0-					
WEST RANCH												WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6232 - 7206	
11	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	-0-	98	1	1721	2	N	-0-				-0-					
12	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	-0-	109	1	1831	2	N	-0-				-0-					
01	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	-0-	94	1	1787	2	N	-0-				-0-					
02	1708 N	1689	-0-	-19	-0-	-0-	92	1	1597	2	N	-0-				-0-					
03	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	-0-	95	1	1773	2	N	-0-				-0-					
04	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	-0-	93	1	1707	2	N	-0-				-0-					
WEST RANCH												WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7198 - 7925	
11	7560 X	7132	-0-	-428	-0-	-0-	385	1	6747	2	N	-0-				-0-					
12	7626 X	7294	-0-	-332	-0-	-0-	409	1	6885	2	N	-0-				-0-					
01	7533 X	7233	-0-	-300	-0-	-0-	360	1	6873	2	N	-0-				-0-					
02	DLQ G-10	6453	-0-	6453	-0-	-0-	352	1	6101	2	N	-0-				-0-					
03	DLQ G-10	7019	-0-	7019	-0-	-0-	358	1	6661	2	N	-0-				-0-					
04	DLQ G-10	6776	-0-	6776	-0-	-0-	350	1	6426	2	N	-0-				-0-					
WEST RANCH												WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6902 - 7775	
11	3780 X	3591	-0-	-189	-0-	-0-	194	1	3397	2	N	-0-				-0-					
12	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	-0-	210	1	3531	2	N	-0-				-0-					
01	3782 X	3667	-0-	-115	-0-	-0-	183	1	3484	2	N	-0-				-0-					
02	DLQ G-10	3278	-0-	3278	-0-	-0-	179	1	3099	2	N	-0-				-0-					
03	DLQ G-10	3614	-0-	3614	-0-	-0-	184	1	3430	2	N	-0-				-0-					
04	DLQ G-10	3474	-0-	3474	-0-	-0-	179	1	3295	2	N	-0-				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5640 X	5226	-0-	-414	-0-	282 1	4944 2	N	-0-	-0-
12	5549 X	5207	-0-	-342	-0-	292 1	4915 2	N	-0-	-0-
01	5549 X	5221	-0-	-328	-0-	260 1	4961 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4615	-0-	4615	4615	252 1	4363 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5078	-0-	5078	9693	259 1	4819 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4697	-0-	4697	14390	243 1	4454 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830		
11	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	115 1	2013 2	N	12	52
12	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	123 1	2073 2	N	13	65
01	2201 N	2117	-0-	-84	-0-	104 1	1994 2	N	17	82
02	1988 N	1870	-0-	-118	-0-	101 1	1747 2	N	20	102
03	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	103 1	1922 2	N	6	108
04	2040 N	1936	-0-	-104	-0-	99 1	1819 2	N	16	27
						18 9			97 1	

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848		
11	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	81 1	1415 2	N	-0-	-0-
12	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	84 1	1405 2	N	-0-	-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	79 1	1511 2	N	-0-	-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	80 1	1379 2	N	-0-	-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	78 1	1456 2	N	-0-	-0-
04	1530 N	1412	-0-	-118	-0-	73 1	1339 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340		
11	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	9 1	2889 2	Y	-0-	-0-
12	3813 X	2547	-0-	-1266	-0-	13 1	2534 2	Y	-0-	-0-
01	3627 X	2523	-0-	-1104	-0-	6 1	2517 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2714	-0-	2714	2714	11 1	2703 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3013	-0-	3013	5727	14 1	2999 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2661	-0-	2661	8388	6 1	2655 2	Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055		
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	3 1	1083 2	Y	-0-	-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	6 1	1107 2	Y	-0-	-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	3 1	1093 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	985	-0-	985	985	4 1	981 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1076	-0-	1076	2061	5 1	1071 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1017	-0-	1017	3078	2 1	1015 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350		
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	4 1	1206 2	Y	-0-	-0-
12	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	6 1	1212 2	Y	-0-	-0-
01	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	3 1	1182 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	4 1	1046 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1155	-0-	1155	2205	5 1	1150 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1084	-0-	1084	3289	3 1	1081 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	
11		964	N	964	-0-	-0-	23	1	941	2	Y	-0-
12		952	N	952	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-
01		869	N	869	-0-	-0-	17	1	852	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10		748	-0-	748	16	1	732	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10		810	-0-	810	16	1	794	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10		770	-0-	770	14	1	756	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482				
11		1680	N	1636	-0-	-44	5	1	1631	2	Y	-0-
12		1736	N	1730	-0-	-6	9	1	1721	2	Y	-0-
01		1705	N	1685	-0-	-20	4	1	1681	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10		1479	-0-	1479	6	1	1473	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10		1633	-0-	1633	7	1	1626	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10		1581	-0-	1581	4	1	1577	2	Y	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934				
11		6270	X	5887	-0-	-383	318	1	5569	2	N	-0-
12		6386	X	5859	-0-	-527	329	1	5530	2	N	-0-
01		6417	X	5733	-0-	-684	285	1	5448	2	N	-0-
02	DLQ	G-10		5193	-0-	5193	283	1	4910	2	N	-0-
03	DLQ	G-10		5575	-0-	5575	284	1	5291	2	N	-0-
04	DLQ	G-10		5329	-0-	5329	275	1	5054	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824				
11		3630	X	3383	-0-	-247	10	1	3373	2	Y	-0-
12		3689	X	3478	-0-	-211	18	1	3460	2	Y	-0-
01		3627	X	3452	-0-	-175	8	1	3444	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10		3081	-0-	3081	13	1	3068	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10		3392	-0-	3392	15	1	3377	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10		3260	-0-	3260	8	1	3252	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940				
11		1443	N	1443	-0-	-0-	78	1	1365	2	N	-0-
12		1550	N	1463	-0-	-87	82	1	1381	2	N	-0-
01		1519	N	1432	-0-	-87	71	1	1361	2	N	-0-
02		1344	N	1237	-0-	-107	68	1	1169	2	N	-0-
03		1457	N	1024	-0-	-433	52	1	972	2	N	-0-
04		1380	N	1170	-0-	-210	60	1	1110	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350				
11		2940	X	2650	-0-	-290	8	1	2642	2	Y	-0-
12		3038	X	2735	-0-	-303	14	1	2721	2	Y	-0-
01		2883	X	2702	-0-	-181	6	1	2696	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10		2386	-0-	2386	10	1	2376	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10		2609	-0-	2609	12	1	2597	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10		2551	-0-	2551	6	1	2545	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474				
11		1500	N	1490	-0-	-10	5	1	1485	2	Y	-0-
12		1550	N	1544	-0-	-6	8	1	1536	2	Y	-0-
01		1600	N	1600	-0-	-0-	4	1	1596	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10		1417	-0-	1417	6	1	1411	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10		1512	-0-	1512	7	1	1505	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10		1487	-0-	1487	4	1	1483	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	10350 X	7486	-0-	-2864	-0-	23 1	7463 2	Y	-0-	-0-
12	10075 X	6265	-0-	-3810	-0-	33 1	6232 2	Y	-0-	-0-
01	9703 X	6366	-0-	-3337	-0-	15 1	6351 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5728	-0-	5728	5728	23 1	5705 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6224	-0-	6224	11952	28 1	6196 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5926	-0-	5926	17878	14 1	5912 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241345		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122		
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	28 1	484 2	N	-0-	-0-
12	620 N	439	-0-	-181	-0-	25 1	414 2	N	-0-	-0-
01	589 N	403	-0-	-186	-0-	20 1	383 2	N	-0-	-0-
02	476 N	311	-0-	-165	-0-	17 1	294 2	N	-0-	-0-
03	434 N	338	-0-	-96	-0-	17 1	321 2	N	-0-	-0-
04	390 N	298	-0-	-92	-0-	15 1	283 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964		
11	4470 X	4200	-0-	-270	-0-	227 1	3973 2	N	-0-	-0-
12	4526 X	4314	-0-	-212	-0-	242 1	4072 2	N	-0-	-0-
01	4433 X	4150	-0-	-283	-0-	207 1	3943 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3665	-0-	3665	3665	200 1	3465 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4023	-0-	4023	7688	205 1	3818 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3837	-0-	3837	11525	198 1	3639 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136		
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	30 1	528 2	N	-0-	-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	31 1	529 2	N	-0-	-0-
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	29 1	552 2	N	-0-	-0-
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	27 1	475 2	N	-0-	-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	28 1	522 2	N	-0-	-0-
04	570 N	521	-0-	-49	-0-	27 1	494 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044		
11	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	66 1	1156 2	N	-0-	-0-
12	1364 N	847	-0-	-517	-0-	48 1	799 2	N	-0-	-0-
01	1333 N	975	-0-	-358	-0-	49 1	926 2	N	-0-	-0-
02	1148 N	647	-0-	-501	-0-	35 1	612 2	N	-0-	-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58 1	1075 2	N	-0-	-0-
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55 1	1001 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326		
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 1	99 2	N	-0-	-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-	-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2		N	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216			
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-		42 1	741 2	N	-0-	-0-
12	806 N	777	-0-	-29	-0-		44 1	733 2	N	-0-	-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-		38 1	726 2	N	-0-	-0-
02	728 N	635	-0-	-93	-0-		35 1	600 2	N	-0-	-0-
03	775 N	757	-0-	-18	-0-		39 1	718 2	N	-0-	-0-
04	750 N	658	-0-	-92	-0-		34 1	624 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494			
11	2340 N	2311	-0-	-29	-0-		125 1	2186 2	N	-0-	-0-
12	2418 N	2384	-0-	-34	-0-		134 1	2250 2	N	-0-	-0-
01	2387 N	2373	-0-	-14	-0-		118 1	2255 2	N	-0-	-0-
02	2156 N	2114	-0-	-42	-0-		115 1	1999 2	N	-0-	-0-
03	2387 N	2336	-0-	-51	-0-		119 1	2217 2	N	-0-	-0-
04	2310 N	2241	-0-	-69	-0-		116 1	2125 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936			
11	14070 X	12660	-0-	-1410	-0-		683 1	11977 2	N	-0-	-0-
12	14167 X	12810	-0-	-1357	-0-		719 1	12091 2	N	-0-	-0-
01	13857 X	12568	-0-	-1289	-0-		626 1	11942 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11169	-0-	11169	11169		610 1	10559 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	12178	-0-	12178	23347		620 1	11558 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	11559	-0-	11559	34906		597 1	10962 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950			
11	3360 X	2918	-0-	-442	-0-		9 1	2909 2	Y	-0-	-0-
12	3348 X	3016	-0-	-332	-0-		16 1	3000 2	Y	-0-	-0-
01	3348 X	3099	-0-	-249	-0-		7 1	3092 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2701	-0-	2701	2701		11 1	2690 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2868	-0-	2868	5569		13 1	2855 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2718	-0-	2718	8287		7 1	2711 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126			
11	1890 N	1857	-0-	-33	-0-		100 1	1757 2	N	-0-	-0-
12	1953 N	1863	-0-	-90	-0-		105 1	1758 2	N	-0-	-0-
01	1922 N	1696	-0-	-226	-0-		84 1	1612 2	N	-0-	-0-
02	1736 N	1561	-0-	-175	-0-		85 1	1476 2	N	-0-	-0-
03	1860 N	1715	-0-	-145	-0-		87 1	1628 2	N	-0-	-0-
04	1650 N	1638	-0-	-12	-0-		85 1	1553 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186			
11	5040 X	4399	-0-	-641	-0-		13 1	4386 2	Y	-0-	-0-
12	5084 X	4193	-0-	-891	-0-		22 1	4171 2	Y	-0-	-0-
01	5084 X	4475	-0-	-609	-0-		11 1	4464 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4161	-0-	4161	4161		17 1	4144 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4213	-0-	4213	8374		19 1	4194 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4052	-0-	4052	12426		10 1	4042 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818			
11	1260 N	1182	-0-	-78	-0-		64 1	1118 2	N	-0-	-0-
12	1271 N	1202	-0-	-69	-0-		67 1	1135 2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1188	-0-	-52	-0-		59 1	1129 2	N	-0-	-0-
02	1092 N	1051	-0-	-41	-0-		57 1	994 2	N	-0-	-0-
03	1209 N	1161	-0-	-48	-0-		59 1	1102 2	N	-0-	-0-
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-		57 1	1052 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	60 1	1048 2	N	-0-	-0-
12	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	62 1	1050 2	N	-0-	-0-
01	1550 N	1165	-0-	-385	-0-	58 1	1107 2	N	-0-	-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	57 1	995 2	N	-0-	-0-
03	1116 N	851	-0-	-265	-0-	43 1	808 2	N	-0-	-0-
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	76 1	1404 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434		
11	1290 N	1041	-0-	-249	-0-	3 1	1038 2	Y	-0-	-0-
12	1333 N	1028	-0-	-305	-0-	5 1	1023 2	Y	-0-	-0-
01	1147 N	991	-0-	-156	-0-	2 1	989 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	870	-0-	870	870	4 1	866 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	945	-0-	945	1815	4 1	941 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	898	-0-	898	2713	2 1	896 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956		
11	5460 X	4616	-0-	-844	-0-	249 1	4367 2	N	-0-	-0-
12	5642 X	4526	-0-	-1116	-0-	254 1	4272 2	N	-0-	-0-
01	5642 X	4890	-0-	-752	-0-	243 1	4647 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3765	-0-	3765	3765	205 1	3560 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4860	-0-	4860	8625	248 1	4612 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4125	-0-	4125	12750	213 1	3912 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543		
11	2160 N	2093	-0-	-67	-0-	6 1	2087 2	Y	-0-	-0-
12	2201 N	2123	-0-	-78	-0-	11 1	2112 2	Y	-0-	-0-
01	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	5 1	2092 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	8 1	1869 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2027	-0-	2027	3904	9 1	2018 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1944	-0-	1944	5848	5 1	1939 2	Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634		
11	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	19 1	6146 2	Y	-0-	-0-
12	6293 X	6272	-0-	-21	-0-	33 1	6239 2	Y	-0-	-0-
01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	15 1	6372 2	Y	-0-	-0-
02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	24 1	5773 2	Y	-0-	-0-
03	6293 X	6217	-0-	-76	-0-	28 1	6189 2	Y	-0-	-0-
04	6090 X	5601	-0-	-489	-0-	14 1	5587 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526		
11	3780 X	2615	-0-	-1165	-0-	141 1	2474 2	N	-0-	-0-
12	3565 X	3129	-0-	-436	-0-	176 1	2953 2	N	-0-	-0-
01	3534 X	3213	-0-	-321	-0-	160 1	3053 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2994	-0-	2994	2994	163 1	2831 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3260	-0-	3260	6254	166 1	3094 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3167	-0-	3167	9421	164 1	3003 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594		
11	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	36 1	11848 2	N	-0-	-0-
12	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	66 1	12539 2	N	-0-	-0-
01	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	30 1	12522 2	N	-0-	-0-
02	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	46 1	11206 2	N	-0-	-0-
03	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	56 1	12297 2	N	-0-	-0-
*04	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	29 1	11813 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1	2624 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	2668 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	138 1	2643 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	2369 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	2581 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	2488 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898					
11	2130 N	2097	-0-	-33	-0-	-0-	6 1	2091 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	-0-	11 1	2123 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	-0-	5 1	2061 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	-0-	8 1	1864 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2075	-0-	2075	3947	-0-	9 1	2066 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2001	-0-	2001	5948	-0-	5 1	1996 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932					
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	1150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	1180 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1183 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1062 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1175 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	992 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146					
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	-0-	32 1	554 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	-0-	33 1	558 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	-0-	29 1	545 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	-0-	28 1	484 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	-0-	29 1	532 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	-0-	27 1	501 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340					
11	3330 X	3190	-0-	-140	-0-	-0-	172 1	3018 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	-0-	187 1	3146 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	-0-	158 1	3024 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2803	-0-	2803	2803	-0-	153 1	2650 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3039	-0-	3039	5842	-0-	155 1	2884 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2878	-0-	2878	8720	-0-	149 1	2729 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728					
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	-0-	57 1	1001 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	-0-	61 1	1031 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	-0-	53 1	1003 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	980 N	931	-0-	-49	-0-	-0-	51 1	880 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	-0-	52 1	976 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	952	-0-	-68	-0-	-0-	49 1	903 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	39878 X	10860	-0-	-29018	-0-	163	1	10697	2	Y	-0-	-0-
12	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	207	1	12259	2	Y	-0-	-0-
01	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	157	1	12085	2	Y	-0-	-0-
02	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	169	1	10891	2	Y	-0-	-0-
03	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	175	1	11809	2	Y	-0-	-0-
*04	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	149	1	11333	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310				
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	40	1	1898	2	N	-0-	-0-
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	51	1	1994	2	N	-0-	-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	50	1	2107	2	N	-0-	-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	50	1	1861	2	N	-0-	-0-
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	52	1	2022	2	N	-0-	-0-
04	2100 N	1838	-0-	-262	-0-	42	1	1796	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146				
11	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	94	1	1651	2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	102	1	1717	2	N	-0-	-0-
01	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	87	1	1663	2	N	-0-	-0-
02	1624 N	1535	-0-	-89	-0-	84	1	1451	2	N	-0-	-0-
03	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	86	1	1605	2	N	-0-	-0-
04	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	83	1	1528	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610				
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-	-0-
01	248 N	123	-0-	-125	-0-	6	1	117	2	N	-0-	-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	4	1	68	2	N	-0-	-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	N	-0-	-0-
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716				
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	165	1	2897	2	N	-0-	-0-
12	3131 X	3108	-0-	-23	-0-	174	1	2934	2	N	-0-	-0-
01	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	152	1	2892	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2613	-0-	2613	-0-	143	1	2470	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2854	-0-	2854	-0-	145	1	2709	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2719	-0-	2719	-0-	140	1	2579	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030				
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	6	1	98	2	N	-0-	-0-
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	2	N	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-	-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908				
11	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	135	1	2372	2	N	-0-	-0-
12	3038 X	2543	-0-	-495	-0-	143	1	2400	2	N	-0-	-0-
01	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	119	1	2278	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2121	-0-	2121	-0-	116	1	2005	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2412	-0-	2412	-0-	123	1	2289	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2229	-0-	2229	-0-	6762	115	2114	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980													
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

11		2220 N	1798	-0-	-422	-0-	97 1	1701 2	N	-0-			-0-
12		2263 N	2126	-0-	-137	-0-	119 1	2007 2	N	-0-			-0-
01		2232 N	2194	-0-	-38	-0-	109 1	2085 2	N	-0-			-0-
02		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	108 1	1874 2	N	-0-			-0-
03		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	114 1	2130 2	N	-0-			-0-
*04		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	111 1	2044 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966													
11		1920 N	1731	-0-	-189	-0-	93 1	1638 2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1755	-0-	-167	-0-	98 1	1657 2	N	-0-			-0-
01		1860 N	1705	-0-	-155	-0-	85 1	1620 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1488	-0-	-136	-0-	81 1	1407 2	N	-0-			-0-
03		1767 N	1626	-0-	-141	-0-	83 1	1543 2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1494	-0-	-156	-0-	77 1	1417 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644													
11		1500 N	1462	-0-	-38	-0-	79 1	1383 2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	83 1	1402 2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1502	-0-	-17	-0-	75 1	1427 2	N	-0-			-0-
02		1372 N	1301	-0-	-71	-0-	71 1	1230 2	N	-0-			-0-
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	76 1	1415 2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1426	-0-	-14	-0-	74 1	1352 2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950													
11		1470 N	1375	-0-	-95	-0-	4 1	1371 2	Y	-0-			-0-
12		1488 N	1401	-0-	-87	-0-	7 1	1394 2	Y	-0-			-0-
01		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	3 1	1373 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1205	-0-	1205	-0-	5 1	1200 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1319	-0-	1319	2524	6 1	1313 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1256	-0-	1256	3780	3 1	1253 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244													
11		8400 X	7068	-0-	-1332	-0-	22 1	7046 2	Y	-0-			-0-
12		8122 X	7084	-0-	-1038	-0-	37 1	7047 2	Y	-0-			-0-
01		7967 X	7145	-0-	-822	-0-	17 1	7128 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6079	-0-	6079	6079	25 1	6054 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6473	-0-	6473	12552	29 1	6444 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	6047	-0-	6047	18599	15 1	6032 2	Y	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060													
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 1	371 2	N	-0-			-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	23 1	384 2	N	-0-			-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	20 1	389 2	N	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	21 1	372 2	N	-0-			-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	22 1	408 2	N	-0-			-0-
*04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	377 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	13044 X	3113	-0-	-9931	-0-	168	1	2945	2	N	-0-			-0-
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	176	1	2964	2	N	-0-			-0-
01	3410 X	3076	-0-	-334	-0-	153	1	2923	2	N	-0-			-0-
02	3024 X	2725	-0-	-299	-0-	149	1	2576	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	2962	-0-	-324	-0-	151	1	2811	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2792	-0-	-328	-0-	144	1	2648	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

11	11820 X	8505	-0-	-3315	-0-	26	1	8479	2	Y	-0-			-0-
12	11501 X	7843	-0-	-3658	-0-	41	1	7802	2	Y	-0-			-0-
01	11160 X	7959	-0-	-3201	-0-	19	1	7940	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6947	-0-	6947	6947	28	1	6919	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7932	-0-	7932	14879	36	1	7896	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7495	-0-	7495	22374	18	1	7477	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

11	930 N	818	-0-	-112	-0-	43	1	753	2	N	20			42
						22	9							
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	30			72
						33	9							
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	N	33	103	1	2
						36	9							
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	N	23			25
						25	9							
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	41	1	757	2	N	32			57
						35	9							
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	38	1	700	2	N	20			77
						22	9							

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

11	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	236	1	4134	2	N	18			48
						20	9							
12	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	283	1	4753	2	N	-0-			48
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	248	1	4731	2	N	5			53
						6	9							
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	242	1	4201	2	N	9			62
						10	9							
03	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	234	1	4366	2	N	15			77
						17	9							
*04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	252	1	4621	2	N	1	66	1	12
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608		
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
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	N	-0-
01	589 N	416	-0-	-173	-0-	21	1	395	2	N	-0-
02	532 N	365	-0-	-167	-0-	20	1	345	2	N	-0-
03	651 N	433	-0-	-218	-0-	22	1	411	2	N	-0-
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320		
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	14	1	235	2	N	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552		
11	6060 X	5373	-0-	-687	-0-	107	1	5266	2	Y	-0-
12	6262 X	5358	-0-	-904	-0-	120	1	5238	2	Y	-0-
01	5921 X	5251	-0-	-670	-0-	98	1	5153	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	4719	-0-	4719	4719	100	1	4619	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	5244	-0-	5244	9963	107	1	5137	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	5103	-0-	5103	15066	98	1	5005	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022		
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	N	-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	28	1	538	2	N	-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664		
11	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	100	1	1758	2	N	-0-
12	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	108	1	1809	2	N	-0-
01	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	93	1	1778	2	N	-0-
02	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	92	1	1595	2	N	-0-
03	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	95	1	1773	2	N	-0-
*04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	95	1	1738	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366		
11	840 N	389	-0-	-451	-0-	21	1	368	2	N	-0-
12	527 N	425	-0-	-102	-0-	24	1	401	2	N	-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	2	N	-0-
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	21	1	379	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3510 X	3309	-0-	-201	-0-	177	1 3101	2 N	28	83 1	30
12	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	194	1 3255	2 N	8		38
01	3596 X	3322	-0-	-274	-0-	164	1 3137	2 N	19		57
02	DLQ G-10	3036	-0-	3036	3036	164	1 2849	2 N	21		78
03	DLQ G-10	3267	-0-	3267	6303	165	1 3076	2 N	24		102
04	DLQ G-10	3075	-0-	3075	9378	158	1 2906	2 N	10	22 1	90

ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715		
11	3210 X	1818	-0-	-1392	-0-	6	1 1812	2 Y	-0-		-0-
12	3317 X	698	-0-	-2619	-0-	4	1 694	2 Y	-0-		-0-
01	3069 X	730	-0-	-2339	-0-	2	1 728	2 Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	305	-0-	305	305	1	1 304	2 Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	635	-0-	635	940	3	1 632	2 Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2945	-0-	2945	3885	7	1 2938	2 Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556		
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1 19	2 N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1 36	2 N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1 32	2 N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1 30	2 N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1 36	2 N	-0-		-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1 35	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552		
11	5490 X	5114	-0-	-376	-0-	276	1 4838	2 N	-0-		-0-
12	5518 X	5265	-0-	-253	-0-	295	1 4970	2 N	-0-		-0-
01	5518 X	4966	-0-	-552	-0-	247	1 4719	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4567	-0-	4567	4567	249	1 4318	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5046	-0-	5046	9613	257	1 4789	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4863	-0-	4863	14476	251	1 4612	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448		
11	2850 X	2425	-0-	-425	-0-	131	1 2294	2 N	-0-		-0-
12	2790 X	2437	-0-	-353	-0-	137	1 2300	2 N	-0-		-0-
01	2728 X	2388	-0-	-340	-0-	119	1 2269	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2125	-0-	2125	2125	116	1 2009	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2311	-0-	2311	4436	118	1 2193	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2185	-0-	2185	6621	113	1 2072	2 N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074		
11	75488 X	17445	-0-	-58043	-0-	53	1 17392	2 Y	-0-		-0-
12	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	91	1 17340	2 Y	-0-		-0-
01	20491 X	17227	-0-	-3264	-0-	41	1 17186	2 Y	-0-		-0-
02	17500 X	15783	-0-	-1717	-0-	65	1 15718	2 Y	-0-		-0-
03	18786 X	17092	-0-	-1694	-0-	77	1 17015	2 Y	-0-		-0-
04	17460 X	15461	-0-	-1999	-0-	38	1 15423	2 Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 2230	RRCID ->	245328	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4185 - 4490			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	2	1	763	2	Y	-0-			-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	4	1	774	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	2	1	771	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	675	-0-	675	675	3	1	672	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	741	-0-	741	1416	3	1	738	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	708	-0-	708	2124	2	1	706	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2207	RRCID ->	245329	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	2712 - 6430			
11	8161	X	1952	-0-	-6209	-0-	34	1	1918	2	Y	-0-			-0-
12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	26	1	1557	2	Y	-0-			-0-
01	2232	X	1892	-0-	-340	-0-	45	1	1847	2	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1187	-0-	-633	-0-	19	1	1168	2	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	30	1	1325	2	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	38	1	1767	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 503	RRCID ->	245330	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5984 - 7614			
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	23	1	7328	2	Y	-0-			-0-
12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	40	1	7514	2	Y	-0-			-0-
01	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	20	1	8241	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	7199	-0-	7199	7199	29	1	7170	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7178	-0-	7178	14377	32	1	7146	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	7015	-0-	7015	21392	17	1	6998	2	Y	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 3022	RRCID ->	245331	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11033	PERF.	8458 - 9750			
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	113	1	1978	2	N	-0-			-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	114	1	1920	2	N	-0-			-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	128	1	2449	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	127	1	2197	2	N	-0-			-0-
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	132	1	2455	2	N	-0-			-0-
*04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	127	1	2336	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3110	RRCID ->	245490	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	6152 - 7134			
11	6570	X	5929	-0-	-641	-0-	320	1	5609	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	5814	-0-	-882	-0-	326	1	5488	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	5715	-0-	-826	-0-	285	1	5430	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5120	-0-	5120	5120	279	1	4841	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	5524	-0-	5524	10644	281	1	5243	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	5310	-0-	5310	15954	274	1	5036	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4073	RRCID ->	245596	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3977 - 4385			
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	76	1	1336	2	N	-0-			-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1350	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	69	1	1311	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1235	-0-	-81	-0-	67	1	1168	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	68	1	1270	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	65	1	1196	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8035	RRCID ->	245683	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4674 - 5408			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4320 X	3948	-0-	-372	-0-	12 1	3936 2	Y	-0-	-0-
12	4371 X	4067	-0-	-304	-0-	21 1	4046 2	Y	-0-	-0-
01	4247 X	4021	-0-	-226	-0-	10 1	4011 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3557	-0-	3557	3557	15 1	3542 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3935	-0-	3935	7492	18 1	3917 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3793	-0-	3793	11285	9 1	3784 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536		
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	268 2	N	-0-	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16 1	277 2	N	-0-	-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	13 1	240 2	N	-0-	-0-
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	11 1	192 2	N	-0-	-0-
03	279 N	183	-0-	-96	-0-	9 1	174 2	N	-0-	-0-
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	8 1	152 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9016		RRCID -> 245701		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188		
11	3870 X	3575	-0-	-295	-0-	193 1	3382 2	N	-0-	-0-
12	3968 X	3630	-0-	-338	-0-	204 1	3426 2	N	-0-	-0-
01	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	176 1	3351 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3097	-0-	3097	3097	169 1	2928 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3441	-0-	3441	6538	175 1	3266 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3240	-0-	3240	9778	167 1	3073 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932		
11	3420 X	3121	-0-	-299	-0-	168 1	2953 2	N	-0-	-0-
12	3472 X	3141	-0-	-331	-0-	176 1	2965 2	N	-0-	-0-
01	3410 X	3065	-0-	-345	-0-	153 1	2912 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2748	-0-	2748	2748	150 1	2598 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2982	-0-	2982	5730	152 1	2830 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2822	-0-	2822	8552	146 1	2676 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984		
11	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	95 1	1665 2	N	-0-	-0-
12	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	101 1	1699 2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	88 1	1689 2	N	-0-	-0-
02	1652 N	1559	-0-	-93	-0-	85 1	1474 2	N	-0-	-0-
03	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	88 1	1639 2	N	-0-	-0-
04	1710 N	1644	-0-	-66	-0-	85 1	1559 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114		
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1 1	190 2	N	-0-	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	1 1	178 2	N	-0-	-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 1	174 2	N	-0-	-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	1 1	165 2	N	-0-	-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11		2790 X	2685	-0-	-105	-0-	145 1	2540 2	N	N	-0-			-0-
12		2821 X	2739	-0-	-82	-0-	154 1	2585 2	N	N	-0-			-0-
01		2790 X	2602	-0-	-188	-0-	130 1	2472 2	N	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2432	-0-	2432	2432	133 1	2299 2	N	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	5010	131 1	2447 2	N	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2426	-0-	2426	7436	125 1	2301 2	N	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222				
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	41 1	722 2	N	N	-0-			-0-
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	43 1	721 2	N	N	-0-			-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	37 1	706 2	N	N	-0-			-0-
02		700 N	609	-0-	-91	-0-	33 1	576 2	N	N	-0-			-0-
03		775 N	622	-0-	-153	-0-	32 1	590 2	N	N	-0-			-0-
04		720 N	652	-0-	-68	-0-	34 1	618 2	N	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542				
11		3720 X	3293	-0-	-427	-0-	14 1	3279 2	Y	Y	-0-			-0-
12		3720 X	2935	-0-	-785	-0-	16 1	2919 2	Y	Y	-0-			-0-
01		3720 X	3220	-0-	-500	-0-	8 1	3212 2	Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2722	-0-	2722	2722	14 1	2708 2	Y	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3107	-0-	3107	5829	23 1	3084 2	Y	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2793	-0-	2793	8622	13 1	2780 2	Y	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428				
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	18 1	318 2	N	N	-0-			-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	18 1	306 2	N	N	-0-			-0-
01		341 N	180	-0-	-161	-0-	9 1	171 2	N	N	-0-			-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	20 1	343 2	N	N	-0-			-0-
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	14 1	264 2	N	N	-0-			-0-
*04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	14 1	250 2	N	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980				
11		1170 N	1077	-0-	-93	-0-	58 1	1019 2	N	N	-0-			-0-
12		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	62 1	1043 2	N	N	-0-			-0-
01		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	55 1	1040 2	N	N	-0-			-0-
02		1008 N	977	-0-	-31	-0-	53 1	924 2	N	N	-0-			-0-
03		1116 N	1075	-0-	-41	-0-	55 1	1020 2	N	N	-0-			-0-
04		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	53 1	976 2	N	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428				
11		810 N	770	-0-	-40	-0-	42 1	728 2	N	N	-0-			-0-
12		1054 N	914	-0-	-140	-0-	51 1	863 2	N	N	-0-			-0-
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	43 1	825 2	N	N	-0-			-0-
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	42 1	735 2	N	N	-0-			-0-
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	48 1	897 2	N	N	-0-			-0-
*04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	44 1	811 2	N	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142				
11		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	75 1	1314 2	Y	Y	-0-			-0-
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	80 1	1343 2	Y	Y	-0-			-0-
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	69 1	1323 2	Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1238	-0-	1238	1238	68 1	1170 2	Y	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1358	-0-	1358	2596	69 1	1289 2	Y	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1284	-0-	1284	3880	66 1	1218 2	Y	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																					
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 748011												CAPACITY									
WEST RANCH												WELL #: 2240									
RRCID -> 246699												COMPL. DATE 07/18/2008									
TOTAL DEPTH 4750												PERF. 4266 - 4620									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
11		3390 X	3129	-0-	-261	-0-		10	1	3119	2	Y	-0-			-0-					
12		3503 X	3196	-0-	-307	-0-		17	1	3179	2	Y	-0-			-0-					
01		3379 X	3147	-0-	-232	-0-		7	1	3140	2	Y	-0-			-0-					
02	DLQ	G-10	2823	-0-	2823	2823		12	1	2811	2	Y	-0-			-0-					
03	DLQ	G-10	3068	-0-	3068	5891		14	1	3054	2	Y	-0-			-0-					
04	DLQ	G-10	2927	-0-	2927	8818		7	1	2920	2	Y	-0-			-0-					
WEST RANCH												WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6296 - 6890	
11		900 N	860	-0-	-40	-0-		46	1	814	2	N	-0-			-0-					
12		899 N	862	-0-	-37	-0-		48	1	814	2	N	-0-			-0-					
01		899 N	856	-0-	-43	-0-		43	1	813	2	N	-0-			-0-					
02		812 N	741	-0-	-71	-0-		40	1	701	2	N	-0-			-0-					
03		868 N	794	-0-	-74	-0-		40	1	754	2	N	-0-			-0-					
04		840 N	780	-0-	-60	-0-		40	1	740	2	N	-0-			-0-					
LONGFELLOW 600 MD												WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 6819 - 7679	
11		15720 X	15180	-0-	-540	-0-		819	1	14361	2	N	-0-			-0-					
12		17174 X	15481	-0-	-1693	-0-		869	1	14612	2	N	-0-			-0-					
01		17174 X	14817	-0-	-2357	-0-		738	1	14079	2	N	-0-			-0-					
02	DLQ	G-10	13047	-0-	13047	13047		712	1	12335	2	N	-0-			-0-					
03	DLQ	G-10	14896	-0-	14896	27943		759	1	14137	2	N	-0-			-0-					
04	DLQ	G-10	13329	-0-	13329	41272		688	1	12641	2	N	-0-			-0-					
WEST RANCH												WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3152 - 4074	
11		1860 N	1812	-0-	-48	-0-		97	1	1708	2	N	6	51	1	23					
								7	9												
12		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		111	1	1862	2	N	4			27					
								4	9												
01		1891 N	1836	-0-	-55	-0-		91	1	1738	2	N	6			33					
								7	9												
02		1680 N	1638	-0-	-42	-0-		89	1	1543	2	N	5			38					
								6	9												
03		1984 N	1815	-0-	-169	-0-		92	1	1717	2	N	5			43					
								6	9												
04		1770 N	1725	-0-	-45	-0-		89	1	1630	2	N	5			48					
								6	9												
WEST RANCH												WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6530 - 6655	
11		150 N	142	-0-	-8	-0-		8	1	134	2	N	-0-			-0-					
12		155 N	143	-0-	-12	-0-		8	1	135	2	N	-0-			-0-					
01		155 N	102	-0-	-53	-0-		5	1	97	2	N	-0-			-0-					
02		140 N	85	-0-	-55	-0-		5	1	80	2	N	-0-			-0-					
03		155 N	94	-0-	-61	-0-		5	1	89	2	N	-0-			-0-					
*04		93 N	93	-0-	-0-	-0-		5	1	88	2	N	-0-			-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 2126		RRCID -> 247227	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4320	- 4874	
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
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	115 1	2011 2	N	2		45
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	122 1	2057 2	N	-0-		45
01	2201 N	2038	-0-	-163	-0-	101 1	1934 2	N	3		48
02	1988 N	1759	-0-	-229	-0-	96 1	1661 2	N	2		50
03	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	102 1	1898 2	N	-0-		50
04	1980 N	1897	-0-	-83	-0-	98 1	1799 2	N	-0-		50

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4050 - 4155	
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	37 1	646 2	N	-0-		-0-
12	713 N	702	-0-	-11	-0-	39 1	663 2	N	-0-		-0-
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	35 1	666 2	N	-0-		-0-
02	644 N	619	-0-	-25	-0-	34 1	585 2	N	-0-		-0-
03	713 N	675	-0-	-38	-0-	34 1	641 2	N	-0-		-0-
04	690 N	643	-0-	-47	-0-	33 1	610 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 5934 - 7384	
11	458 X	122	-0-	-336	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1 1	205 2	Y	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3574 - 4406	
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	12 1	202 2	N	-0-		-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	12 1	202 2	N	-0-		-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	11 1	213 2	N	-0-		-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	10 1	180 2	N	-0-		-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	6 1	111 2	N	-0-		-0-
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	6 1	117 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 12752 - 12774	
11	840 N	793	-0-	-47	-0-	43 1	750 2	N	-0-		-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	49 1	829 2	N	-0-		-0-
01	868 N	546	-0-	-322	-0-	27 1	519 2	N	-0-		-0-
02	728 N	625	-0-	-103	-0-	34 1	591 2	N	-0-		-0-
03	868 N	637	-0-	-231	-0-	32 1	605 2	N	-0-		-0-
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	39 1	709 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5558 - 5874	
11	3990 X	3631	-0-	-359	-0-	11 1	3620 2	Y	-0-		-0-
12	4030 X	3694	-0-	-336	-0-	19 1	3675 2	Y	-0-		-0-
01	4030 X	3734	-0-	-296	-0-	9 1	3725 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3285	-0-	3285	3285	13 1	3272 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3562	-0-	3562	6847	16 1	3546 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3381	-0-	3381	10228	8 1	3373 2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1470 N	1256	-0-	-214	-0-	68 1	1188 2	N	-0-		-0-
12		1488 N	1380	-0-	-108	-0-	77 1	1303 2	N	-0-		-0-
01		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	68 1	1296 2	N	-0-		-0-
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	65 1	1127 2	N	-0-		-0-
03		1395 N	1315	-0-	-80	-0-	67 1	1248 2	N	-0-		-0-
04		1320 N	1257	-0-	-63	-0-	65 1	1192 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344												
11		600 N	553	-0-	-47	-0-	30 1	523 2	N	-0-		-0-
12		589 N	573	-0-	-16	-0-	32 1	541 2	N	-0-		-0-
01		589 N	560	-0-	-29	-0-	28 1	532 2	N	-0-		-0-
02		504 N	492	-0-	-12	-0-	27 1	465 2	N	-0-		-0-
03		558 N	538	-0-	-20	-0-	27 1	511 2	N	-0-		-0-
04		540 N	515	-0-	-25	-0-	27 1	488 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588												
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	5 1	1705 2	Y	-0-		-0-
12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	9 1	1704 2	Y	-0-		-0-
01		2108 N	1661	-0-	-447	-0-	4 1	1657 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1469	-0-	1469	1469	6 1	1463 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	3075	7 1	1599 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1529	-0-	1529	4604	4 1	1525 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505												
11		12180 X	10708	-0-	-1472	-0-	576 1	10103 2	Y	26	66 1	40
12		12028 X	10756	-0-	-1272	-0-	602 1	10129 2	Y	23		63
01		11470 X	9749	-0-	-1721	-0-	484 1	9239 2	Y	24	29 1	58
02	DLQ	G-10	9171	-0-	9171	9171	500 1	8660 2	Y	10		68
03	DLQ	G-10	10222	-0-	10222	19393	520 1	9681 2	Y	19		87
04	DLQ	G-10	9906	-0-	9906	29299	510 1	9371 2	Y	23	72 1	38

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074												
11		2460 X	2082	-0-	-378	-0-	13 1	2069 2	Y	-0-		-0-
12		2418 X	2129	-0-	-289	-0-	18 1	2111 2	Y	-0-		-0-
01		2356 X	2187	-0-	-169	-0-	13 1	2174 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	1797	13 1	1784 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2459	-0-	2459	4256	17 1	2442 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2269	-0-	2269	6525	13 1	2256 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139												
11		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	35 1	11364 2	Y	-0-		-0-
12		11811 X	11555	-0-	-256	-0-	61 1	11494 2	Y	-0-		-0-
01		12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	30 1	12627 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	11550	-0-	11550	11550	47 1	11503 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	11811	-0-	11811	23361	53 1	11758 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	11479	-0-	11479	34840	28 1	11451 2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050				
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
11		3930 X	2487	-0-	-1443	-0-	8 1	2479 2	Y	-0-		-0-
12		3782 X	2353	-0-	-1429	-0-	12 1	2341 2	Y	-0-		-0-
01		3472 X	2373	-0-	-1099	-0-	6 1	2367 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	1974	8 1	1966 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2187	-0-	2187	4161	10 1	2177 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2289	-0-	2289	6450	6 1	2283 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970				
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	11 1	188 2	Y	-0-		65
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	11 1	185 2	Y	-0-		65
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 2	Y	-0-		65
02	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	10 1	172 2	Y	-0-		65
03	DLQ	G-10	192	-0-	192	374	10 1	180 2	Y	2		67
							2 9					
04	DLQ	G-10	135	-0-	135	509	7 1	126 2	Y	2	61 1	8
							2 9					

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892				
11		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	355 1	6228 2	N	-0-		-0-
12		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	380 1	6396 2	N	-0-		-0-
01		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	340 1	6483 2	N	-0-		-0-
02		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	335 1	5804 2	N	-0-		-0-
03		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	343 1	6398 2	N	-0-		-0-
*04		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	327 1	6012 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074				
11		3630 X	3135	-0-	-495	-0-	10 1	3125 2	Y	-0-		-0-
12		3627 X	3105	-0-	-522	-0-	16 1	3089 2	Y	-0-		-0-
01		3596 X	3025	-0-	-571	-0-	7 1	3018 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2719	-0-	2719	2719	11 1	2708 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2927	-0-	2927	5646	13 1	2914 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2767	-0-	2767	8413	7 1	2760 2	Y	-0-		-0-

WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522				
11		22638 X	5350	-0-	-17288	-0-	16 1	5334 2	Y	-0-		-0-
12		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	27 1	5065 2	Y	-0-		-0-
01		5952 X	5217	-0-	-735	-0-	12 1	5205 2	Y	-0-		-0-
02		5320 X	4585	-0-	-735	-0-	19 1	4566 2	Y	-0-		-0-
03		5642 X	4939	-0-	-703	-0-	22 1	4917 2	Y	-0-		-0-
04		5340 X	4756	-0-	-584	-0-	12 1	4744 2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2803		RRCID -> 248389		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2520 X	2290	-0-	-230	-0-	124	1	2166	2	N	-0-	-0-
12	2604 X	2430	-0-	-174	-0-	136	1	2294	2	N	-0-	-0-
01	2511 X	2365	-0-	-146	-0-	118	1	2247	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2467	-0-	2467	2467	135	1	2332	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2617	-0-	2617	5084	133	1	2484	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2494	-0-	2494	7578	129	1	2365	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310				
11	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	69	1	1203	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	72	1	1213	2	N	-0-	-0-
01	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	63	1	1191	2	N	-0-	-0-
02	1176 N	1140	-0-	-36	-0-	62	1	1078	2	N	-0-	-0-
03	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	63	1	1167	2	N	-0-	-0-
04	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	60	1	1108	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730				
11	8100 X	7601	-0-	-499	-0-	23	1	7578	2	Y	-0-	-0-
12	8370 X	7792	-0-	-578	-0-	41	1	7751	2	Y	-0-	-0-
01	8370 X	7812	-0-	-558	-0-	19	1	7793	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6853	-0-	6853	6853	28	1	6825	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	7517	-0-	7517	14370	34	1	7483	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	7073	-0-	7073	21443	17	1	7056	2	Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686				
11	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	89	1	1568	2	N	14	12 1 92
12	1829 N	1674	-0-	-155	-0-	93	1	1567	2	N	13	105
01	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	82	1	1571	2	N	8	76 1 37
02	1568 N	1421	-0-	-147	-0-	77	1	1338	2	N	5	42
03	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	78	1	1457	2	N	-0-	42
04	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	77	1	1407	2	N	5	47

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630				
11	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	5	1	1563	2	Y	-0-	-0-
12	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	9	1	1619	2	Y	-0-	-0-
01	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	4	1	1589	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1443	-0-	1443	1443	6	1	1437	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1623	-0-	1623	3066	7	1	1616	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1544	-0-	1544	4610	4	1	1540	2	Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810				
11	5730 X	5279	-0-	-451	-0-	37	1	5242	2	Y	-0-	-0-
12	5797 X	5253	-0-	-544	-0-	46	1	5207	2	Y	-0-	-0-
01	5797 X	5132	-0-	-665	-0-	26	1	5106	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4776	-0-	4776	4776	36	1	4740	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4936	-0-	4936	9712	41	1	4895	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4596	-0-	4596	14308	30	1	4566	2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3930 X	3704	-0-	-226	-0-	11	1 3693	2 Y	-0-		-0-	
12	3937 X	3633	-0-	-304	-0-	19	1 3614	2 Y	-0-		-0-	
01	3937 X	3517	-0-	-420	-0-	8	1 3509	2 Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	3096	-0-	3096	3096	13	1 3083	2 Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	3474	-0-	3474	6570	16	1 3458	2 Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	3384	-0-	3384	9954	8	1 3376	2 Y	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032				
11	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	4	1 1324	2 Y	-0-		-0-	
12	1395 N	1197	-0-	-198	-0-	6	1 1191	2 Y	-0-		-0-	
01	1457 N	1131	-0-	-326	-0-	3	1 1128	2 Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1192	-0-	1192	1192	5	1 1187	2 Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	1297	-0-	1297	2489	6	1 1291	2 Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	1265	-0-	1265	3754	3	1 1262	2 Y	-0-		-0-	

ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568				
11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	285	1 6147	2 Y	-0-		-0-	
12	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	305	1 6213	2 Y	-0-		-0-	
01	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	262	1 6105	2 Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	5707	-0-	5707	5707	260	1 5447	2 Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	6203	-0-	6203	11910	266	1 5937	2 Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	5893	-0-	5893	17803	253	1 5640	2 Y	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004				
11	7470 X	6688	-0-	-782	-0-	42	1 6646	2 Y	-0-		-0-	
12	7440 X	6685	-0-	-755	-0-	58	1 6627	2 Y	-0-		-0-	
01	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	41	1 8228	2 Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	5771	-0-	5771	5771	43	1 5728	2 Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	6185	-0-	6185	11956	47	1 6138	2 Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	5844	-0-	5844	17800	33	1 5811	2 Y	-0-		-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616				
11	14940 X	13931	-0-	-1009	-0-	43	1 13888	2 Y	-0-		-0-	
12	14849 X	13379	-0-	-1470	-0-	70	1 13309	2 Y	-0-		-0-	
01	14787 X	13844	-0-	-943	-0-	33	1 13811	2 Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	12124	-0-	12124	12124	50	1 12074	2 Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	13206	-0-	13206	25330	60	1 13146	2 Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	12521	-0-	12521	37851	30	1 12491	2 Y	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334				
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	122	1 2146	2 N	12		67	
						13						
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	126	1 2116	2 N	15		82	
						17						
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	109	1 2072	2 N	15		97	
						17						
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	102	1 1764	2 N	14	74 1	37	
						15						
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	101	1 1880	2 N	8		45	
						9						
*04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	96	1 1764	2 N	8		53	
						9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4470 X	4146	-0-	-324	-0-	13	1	4133	2	N	-0-
12	4557 X	4183	-0-	-374	-0-	22	1	4161	2	N	-0-
01	4464 X	4142	-0-	-322	-0-	10	1	4132	2	N	-0-
02	DLQ G-10	3667	-0-	3667	3667	15	1	3652	2	N	-0-
03	DLQ G-10	4097	-0-	4097	7764	19	1	4078	2	N	-0-
04	DLQ G-10	3899	-0-	3899	11663	9	1	3890	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124			
11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	56	1	985	2	N	-0-
12	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	62	1	1039	2	N	-0-
01	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	53	1	1013	2	N	-0-
02	980 N	953	-0-	-27	-0-	52	1	901	2	N	-0-
03	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	52	1	968	2	N	-0-
04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	52	1	958	2	N	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2804		RRCID -> 248520		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905			
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	16	1	275	2	N	-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	2	N	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	19	1	349	2	N	-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	17	1	306	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442			
11	2580 N	2439	-0-	-141	-0-	132	1	2307	2	N	-0-
12	2635 N	2619	-0-	-16	-0-	147	1	2472	2	N	-0-
01	2604 N	2508	-0-	-96	-0-	125	1	2383	2	N	-0-
02	2268 N	2238	-0-	-30	-0-	122	1	2116	2	N	-0-
03	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	126	1	2354	2	N	-0-
04	2430 N	2357	-0-	-73	-0-	122	1	2235	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490			
11	13320 X	11173	-0-	-2147	-0-	603	1	10570	2	N	-0-
12	13764 X	11210	-0-	-2554	-0-	629	1	10581	2	N	-0-
01	12958 X	10972	-0-	-1986	-0-	546	1	10426	2	N	-0-
02	DLQ G-10	9636	-0-	9636	9636	526	1	9110	2	N	-0-
03	DLQ G-10	10363	-0-	10363	19999	528	1	9835	2	N	-0-
04	DLQ G-10	9644	-0-	9644	29643	498	1	9146	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750			
11	1530 N	1276	-0-	-254	-0-	4	1	1272	2	N	-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1925	2	N	-0-
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	2	N	-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	5	1	1281	2	N	-0-
03	1922 N	1428	-0-	-494	-0-	6	1	1422	2	N	-0-
04	1620 N	1249	-0-	-371	-0-	3	1	1246	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	145	1	2540	2	N	2	64 1	25
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	154	1	2592	2	N	7		32
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	134	1	2558	2	N	10		42
02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	126	1	2184	2	N	8		50
03	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	126	1	2344	2	N	3		53
*04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	5		58

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715					
11	25078 X	5932	-0-	-19146	-0-	18	1	5914	2	N	-0-		-0-
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	32	1	6010	2	N	-0-		-0-
01	6572 X	6191	-0-	-381	-0-	15	1	6176	2	N	-0-		-0-
02	5852 X	5342	-0-	-510	-0-	22	1	5320	2	N	-0-		-0-
03	6293 X	5679	-0-	-614	-0-	26	1	5653	2	N	-0-		-0-
04	6000 X	5640	-0-	-360	-0-	14	1	5626	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008					
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770					
11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	8	1	2601	2	Y	-0-		-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	13	1	2464	2	Y	-0-		-0-
01	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	5	1	2192	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1997	-0-	1997	1997	8	1	1989	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2375	-0-	2375	4372	11	1	2364	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2230	-0-	2230	6602	5	1	2225	2	Y	-0-		-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066					
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	15	1	4373	2	Y	-0-		-0-
12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	23	1	4210	2	Y	-0-		-0-
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	10	1	4127	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3671	-0-	3671	3671	15	1	3656	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3924	-0-	3924	7595	19	1	3905	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3588	-0-	3588	11183	9	1	3579	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858					
11	5880 X	4090	-0-	-1790	-0-	13	1	4077	2	N	-0-		-0-
12	5766 X	3876	-0-	-1890	-0-	20	1	3856	2	N	-0-		-0-
01	5394 X	3323	-0-	-2071	-0-	8	1	3315	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2736	-0-	2736	2736	11	1	2725	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2844	-0-	2844	5580	13	1	2831	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2579	-0-	2579	8159	6	1	2573	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	5	1	90	2	N	-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	3	1	50	2	N	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732			
11	4890 X	3693	-0-	-1197	-0-	11	1	3682	2	N	-0-
12	4402 X	3603	-0-	-799	-0-	19	1	3584	2	N	-0-
01	4402 X	4161	-0-	-241	-0-	10	1	4151	2	N	-0-
02	DLQ G-10	3833	-0-	3833	3833	16	1	3817	2	N	-0-
03	DLQ G-10	3965	-0-	3965	7798	18	1	3947	2	N	-0-
04	DLQ G-10	3630	-0-	3630	11428	9	1	3621	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466			
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	3	1	891	2	N	-0-
12	961 N	931	-0-	-30	-0-	5	1	926	2	N	-0-
01	930 N	908	-0-	-22	-0-	2	1	906	2	N	-0-
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	3	1	820	2	N	-0-
03	930 N	828	-0-	-102	-0-	4	1	824	2	N	-0-
04	870 N	857	-0-	-13	-0-	2	1	855	2	N	-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733			
11	2850 X	1937	-0-	-913	-0-	6	1	1931	2	Y	-0-
12	2759 X	1882	-0-	-877	-0-	10	1	1872	2	Y	-0-
01	2604 X	1810	-0-	-794	-0-	4	1	1806	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	6	1	1536	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1629	-0-	1629	3171	7	1	1622	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1491	-0-	1491	4662	4	1	1487	2	Y	-0-

ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162			
11	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	30	1	9768	2	Y	-0-
12	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	48	1	9058	2	Y	-0-
01	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	22	1	9341	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	8269	-0-	8269	8269	34	1	8235	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	8880	-0-	8880	17149	40	1	8840	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	8103	-0-	8103	25252	20	1	8083	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-
04	14B2 EXT	157	-0-	157	171	8	1	149	2	N	-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432			
11	5490 X	4986	-0-	-504	-0-	15	1	4971	2	Y	-0-
12	5518 X	4995	-0-	-523	-0-	26	1	4969	2	Y	-0-
01	5456 X	4743	-0-	-713	-0-	11	1	4732	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	4469	-0-	4469	4469	18	1	4451	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	4843	-0-	4843	9312	22	1	4821	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	4558	-0-	4558	13870	11	1	4547	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID ->	248901	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	9210 PERF. 4080 - 5862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	14 1	253 2	N	-0-	-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	15 1	252 2	N	-0-	-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	13 1	247 2	N	-0-	-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	13 1	219 2	N	-0-	-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	13 1	251 2	N	-0-	-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 2	N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID ->	248908	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6136 - 6674	
11	4920 X	4178	-0-	-742	-0-	13 1	4165 2	Y	-0-	-0-
12	4867 X	4100	-0-	-767	-0-	21 1	4079 2	Y	-0-	-0-
01	4774 X	4154	-0-	-620	-0-	10 1	4144 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3920	-0-	3920	-0-	16 1	3904 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4123	-0-	4123	-0-	19 1	4104 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3937	-0-	3937	-0-	11980	10 1	3927 2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID ->	248920	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7146 - 8688	
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	78 1	1374 2	N	-0-	-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	82 1	1372 2	N	-0-	-0-
01	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	71 1	1355 2	N	-0-	-0-
02	1344 N	1261	-0-	-83	-0-	69 1	1192 2	N	-0-	-0-
03	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	71 1	1314 2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	68 1	1254 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID ->	249055	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	4190 PERF. 3634 - 3996	
11	1950 N	1420	-0-	-530	-0-	77 1	1343 2	N	-0-	-0-
12	1891 N	1448	-0-	-443	-0-	81 1	1367 2	N	-0-	-0-
01	1829 N	1372	-0-	-457	-0-	68 1	1304 2	N	-0-	-0-
02	1316 N	1228	-0-	-88	-0-	67 1	1161 2	N	-0-	-0-
03	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	71 1	1320 2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	68 1	1241 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID ->	249208	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	11606 PERF. 4869 - 8936	
11	2430 N	2356	-0-	-74	-0-	127 1	2229 2	N	-0-	-0-
12	2480 N	2403	-0-	-77	-0-	135 1	2268 2	N	-0-	-0-
01	2387 N	2343	-0-	-44	-0-	117 1	2226 2	N	-0-	-0-
02	2212 N	2087	-0-	-125	-0-	114 1	1973 2	N	-0-	-0-
03	2418 N	2285	-0-	-133	-0-	116 1	2169 2	N	-0-	-0-
04	2280 N	2180	-0-	-100	-0-	113 1	2067 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID ->	249290	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3688 - 3944	
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	37 1	652 2	N	-0-	-0-
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	39 1	661 2	N	-0-	-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	35 1	664 2	N	-0-	-0-
02	644 N	626	-0-	-18	-0-	34 1	592 2	N	-0-	-0-
03	713 N	699	-0-	-14	-0-	36 1	663 2	N	-0-	-0-
04	690 N	675	-0-	-15	-0-	35 1	640 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID ->	249291	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	4090 PERF. 3268 - 3932	
11	1500 N	1329	-0-	-171	-0-	72 1	1257 2	N	-0-	-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	77 1	1290 2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	63 1	1205 2	N	-0-	-0-
02	1232 N	1206	-0-	-26	-0-	66 1	1140 2	N	-0-	-0-
03	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	64 1	1186 2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	63 1	1158 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	92 1	1609 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	104 1	1746 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	75 1	1429 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	88 1	1524 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	90 1	1683 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	84 1	1546 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790							
11	1260	N	544	-0-	-716	-0-	29 1	515 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	71 1	1191 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	69 1	1308 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	65 1	1133 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	68 1	1274 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	65 1	1200 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814							
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	26 1	450 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	27 1	461 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	24 1	457 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	23 1	402 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	24 1	442 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	23 1	423 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560							
11	3720	X	2160	-0-	-1560	-0-	117 1	2043 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3782	X	2364	-0-	-1418	-0-	133 1	2231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3782	X	2834	-0-	-948	-0-	141 1	2693 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2580	-0-	2580	2580	141 1	2439 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2936	-0-	2936	5516	150 1	2786 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2909	-0-	2909	8425	150 1	2759 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862							
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	52 1	917 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	56 1	947 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	48 1	926 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	49 1	855 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51 1	950 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49 1	897 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851	
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
11	720 N	667	-0-	-53	-0-	36 1	631 2	N	-0-
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	39 1	654 2	N	-0-
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	33 1	637 2	N	-0-
02	616 N	593	-0-	-23	-0-	32 1	561 2	N	-0-
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	33 1	611 2	N	-0-
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	32 1	580 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110	
11	5790 X	4950	-0-	-840	-0-	267 1	4683 2	N	-0-
12	5859 X	4121	-0-	-1738	-0-	231 1	3890 2	N	-0-
01	5642 X	5073	-0-	-569	-0-	253 1	4820 2	N	-0-
02	DLQ G-10	4515	-0-	4515	4515	246 1	4269 2	N	-0-
03	DLQ G-10	4996	-0-	4996	9511	255 1	4741 2	N	-0-
04	DLQ G-10	4801	-0-	4801	14312	248 1	4553 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873	
11	7980 X	6782	-0-	-1198	-0-	21 1	6761 2	Y	-0-
12	7812 X	6461	-0-	-1351	-0-	34 1	6427 2	Y	-0-
01	7812 X	6315	-0-	-1497	-0-	15 1	6300 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	5257	-0-	5257	5257	22 1	5235 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	5666	-0-	5666	10923	26 1	5640 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	5070	-0-	5070	15993	12 1	5058 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384	
11	8790 X	8403	-0-	-387	-0-	453 1	7950 2	N	-0-
12	8928 X	8608	-0-	-320	-0-	483 1	8125 2	N	-0-
01	8711 X	8459	-0-	-252	-0-	421 1	8038 2	N	-0-
02	DLQ G-10	7397	-0-	7397	7397	404 1	6993 2	N	-0-
03	DLQ G-10	8295	-0-	8295	15692	423 1	7872 2	N	-0-
04	DLQ G-10	7859	-0-	7859	23551	406 1	7453 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114	
11	3840 X	3691	-0-	-149	-0-	70 1	3621 2	Y	-0-
12	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	77 1	3573 2	Y	-0-
01	3968 X	3620	-0-	-348	-0-	60 1	3560 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	3231	-0-	3231	3231	62 1	3169 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	3534	-0-	3534	6765	65 1	3469 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	3380	-0-	3380	10145	59 1	3321 2	Y	-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622	
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	54 1	948 2	N	-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	57 1	962 2	N	-0-
01	1023 N	997	-0-	-26	-0-	50 1	947 2	N	-0-
02	924 N	884	-0-	-40	-0-	48 1	836 2	N	-0-
03	1023 N	976	-0-	-47	-0-	50 1	926 2	N	-0-
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	48 1	875 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2730 X	2444	-0-	-286	-0-	130	1	2275	2	N	35	29	1			158
12	2728 X	2412	-0-	-316	-0-	133	1	2242	2	N	34					192
01	2759 X	2166	-0-	-593	-0-	107	1	2040	2	N	17	149	1			60
02	DLQ G-10	1937	-0-	1937	1937	105	1	1818	2	N	13					73
03	DLQ G-10	2119	-0-	2119	4056	107	1	1990	2	N	20					93
04	DLQ G-10	1998	-0-	1998	6054	102	1	1870	2	N	24	70	1			47

WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912							
11	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	185	1	3240	2	N	-0-					17
12	3999 X	3901	-0-	-98	-0-	219	1	3682	2	N	-0-					17
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	193	1	3687	2	N	-0-					17
02	DLQ G-10	3379	-0-	3379	3379	184	1	3195	2	N	-0-					17
03	DLQ G-10	3713	-0-	3713	7092	189	1	3524	2	N	-0-					17
04	DLQ G-10	3453	-0-	3453	10545	178	1	3275	2	N	-0-					17

WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148							
11	3690 X	3303	-0-	-387	-0-	178	1	3125	2	N	-0-					-0-
12	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	187	1	3147	2	N	-0-					-0-
01	3689 X	3418	-0-	-271	-0-	170	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2822	-0-	2822	2822	154	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3260	-0-	3260	6082	166	1	3094	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3068	-0-	3068	9150	158	1	2910	2	N	-0-					-0-

WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580							
11	2610 N	2499	-0-	-111	-0-	135	1	2364	2	N	-0-					-0-
12	2666 N	2543	-0-	-123	-0-	143	1	2400	2	N	-0-					-0-
01	2635 N	2507	-0-	-128	-0-	125	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2324 N	2214	-0-	-110	-0-	121	1	2093	2	N	-0-					-0-
03	2542 N	2480	-0-	-62	-0-	126	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2430 N	2370	-0-	-60	-0-	122	1	2248	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754							
11	4410 X	4278	-0-	-132	-0-	231	1	4047	2	N	-0-					-0-
12	4588 X	3908	-0-	-680	-0-	219	1	3689	2	N	-0-					-0-
01	4588 X	3908	-0-	-680	-0-	195	1	3713	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3591	-0-	3591	3591	196	1	3395	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4042	-0-	4042	7633	206	1	3836	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3825	-0-	3825	11458	198	1	3627	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70 1	1235 2	N	-0-		-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	81 1	1364 2	N	-0-		-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	74 1	1413 2	N	-0-		-0-
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	69 1	1200 2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	74 1	1370 2	N	-0-		-0-
04	1440 N	1347	-0-	-93	-0-	70 1	1277 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030			
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	N	-0-		-0-
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	4 1	61 2	N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336			
11	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	5 1	1553 2	Y	-0-		-0-
12	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	8 1	1579 2	Y	-0-		-0-
01	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	3 1	1366 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	5 1	1261 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1298	-0-	1298	2564	6 1	1292 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1335	-0-	1335	3899	3 1	1332 2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304			
11	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	41 1	13420 2	Y	-0-		-0-
12	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	65 1	12346 2	Y	-0-		-0-
01	12369 X	12189	-0-	-180	-0-	29 1	12160 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9717	-0-	9717	9717	40 1	9677 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	9990	-0-	9990	19707	45 1	9945 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	9970	-0-	9970	29677	24 1	9946 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID -> 249922		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596			
11	1110 N	719	-0-	-391	-0-	39 1	680 2	N	-0-		-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	52 1	871 2	N	-0-		-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49 1	942 2	N	-0-		-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	49 1	850 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	54 1	1000 2	N	-0-		-0-
04	960 N	689	-0-	-271	-0-	36 1	653 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		8520 X	7790	-0-	-730	-0-	24	1	7766	2	Y	-0-			-0-
12		9052 X	7758	-0-	-1294	-0-	41	1	7717	2	Y	-0-			-0-
01		9052 X	8653	-0-	-399	-0-	21	1	8632	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	7906	-0-	7906	7906	32	1	7874	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7790	-0-	7790	15696	35	1	7755	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	7159	-0-	7159	22855	17	1	7142	2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821															

11		2250 N	2175	-0-	-75	-0-	117	1	2058	2	N	-0-			-0-
12		2294 N	2248	-0-	-46	-0-	126	1	2122	2	N	-0-			-0-
01		2325 N	2193	-0-	-132	-0-	109	1	2084	2	N	-0-			-0-
02		2044 N	1875	-0-	-169	-0-	102	1	1773	2	N	-0-			-0-
03		2263 N	2137	-0-	-126	-0-	109	1	2028	2	N	-0-			-0-
04		2130 N	2042	-0-	-88	-0-	105	1	1937	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634															

11		2040 N	1628	-0-	-412	-0-	5	1	1623	2	Y	-0-			-0-
12		1953 N	1572	-0-	-381	-0-	8	1	1564	2	Y	-0-			-0-
01		1829 N	1722	-0-	-107	-0-	4	1	1718	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	1490	6	1	1484	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	3096	7	1	1599	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1481	-0-	1481	4577	4	1	1477	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554															

11		600 N	572	-0-	-28	-0-	31	1	541	2	N	-0-			5
12		620 N	583	-0-	-37	-0-	33	1	550	2	N	-0-			5
01		589 N	562	-0-	-27	-0-	28	1	534	2	N	-0-			5
02		532 N	495	-0-	-37	-0-	27	1	468	2	N	-0-			5
03		589 N	557	-0-	-32	-0-	28	1	529	2	N	-0-			5
04		540 N	527	-0-	-13	-0-	27	1	500	2	N	-0-			5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678															

11		1800 N	1676	-0-	-124	-0-	90	1	1578	2	N	7			80
12		1798 N	1729	-0-	-69	-0-	96	1	1620	2	N	12			92
01		1705 N	1661	-0-	-44	-0-	82	1	1564	2	N	14	94	1	12
02		1568 N	1526	-0-	-42	-0-	83	1	1431	2	N	11			23
03		1736 N	1589	-0-	-147	-0-	80	1	1499	2	N	9			32
04		1620 N	1549	-0-	-71	-0-	79	1	1459	2	N	10			42

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326															

11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	-0-			-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	N	-0-			-0-
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-			-0-
02		420 N	337	-0-	-83	-0-	18	1	319	2	N	-0-			-0-
03		434 N	340	-0-	-94	-0-	17	1	323	2	N	-0-			-0-
04		360 N	324	-0-	-36	-0-	17	1	307	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
WEST RANCH		WELL #:		4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	5 1	1616 2	Y	-0-		-0-
12	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	8 1	1555 2	Y	-0-		-0-
01	1736 N	1480	-0-	-256	-0-	4 1	1476 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1251	-0-	1251	1251	5 1	1246 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1259	-0-	1259	2510	6 1	1253 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3563	3 1	1050 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253	
11	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	256 1	4486 2	N	-0-		-0-
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	284 1	4772 2	N	-0-		-0-
01	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	243 1	4629 2	N	-0-		-0-
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	231 1	3997 2	N	-0-		-0-
03	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	244 1	4547 2	N	-0-		-0-
*04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	240 1	4398 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240	
11	9090 X	8401	-0-	-689	-0-	452 1	7934 2	N	14		62
						15 9					
12	9393 X	8348	-0-	-1045	-0-	468 1	7866 2	N	13		75
						14 9					
01	9083 X	7952	-0-	-1131	-0-	395 1	7543 2	N	13		88
						14 9					
02	DLQ G-10	7314	-0-	7314	7314	398 1	6901 2	N	14		102
						15 9					
03	DLQ G-10	7891	-0-	7891	15205	401 1	7472 2	N	16		118
						18 9					
04	DLQ G-10	7246	-0-	7246	22451	373 1	6856 2	N	15		133
						17 9					

WEST RANCH		WELL #:		4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360	
11	630 N	255	-0-	-375	-0-	1 1	254 2	Y	-0-		-0-
12	837 N	483	-0-	-354	-0-	3 1	480 2	Y	-0-		-0-
01	682 N	559	-0-	-123	-0-	1 1	558 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	237	-0-	237		1 1	236 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	298	-0-	298		1 1	297 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	381	-0-	381	916	1 1	380 2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #:		908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966	
11	11070 X	8929	-0-	-2141	-0-	27 1	8902 2	Y	-0-		-0-
12	10757 X	8494	-0-	-2263	-0-	44 1	8450 2	Y	-0-		-0-
01	10416 X	8671	-0-	-1745	-0-	21 1	8650 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7437	-0-	7437	7437	30 1	7407 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	8000	-0-	8000	15437	36 1	7964 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	7203	-0-	7203	22640	17 1	7186 2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696			
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
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	16	1 4801 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	26	1 4580 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	13	1 4731 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	19	1 4134 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	22	1 4440 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	12	1 4190 2	N	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260			
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	26	1 463 2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	424	-0-	-134	-0-	24	1 400 2	N	-0-	-0-	-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1 563 2	N	-0-	-0-	-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	27	1 462 2	N	-0-	-0-	-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28	1 525 2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	469	-0-	-101	-0-	24	1 445 2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944			
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	31	1 548 2	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	30	1 510 2	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	514	-0-	-106	-0-	26	1 488 2	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	27	1 460 2	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1 530 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1 498 2	N	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386			
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1 111 2	N	-0-	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1 127 2	N	-0-	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1 129 2	N	-0-	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1 129 2	N	-0-	-0-	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1 165 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1 210 2	N	-0-	-0-	-0-

ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808			
11	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	63	1 1103 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	63	1 1057 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	988	-0-	-97	-0-	49	1 939 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	924	-0-	-168	-0-	50	1 874 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	53	1 982 2	N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	48	1 879 2	N	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684			
11	3510 X	3391	-0-	-119	-0-	183	1 3208 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	189	1 3183 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3627 X	3345	-0-	-282	-0-	167	1 3178 2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2965	-0-	2965	2965	162	1 2803 2	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3262	-0-	3262	6227	166	1 3096 2	N	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3124	-0-	3124	9351	161	1 2963 2	N	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676				
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
11	4230 X	3749	-0-	-481	-0-	33 1	3705 2	Y	10			10
						11 9						
12	4340 X	3711	-0-	-629	-0-	38 1	3673 2	Y	-0-			10
01	4216 X	3279	-0-	-937	-0-	9 1	3270 2	Y	-0-			10
02	DLQ G-10	2805	-0-	2805	2805	11 1	2794 2	Y	-0-			10
03	DLQ G-10	2947	-0-	2947	5752	13 1	2934 2	Y	-0-			10
*04	DLQ G-10	2897	-0-	2897	8649	7 1	2890 2	Y	-0-			10

WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634				
11	1620 N	1581	-0-	-39	-0-	5 1	1576 2	Y	-0-			-0-
12	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	8 1	1612 2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	4 1	1587 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1373	-0-	1373	1373	6 1	1367 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1545	-0-	1545	2918	7 1	1538 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1530	-0-	1530	4448	4 1	1526 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214				
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	17 1	292 2	N	-0-			-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	17 1	294 2	N	-0-			-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	15 1	290 2	N	-0-			-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	15 1	255 2	N	-0-			-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	15 1	279 2	N	-0-			-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	15 1	268 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230				
11	10290 X	8907	-0-	-1383	-0-	249 1	8658 2	Y	-0-			-0-
12	10478 X	8556	-0-	-1922	-0-	269 1	8287 2	Y	-0-			-0-
01	10416 X	8748	-0-	-1668	-0-	220 1	8528 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7367	-0-	7367	7367	221 1	7146 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8312	-0-	8312	15679	230 1	8082 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7898	-0-	7898	23577	217 1	7681 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280				
11	4380 X	4197	-0-	-183	-0-	13 1	4184 2	Y	-0-			-0-
12	4526 X	4223	-0-	-303	-0-	22 1	4201 2	Y	-0-			-0-
01	4526 X	4136	-0-	-390	-0-	10 1	4126 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3662	-0-	3662	3662	15 1	3647 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3914	-0-	3914	7576	18 1	3896 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3748	-0-	3748	11324	9 1	3739 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468				
11	5790 X	5137	-0-	-653	-0-	200 1	4937 2	Y	-0-			-0-
12	5921 X	4548	-0-	-1373	-0-	175 1	4373 2	Y	-0-			-0-
01	5797 X	3831	-0-	-1966	-0-	118 1	3713 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4685	-0-	4685	4685	186 1	4499 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3794	-0-	3794	8479	123 1	3671 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4456	-0-	4456	12935	159 1	4297 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	N	-0-				-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-				-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	1	1	150	2	N	-0-				-0-
03		248 N	188	-0-	-60	-0-	1	1	187	2	N	-0-				-0-
*04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2808 RRCID -> 251611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	26	1	8503	2	Y	-0-				-0-
12		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	43	1	8164	2	Y	-0-				-0-
01		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	19	1	7861	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	6752	-0-	6752	6752	28	1	6724	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	7315	-0-	7315	14067	33	1	7282	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	6854	-0-	6854	20921	17	1	6837	2	Y	-0-				-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		1050 N	1043	-0-	-7	-0-	56	1	987	2	N	-0-				-0-
12		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	60	1	1003	2	N	-0-				-0-
01		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	52	1	995	2	N	-0-				-0-
02		980 N	933	-0-	-47	-0-	51	1	882	2	N	-0-				-0-
03		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	52	1	969	2	N	-0-				-0-
04		1020 N	975	-0-	-45	-0-	50	1	925	2	N	-0-				-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		6210 X	5849	-0-	-361	-0-	316	1	5533	2	N	-0-				-0-
12		6355 X	5992	-0-	-363	-0-	336	1	5656	2	N	-0-				-0-
01		6200 X	5861	-0-	-339	-0-	292	1	5569	2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	5167	-0-	5167	5167	282	1	4885	2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	5738	-0-	5738	10905	292	1	5446	2	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	5403	-0-	5403	16308	279	1	5124	2	N	-0-				-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		13110 X	9000	-0-	-4110	-0-	28	1	8972	2	Y	-0-				-0-
12		12772 X	7644	-0-	-5128	-0-	40	1	7604	2	Y	-0-				-0-
01		12338 X	8072	-0-	-4266	-0-	19	1	8053	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	6548	-0-	6548	6548	27	1	6521	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	7445	-0-	7445	13993	34	1	7411	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	7900	-0-	7900	21893	19	1	7881	2	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW STATE		WELL #:		2807	RRCID ->	252044	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8657 - 8922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	6 1	110 2	N	-0-				-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	7 1	113 2	N	-0-				-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	N	-0-				-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-				-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 2	N	-0-				-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		7015	RRCID ->	252122	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6060 - 7883	
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	36 1	628 2	N	-0-				-0-
12	713 N	658	-0-	-55	-0-	37 1	621 2	N	-0-				-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	33 1	620 2	N	-0-				-0-
02	616 N	580	-0-	-36	-0-	32 1	548 2	N	-0-				-0-
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	32 1	595 2	N	-0-				-0-
04	630 N	454	-0-	-176	-0-	23 1	431 2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2806	RRCID ->	252123	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9230 - 9392	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2238	RRCID ->	252124	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3856 - 4556	
11	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	10 1	3413 2	Y	-0-				-0-
12	3751 X	3481	-0-	-270	-0-	18 1	3463 2	Y	-0-				-0-
01	3720 X	3426	-0-	-294	-0-	8 1	3418 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3068	-0-	3068	3068	13 1	3055 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3363	-0-	3363	6431	15 1	3348 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	3215	-0-	3215	9646	8 1	3207 2	Y	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		2131	RRCID ->	252125	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	3848 - 6784	
11	2910 X	2683	-0-	-227	-0-	28 1	2655 2	Y	-0-				-0-
12	2976 X	2772	-0-	-204	-0-	35 1	2737 2	Y	-0-				-0-
01	2914 X	2745	-0-	-169	-0-	25 1	2720 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2438	-0-	2438	2438	28 1	2410 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2700	-0-	2700	5138	30 1	2670 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2560	-0-	2560	7698	25 1	2535 2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		3230	RRCID ->	252480	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6446 - 6992	
11	2880 X	2668	-0-	-212	-0-	144 1	2524 2	N	-0-				-0-
12	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	152 1	2562 2	N	-0-				-0-
01	2914 X	2595	-0-	-319	-0-	129 1	2466 2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2254	-0-	2254	2254	123 1	2131 2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2532	-0-	2532	4786	129 1	2403 2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2404	-0-	2404	7190	124 1	2280 2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		9	RRCID ->	252481	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	6992 - 12140	
11	1230 N	959	-0-	-271	-0-	3 1	956 2	Y	-0-				-0-
12	1240 N	995	-0-	-245	-0-	5 1	990 2	Y	-0-				-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	3 1	1154 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	991	-0-	991	991	4 1	987 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1096	-0-	1096	2087	5 1	1091 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	856	-0-	856	2943	2 1	854 2	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		5130 X	4121	-0-	-1009	-0-		13	1	4108	2	N	-0-		-0-
12		5177 X	3605	-0-	-1572	-0-		19	1	3586	2	N	-0-		-0-
01		5177 X	3995	-0-	-1182	-0-		9	1	3986	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3469	-0-	3469	3469		14	1	3455	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3690	-0-	3690	7159		17	1	3673	2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3315	-0-	3315	10474		8	1	3307	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A															

11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410															

11		1020 N	956	-0-	-64	-0-		52	1	904	2	N	-0-		-0-
12		1054 N	1010	-0-	-44	-0-		57	1	953	2	N	-0-		-0-
01		1023 N	960	-0-	-63	-0-		48	1	912	2	N	-0-		-0-
02		896 N	874	-0-	-22	-0-		48	1	826	2	N	-0-		-0-
03		1023 N	959	-0-	-64	-0-		49	1	910	2	N	-0-		-0-
04		930 N	917	-0-	-13	-0-		47	1	870	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522															

11		330 N	328	-0-	-2	-0-		18	1	310	2	N	-0-		-0-
12		341 N	336	-0-	-5	-0-		19	1	317	2	N	-0-		-0-
01		341 N	327	-0-	-14	-0-		16	1	311	2	N	-0-		-0-
02		308 N	291	-0-	-17	-0-		16	1	275	2	N	-0-		-0-
03		341 N	320	-0-	-21	-0-		16	1	304	2	N	-0-		-0-
04		330 N	307	-0-	-23	-0-		16	1	291	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346															

11		1260 N	1224	-0-	-36	-0-		4	1	1220	2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1278	-0-	-24	-0-		7	1	1271	2	N	-0-		-0-
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		3	1	1276	2	N	-0-		-0-
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		5	1	1147	2	N	-0-		-0-
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		6	1	1280	2	N	-0-		-0-
*04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		3	1	1240	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936															

11		720 N	689	-0-	-31	-0-		37	1	652	2	N	-0-		-0-
12		744 N	695	-0-	-49	-0-		39	1	656	2	N	-0-		-0-
01		713 N	703	-0-	-10	-0-		35	1	668	2	N	-0-		-0-
02		644 N	612	-0-	-32	-0-		33	1	579	2	N	-0-		-0-
03		682 N	676	-0-	-6	-0-		34	1	642	2	N	-0-		-0-
04		690 N	644	-0-	-46	-0-		33	1	611	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A															

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 4204	RRCID -> 252819	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6770	-	6978		
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-			-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2242	RRCID -> 252822	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4074	-	4490		
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	2	Y	-0-			-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	965	-0-	-27	-0-	2	1	963	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	872	-0-	872	872	4	1	868	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	940	-0-	940	1812	4	1	936	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	899	-0-	899	2711	2	1	897	2	Y	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 401W	RRCID -> 252862	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8645	-	8932		
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	7	1	2184	2	Y	-0-			-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	12	1	2224	2	Y	-0-			-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	5	1	2180	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1945	-0-	1945	1945	8	1	1937	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2130	-0-	2130	4075	10	1	2120	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2040	-0-	2040	6115	5	1	2035	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2314	RRCID -> 252863	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	3810	-	5610		
11	7980	X	5928	-0-	-2052	-0-	18	1	5910	2	Y	-0-			-0-
12	8122	X	7365	-0-	-757	-0-	39	1	7326	2	Y	-0-			-0-
01	7533	X	7514	-0-	-19	-0-	18	1	7496	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6534	-0-	6534	6534	27	1	6507	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6662	-0-	6662	13196	30	1	6632	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	6302	-0-	6302	19498	15	1	6287	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2243	RRCID -> 252865	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	4581	PERF.	3562	-	4400		
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	6	1	96	2	N	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5501	RRCID -> 252931	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516		
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	
11	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	16 1	5065 2	N	3	35
						3 9				
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	27 1	5110 2	N	-0-	35
01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	12 1	5065 2	N	2	37
						2 9				
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	18 1	4288 2	N	-0-	37
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	21 1	4661 2	N	-0-	37
*04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	11 1	4473 2	N	-0-	37

WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306		
11	2610 N	2555	-0-	-55	-0-	8 1	2547 2	N	-0-	-0-
12	2666 N	2526	-0-	-140	-0-	13 1	2513 2	N	-0-	-0-
01	2325 N	2140	-0-	-185	-0-	5 1	2135 2	N	-0-	-0-
02	2380 N	1522	-0-	-858	-0-	6 1	1516 2	N	-0-	-0-
03	2511 N	1344	-0-	-1167	-0-	6 1	1338 2	N	-0-	-0-
*04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	6 1	2444 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792		
11	540 N	479	-0-	-61	-0-	1 1	478 2	Y	-0-	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	3 1	589 2	Y	-0-	-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1 1	576 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	500	-0-	500	500	2 1	498 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	502	-0-	502	1002	2 1	500 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	485	-0-	485	1487	1 1	484 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074		
11	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	3 1	1096 2	N	-0-	-0-
12	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	6 1	1102 2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	3 1	1103 2	N	-0-	-0-
02	1036 N	975	-0-	-61	-0-	4 1	971 2	N	-0-	-0-
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	5 1	1077 2	N	-0-	-0-
04	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	3 1	1028 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576		
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	45 1	794 2	N	-0-	-0-
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	48 1	814 2	N	-0-	-0-
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	42 1	810 2	N	-0-	-0-
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	42 1	725 2	N	-0-	-0-
03	868 N	843	-0-	-25	-0-	43 1	800 2	N	-0-	-0-
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	42 1	764 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036		
11	6450 X	5177	-0-	-1273	-0-	16 1	5161 2	N	-0-	-0-
12	6231 X	4857	-0-	-1374	-0-	25 1	4832 2	N	-0-	-0-
01	6200 X	4866	-0-	-1334	-0-	12 1	4854 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4458	-0-	4458	4458	18 1	4440 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5403	-0-	5403	9861	24 1	5379 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5095	-0-	5095	14956	12 1	5083 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790			
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
11	8340 X	7909	-0-	-431	-0-	24	1	7881	2	Y	4	27
						4	9					
12	8618 X	8306	-0-	-312	-0-	43	1	8245	2	Y	16	43
						18	9					
01	8618 X	8451	-0-	-167	-0-	20	1	8401	2	Y	27	70
						30	9					
02	DLQ G-10	7910	-0-	7910	7910	32	1	7878	2	Y	-0-	70
03	DLQ G-10	9070	-0-	9070	16980	41	1	9029	2	Y	-0-	70
04	DLQ G-10	7910	-0-	7910	24890	19	1	7891	2	Y	-0-	70

WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568			
11	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	36	1	11674	2	Y	-0-	-0-
12	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	59	1	11165	2	Y	-0-	-0-
01	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	27	1	11402	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10115	-0-	10115	10115	41	1	10074	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	10451	-0-	10451	20566	47	1	10404	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	10285	-0-	10285	30851	25	1	10260	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826			
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	21	1	6991	2	N	-0-	-0-
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	22	1	4085	2	N	-0-	-0-
01	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	13	1	5578	2	N	-0-	-0-
02	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	27	1	6482	2	N	-0-	-0-
03	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	33	1	7170	2	N	-0-	-0-
*04	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	17	1	6969	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404			
11	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	9	1	3055	2	Y	-0-	-0-
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	17	1	3287	2	Y	-0-	-0-
01	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	8	1	3400	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2960	-0-	2960	2960	12	1	2948	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3338	-0-	3338	6298	15	1	3323	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3251	-0-	3251	9549	8	1	3243	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922			
11	750 X	654	-0-	-96	-0-	2	1	652	2	N	-0-	-0-
12	837 N	662	-0-	-175	-0-	3	1	659	2	N	-0-	-0-
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	2	1	654	2	N	-0-	-0-
02	616 N	590	-0-	-26	-0-	2	1	588	2	N	-0-	-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	4	1	922	2	N	-0-	-0-
*04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331			
11	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	23	1	7340	2	N	-0-	-0-
12	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	38	1	7193	2	N	-0-	-0-
01	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	15	1	6151	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4589	-0-	4589	4589	19	1	4570	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6230	-0-	6230	10819	28	1	6202	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	6065	-0-	6065	16884	15	1	6050	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	85	1	1494	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1392	-0-	-468	-0-	78	1	1314	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	82	1	1561	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	76	1	1323	2	N	-0-			-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	88	1	1642	2	N	-0-			-0-
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	87	1	1589	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394						
11	3870	X	3748	-0-	-122	-0-	202	1	3542	2	N	4			32
12	3968	X	3795	-0-	-173	-0-	213	1	3576	2	N	5			37
01	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	184	1	3517	2	N	3			40
02	DLQ	G-10	3319	-0-	3319	3319	181	1	3132	2	N	5			45
03	DLQ	G-10	3561	-0-	3561	6880	181	1	3377	2	N	3			48
04	DLQ	G-10	3408	-0-	3408	10288	176	1	3230	2	N	2			50

LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916						
11	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	159	1	2789	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	166	1	2792	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	144	1	2746	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2572	-0-	2572	2572	140	1	2432	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2776	-0-	2776	5348	141	1	2635	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2636	-0-	2636	7984	136	1	2500	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866						
11	3240	X	3073	-0-	-167	-0-	166	1	2907	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	178	1	2989	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	155	1	2954	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2811	-0-	2811	2811	153	1	2658	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3099	-0-	3099	5910	158	1	2941	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2948	-0-	2948	8858	152	1	2796	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712						
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	18	1	5745	2	N	-0-			-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	29	1	5583	2	N	-0-			-0-
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	14	1	5877	2	N	-0-			-0-
02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	20	1	4806	2	N	-0-			-0-
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	25	1	5454	2	N	-0-			-0-
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	11	1	4452	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702						
11	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	45	1	14483	2	N	-0-			-0-
12	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	77	1	14555	2	N	-0-			-0-
01	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	33	1	13959	2	N	-0-			-0-
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	50	1	12269	2	N	-0-			-0-
03	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	61	1	13307	2	N	-0-			-0-
*04	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	31	1	12621	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	3	1	1107	2	N	-0-
12	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	6	1	1068	2	N	-0-
01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	3	1	1131	2	N	-0-
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	4	1	1005	2	N	-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	5	1	1108	2	N	-0-
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	3	1	1066	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960				
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	184	1	4492	2	N	-0-
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	194	1	4467	2	N	-0-
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	164	1	4390	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	3910	-0-	3910	3910	159	1	3751	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	4124	-0-	4124	8034	150	1	3974	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	4270	-0-	4270	12304	159	1	4111	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050				
11	2100	X	2006	-0-	-94	-0-	6	1	2000	2	Y	-0-
12	2108	X	2030	-0-	-78	-0-	11	1	2019	2	Y	-0-
01	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	5	1	1994	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1785	-0-	1785	1785	7	1	1778	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	3753	9	1	1959	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	5635	5	1	1877	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100				
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	24	1	7862	2	Y	-0-
12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	41	1	7856	2	Y	-0-
01	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	19	1	7962	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	7051	-0-	7051	7051	29	1	7022	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	7683	-0-	7683	14734	35	1	7648	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	7199	-0-	7199	21933	17	1	7182	2	Y	-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580				
11	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	39	1	12725	2	N	-0-
12	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	63	1	11882	2	N	-0-
01	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	31	1	12829	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	11568	-0-	11568	11568	47	1	11521	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	12475	-0-	12475	24043	56	1	12419	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	11935	-0-	11935	35978	29	1	11906	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248				
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	11	1	3596	2	N	-0-
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	18	1	3499	2	N	-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	9	1	3594	2	N	-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	13	1	3137	2	N	-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	16	1	3509	2	N	-0-
*04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	8	1	3207	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750				
11	7980	X	6022	-0-	-1958	-0-	18	1	6004	2	N	-0-
12	7533	X	5916	-0-	-1617	-0-	31	1	5885	2	N	-0-
01	7285	X	5599	-0-	-1686	-0-	13	1	5586	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	4870	-0-	4870	4870	20	1	4850	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	5478	-0-	5478	10348	25	1	5453	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	5301	-0-	5301	15649	13	1	5288	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW		WELL #:		4042	RRCID ->	256466	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4454 - 4610
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	720 N	671	-0-	-49	-0-	36	1	635	2	N	-0-	-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	39	1	651	2	N	-0-	-0-
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	34	1	641	2	N	-0-	-0-
02	616 N	591	-0-	-25	-0-	32	1	559	2	N	-0-	-0-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	34	1	628	2	N	-0-	-0-
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	32	1	587	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5202	RRCID ->	256467	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	3770 - 3874
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-	-0-	
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-	-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	-0-	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	-0-	-0-	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-	-0-	
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		4512	RRCID ->	256556	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5416 - 6510
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	18	1	5993	2	N	-0-	-0-
12	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	33	1	6231	2	N	-0-	-0-
01	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	15	1	6147	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5391	-0-	5391	5391	22	1	5369	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5718	-0-	5718	11109	26	1	5692	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5321	-0-	5321	16430	13	1	5308	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4507	RRCID ->	256558	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	4460 - 5514
11	20250 X	18304	-0-	-1946	-0-	56	1	18248	2	N	-0-	-0-
12	20615 X	17437	-0-	-3178	-0-	91	1	17346	2	N	-0-	-0-
01	19499 X	18726	-0-	-773	-0-	44	1	18682	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	16664	-0-	16664	16664	68	1	16596	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	18231	-0-	18231	34895	83	1	18148	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	17348	-0-	17348	52243	42	1	17306	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3232	RRCID ->	256559	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	4890 - 5764
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	135	1	4209	2	N	-0-	-0-
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	147	1	4163	2	N	-0-	-0-
01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	126	1	4371	2	N	-0-	-0-
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	125	1	3764	2	N	-0-	-0-
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	130	1	4111	2	N	-0-	-0-
*04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	122	1	3890	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4610	RRCID ->	256560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6410 - 7510
11	2040 N	1676	-0-	-364	-0-	5	1	1671	2	N	-0-	-0-
12	1922 N	1769	-0-	-153	-0-	9	1	1760	2	N	-0-	-0-
01	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	4	1	1743	2	N	-0-	-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	7	1	1625	2	N	-0-	-0-
03	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	8	1	1752	2	N	-0-	-0-
*04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5084	RRCID ->	256594	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3888 - 4115
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	60	1	1052	2	N	-0-	-0-
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	63	1	1060	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	56	1	1076	2	N	-0-	-0-
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	55	1	956	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	55	1	1032	2	N	-0-	-0-
04	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	54	1	993	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 2257	RRCID ->	256629	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	4634 - 6010
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10080 X	8389	-0-	-1691	-0-	26	1	8363 2	N	-0-		-0-
12	9858 X	8192	-0-	-1666	-0-	43	1	8149 2	N	-0-		-0-
01	9579 X	8147	-0-	-1432	-0-	19	1	8128 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7227	-0-	7227		30	1	7197 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	7766	-0-	7766	14993	35	1	7731 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	7225	-0-	7225	22218	18	1	7207 2	N	-0-		-0-

ALLISON 4				WELL #: 206	RRCID ->	256630	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	5321 - 7993
11	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	36	1	11769 2	N	-0-		-0-
12	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	65	1	12333 2	N	-0-		-0-
01	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	30	1	12562 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	11177	-0-	11177	11177	46	1	11131 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	11931	-0-	11931	23108	54	1	11877 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	11390	-0-	11390	34498	28	1	11362 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4412	RRCID ->	256631	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	4360 - 7460
11	3660 X	3185	-0-	-475	-0-	158	1	3027 2	N	-0-		-0-
12	3627 X	3285	-0-	-342	-0-	170	1	3115 2	N	-0-		-0-
01	3565 X	3242	-0-	-323	-0-	149	1	3093 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2915	-0-	2915	2915	147	1	2768 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3064	-0-	3064	5979	144	1	2920 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2912	-0-	2912	8891	138	1	2774 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4514	RRCID ->	256633	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5728 - 6596
11	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	17	1	5554 2	N	-0-		-0-
12	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	30	1	5705 2	N	-0-		-0-
01	4836 X	4110	-0-	-726	-0-	10	1	4100 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1855	-0-	1855	1855	8	1	1847 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2461	-0-	2461	4316	11	1	2450 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3302	-0-	3302	7618	8	1	3294 2	N	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 4805	RRCID ->	256720	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3452 - 5500
11	140468 X	33636	-0-	-106832	-0-	103	1	33533 2	N	-0-		-0-
12	31417 X	31417	-0-	-0-	-0-	165	1	31252 2	N	-0-		-0-
01	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	78	1	32835 2	N	-0-		-0-
02	29160 X	29160	-0-	-0-	-0-	119	1	29041 2	N	-0-		-0-
03	32280 X	32280	-0-	-0-	-0-	146	1	32134 2	N	-0-		-0-
*04	30848 X	30848	-0-	-0-	-0-	75	1	30773 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5056	RRCID ->	256721	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318 - 4470
11	2940 X	2701	-0-	-239	-0-	146	1	2555 2	N	-0-		-0-
12	2976 X	2812	-0-	-164	-0-	158	1	2654 2	N	-0-		-0-
01	2914 X	2690	-0-	-224	-0-	134	1	2556 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436	133	1	2303 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2693	-0-	2693	5129	137	1	2556 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2559	-0-	2559	7688	132	1	2427 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 2012	RRCID ->	256845	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5024 - 9140
11	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	61	1	1065 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	66	1	1114 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	54	1	1022 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	612	-0-	-452	-0-	33	1	579 2	N	-0-		-0-
03	1178 N	861	-0-	-317	-0-	44	1	817 2	N	-0-		-0-
04	1050 N	845	-0-	-205	-0-	44	1	801 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	N	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680			
11	2010 N	1752	-0-	-258	-0-	5	1	1747	2	N	-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	11	1	2182	2	N	-0-
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	2	N	-0-
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	8	1	1845	2	N	-0-
03	2201 N	1688	-0-	-513	-0-	8	1	1680	2	N	-0-
*04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	5	1	2181	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248			
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	N	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	9	1	153	2	N	-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260			
11	6330 X	5388	-0-	-942	-0-	30	1	5339	2	N	17
12	6200 X	5337	-0-	-863	-0-	19	9	5270	2	N	23
01	5952 X	5439	-0-	-513	-0-	42	1	5371	2	N	38
02	DLQ G-10	4767	-0-	4767	4767	25	9	4709	2	N	24
03	DLQ G-10	5248	-0-	5248	10015	42	9	5189	2	N	21
04	DLQ G-10	5218	-0-	5218	15233	36	1	5136	2	N	46
						23	9				86
						31	1				1
						51	9				

WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIG CANYON A		WELL #: 1211A		RRCID -> 257539		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	5253	2	N	-0-
12	5177 X	5116	-0-	-61	-0-	-0-	107	1	5009	2	N	-0-
01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	5095	2	N	-0-
02	DLQ G-10	4483	-0-	4483	4483	-0-	87	1	4396	2	N	-0-
03	DLQ G-10	4754	-0-	4754	9237	-0-	91	1	4663	2	N	-0-
04	DLQ G-10	4335	-0-	4335	13572	-0-	87	1	4248	2	N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140				
11	1770 N	1307	-0-	-463	-0-	-0-	4	1	1303	2	N	-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1260	2	N	-0-
01	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	-0-	3	1	1210	2	N	-0-
02	1232 N	1081	-0-	-151	-0-	-0-	4	1	1077	2	N	-0-
03	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	-0-	5	1	1160	2	N	-0-
04	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	-0-	3	1	1108	2	N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828				
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	2			N	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	-0-	104	2			N	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660				
11	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	11733	2	N	-0-
12	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	11308	2	N	-0-
01	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	10335	2	N	-0-
02	DLQ G-10	8201	-0-	8201	8201	-0-	34	1	8167	2	N	-0-
03	DLQ G-10	9152	-0-	9152	17353	-0-	41	1	9111	2	N	-0-
04	DLQ G-10	8742	-0-	8742	26095	-0-	21	1	8721	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288				
11	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	-0-	98	1	1714	2	N	-0-
12	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	-0-	103	1	1740	2	N	-0-
01	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	-0-	90	1	1722	2	N	-0-
02	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	-0-	89	1	1540	2	N	-0-
03	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	-0-	90	1	1681	2	N	-0-
04	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	-0-	86	1	1584	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120				
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	3073	2	N	-0-
12	3286 X	2275	-0-	-1011	-0-	-0-	128	1	2147	2	N	-0-
01	2635 X	2097	-0-	-538	-0-	-0-	104	1	1993	2	N	-0-
02	DLQ G-10	2134	-0-	2134	2134	-0-	116	1	2018	2	N	-0-
03	DLQ G-10	2481	-0-	2481	4615	-0-	126	1	2355	2	N	-0-
04	DLQ G-10	2166	-0-	2166	6781	-0-	112	1	2054	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	7 1	2200 2	N	-0-	-0-
12	2852 X	2497	-0-	-355	-0-	13 1	2484 2	N	-0-	-0-
01	2852 X	2595	-0-	-257	-0-	6 1	2589 2	N	-0-	-0-
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	10 1	2500 2	N	-0-	-0-
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	13 1	2893 2	N	-0-	-0-
*04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	7 1	2751 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4609		RRCID -> 257999		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378		
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	2 1	790 2	N	-0-	30
12	868 N	815	-0-	-53	-0-	4 1	811 2	N	-0-	30
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	2 1	731 2	N	-0-	30
02	728 N	467	-0-	-261	-0-	2 1	465 2	N	-0-	30
03	806 N	608	-0-	-198	-0-	3 1	605 2	N	-0-	30
04	720 N	559	-0-	-161	-0-	1 1	558 2	N	-0-	30

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360		
11	180 N	24	-0-	-156	-0-	24 2		N	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		N	-0-	-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-	-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655		
11	5130 X	4574	-0-	-556	-0-	14 1	4560 2	N	-0-	-0-
12	5115 X	4407	-0-	-708	-0-	23 1	4384 2	N	-0-	-0-
01	5115 X	4631	-0-	-484	-0-	11 1	4620 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4043	-0-	4043	4043	17 1	4026 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4064	-0-	4064	8107	18 1	4046 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3831	-0-	3831	11938	9 1	3822 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160		
11	2850 X	2650	-0-	-200	-0-	8 1	2642 2	N	-0-	-0-
12	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	14 1	2673 2	N	-0-	-0-
01	2883 X	2642	-0-	-241	-0-	6 1	2636 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2325	-0-	2325	2325	10 1	2315 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2630	-0-	2630	4955	12 1	2618 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2507	-0-	2507	7462	6 1	2501 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520		
11	7800 X	6456	-0-	-1344	-0-	20 1	6436 2	N	-0-	-0-
12	7440 X	6406	-0-	-1034	-0-	34 1	6372 2	N	-0-	-0-
01	7378 X	6385	-0-	-993	-0-	15 1	6370 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5408	-0-	5408	5408	22 1	5386 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5791	-0-	5791	11199	26 1	5765 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5413	-0-	5413	16612	13 1	5400 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510		
11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	66 1	5827 2	N	-0-	-0-
12	6045 X	5895	-0-	-150	-0-	80 1	5815 2	N	-0-	-0-
01	6045 X	5897	-0-	-148	-0-	59 1	5838 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5225	-0-	5225	5225	64 1	5161 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5620	-0-	5620	10845	68 1	5552 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5381	-0-	5381	16226	56 1	5325 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260		
M O	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
11	1733 N	1220	-0-	-400	-0-	4 1	1216 2	N	-0-	-0-
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	9 1	1724 2	N	-0-	-0-
01	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	3 1	1438 2	N	-0-	-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	5 1	1176 2	N	-0-	-0-
03	1736 N	1347	-0-	-389	-0-	6 1	1341 2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1270	-0-	-110	-0-	3 1	1267 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740		
11	13634 X	3063	-0-	-10571	-0-	9 1	3054 2	N	-0-	-0-
12	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	15 1	2867 2	N	-0-	-0-
01	3658 X	2709	-0-	-949	-0-	6 1	2703 2	N	-0-	-0-
02	3304 X	2407	-0-	-897	-0-	10 1	2397 2	N	-0-	-0-
03	3379 X	2637	-0-	-742	-0-	12 1	2625 2	N	-0-	-0-
04	3060 X	2388	-0-	-672	-0-	6 1	2382 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126		
11	1920 X	1704	-0-	-216	-0-	5 1	1699 2	N	-0-	-0-
12	1891 X	1719	-0-	-172	-0-	9 1	1710 2	N	-0-	-0-
01	1891 X	1693	-0-	-198	-0-	4 1	1689 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	6 1	1490 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1628	-0-	1628	3124	7 1	1621 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1558	-0-	1558	4682	4 1	1554 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950		
11	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	77 1	25031 2	N	-0-	-0-
12	25404 X	25404	-0-	-0-	-0-	133 1	25271 2	N	-0-	-0-
01	24966 X	24966	-0-	-0-	-0-	59 1	24907 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	21743	-0-	21743	21743	89 1	21654 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	24437	-0-	24437	46180	111 1	24326 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	23074	-0-	23074	69254	56 1	23018 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690		
11	5790 X	2791	-0-	-2999	-0-	76 1	2715 2	N	-0-	-0-
12	5487 X	2552	-0-	-2935	-0-	82 1	2470 2	N	-0-	-0-
01	5456 X	2420	-0-	-3036	-0-	70 1	2350 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1939	-0-	1939	1939	68 1	1871 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2273	-0-	2273	4212	74 1	2199 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1937	-0-	1937	6149	66 1	1871 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350		
11	4530 X	4073	-0-	-457	-0-	12 1	4061 2	N	-0-	-0-
12	4619 X	4171	-0-	-448	-0-	22 1	4149 2	N	-0-	-0-
01	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	10 1	4070 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3612	-0-	3612	3612	15 1	3597 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3977	-0-	3977	7589	18 1	3959 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3726	-0-	3726	11315	9 1	3717 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074		
11	3120 X	2699	-0-	-421	-0-	8 1	2691 2	N	-0-	-0-
12	3162 X	2919	-0-	-243	-0-	15 1	2904 2	N	-0-	-0-
01	3131 X	2753	-0-	-378	-0-	7 1	2746 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436	10 1	2426 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2634	-0-	2634	5070	12 1	2622 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2346	-0-	2346	7416	6 1	2340 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 4521H	RRCID -> 259372	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	5187	-	7012
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	10050 X	8511	-0-	-1539	-0-	26	1	8485	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9610 X	9556	-0-	-54	-0-	50	1	9506	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9982 X	9093	-0-	-889	-0-	22	1	9071	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7557	-0-	7557	7557	31	1	7526	2	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	8805	-0-	8805	16362	40	1	8765	2	N	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	8237	-0-	8237	24599	20	1	8217	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2338	RRCID -> 259415	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	5000	-	6840
11	3510 X	3010	-0-	-500	-0-	9	1	3001	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3534 X	3014	-0-	-520	-0-	16	1	2998	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3472 X	3004	-0-	-468	-0-	7	1	2997	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2640	-0-	2640	2640	11	1	2629	2	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2904	-0-	2904	5544	13	1	2891	2	N	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2758	-0-	2758	8302	7	1	2751	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5304	RRCID -> 259435	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7088	-	7908
11	2790 X	2278	-0-	-512	-0-	7	1	2271	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2542 X	2165	-0-	-377	-0-	11	1	2154	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2542 X	2121	-0-	-421	-0-	5	1	2116	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1848	-0-	1848	1848	8	1	1840	2	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2087	-0-	2087	3935	9	1	2078	2	N	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1950	-0-	1950	5885	5	1	1945	2	N	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4074	RRCID -> 259439	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4830	-	4870
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	19	1	362	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	18	1	315	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	19	1	347	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	18	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 401	RRCID -> 259451	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7914	-	8723
11	14130 X	12829	-0-	-1301	-0-	39	1	12790	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14322 X	12792	-0-	-1530	-0-	67	1	12725	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14167 X	12528	-0-	-1639	-0-	30	1	12498	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11116	-0-	11116	11116	46	1	11070	2	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	12055	-0-	12055	23171	55	1	12000	2	N	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	11325	-0-	11325	34496	27	1	11298	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST STATE				WELL #: 2419	RRCID -> 259452	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6370	-	6690
11	6990 X	6500	-0-	-490	-0-	20	1	6480	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7099 X	6618	-0-	-481	-0-	35	1	6583	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7099 X	6565	-0-	-534	-0-	16	1	6549	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5911	-0-	5911	5911	24	1	5887	2	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6409	-0-	6409	12320	29	1	6380	2	N	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	6107	-0-	6107	18427	15	1	6092	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 2137	RRCID -> 259453	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	5250	-	7215
11	14760 X	13126	-0-	-1634	-0-	40	1	13086	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14849 X	13156	-0-	-1693	-0-	69	1	13087	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14353 X	12752	-0-	-1601	-0-	30	1	12722	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11421	-0-	11421	11421	47	1	11374	2	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	12181	-0-	12181	23602	55	1	12126	2	N	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	11546	-0-	11546	35148	28	1	11518	2	N	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151		PERF. 5470 - 5930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	1	1	288	2	N	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	341	2	N	25	25
						28	9					
02	280 N	213	-0-	-67	-0-	1	1	212	2	N	-0-	25
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	2	N	-0-	25
04	360 N	117	-0-	-243	-0-	117	2			N	-0-	25

WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 2464 - 3946		
11	5550 X	5202	-0-	-348	-0-	281	1	4921	2	N	-0-	-0-
12	5673 X	5151	-0-	-522	-0-	289	1	4862	2	N	-0-	-0-
01	5487 X	5236	-0-	-251	-0-	261	1	4975	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4584	-0-	4584	4584	250	1	4334	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5029	-0-	5029	9613	256	1	4773	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4855	-0-	4855	14468	251	1	4604	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 5170 - 5350		
11	1830 N	1625	-0-	-205	-0-	5	1	1620	2	N	-0-	-0-
12	1891 N	1575	-0-	-316	-0-	8	1	1567	2	N	-0-	-0-
01	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	4	1	1653	2	N	-0-	-0-
02	1512 N	1468	-0-	-44	-0-	6	1	1462	2	N	-0-	-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	2	N	-0-	-0-
*04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	4	1	1637	2	N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 6020 - 7410		
11	10650 X	9207	-0-	-1443	-0-	28	1	9179	2	N	-0-	-0-
12	10757 X	9815	-0-	-942	-0-	51	1	9764	2	N	-0-	-0-
01	10540 X	9412	-0-	-1128	-0-	22	1	9390	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	8375	-0-	8375	8375	34	1	8341	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	8785	-0-	8785	17160	40	1	8745	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	8109	-0-	8109	25269	20	1	8089	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493		PERF. 4786 - 6386		
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-	85
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-	85
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-	85
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	85
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-	85
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	85

WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658		PERF. 4780 - 5506		
11	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	41	1	13443	2	N	-0-	-0-
12	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	69	1	13133	2	N	-0-	-0-
01	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	32	1	13265	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11567	-0-	11567	11567	47	1	11520	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	12730	-0-	12730	24297	58	1	12672	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	11687	-0-	11687	35984	28	1	11659	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON		WELL #:		2018	RRCID ->	259462	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6828 - 7690
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		2215	RRCID ->	259463	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	3016 - 4512
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	35	1	609	2	N	-0-	-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	38	1	633	2	N	-0-	-0-
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	2	N	-0-	-0-
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	29	1	505	2	N	-0-	-0-
03	682 N	596	-0-	-86	-0-	30	1	566	2	N	-0-	-0-
04	630 N	561	-0-	-69	-0-	29	1	532	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5053	RRCID ->	259464	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4960 - 5640
11	12870 X	11621	-0-	-1249	-0-	36	1	11585	2	N	-0-	-0-
12	13113 X	11908	-0-	-1205	-0-	62	1	11846	2	N	-0-	-0-
01	12493 X	11904	-0-	-589	-0-	28	1	11876	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10675	-0-	10675	10675	44	1	10631	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	11955	-0-	22630	22630	54	1	11901	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	11457	-0-	11457	34087	28	1	11429	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4083	RRCID ->	259465	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5342 - 5710
11	6690 X	6288	-0-	-402	-0-	339	1	5949	2	N	-0-	-0-
12	6789 X	6490	-0-	-299	-0-	364	1	6126	2	N	-0-	-0-
01	6727 X	6355	-0-	-372	-0-	316	1	6039	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5728	-0-	5728	5728	313	1	5415	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6281	-0-	6281	12009	320	1	5961	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	6005	-0-	6005	18014	310	1	5695	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		2138	RRCID ->	259466	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	5380 - 7100
11	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	48	1	15631	2	N	-0-	-0-
12	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	81	1	15424	2	N	-0-	-0-
01	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	37	1	15431	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	13722	-0-	13722	13722	56	1	13666	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	14780	-0-	14780	28502	67	1	14713	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	14118	-0-	14118	42620	34	1	14084	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		2140	RRCID ->	259467	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	4744 - 6590
11	6300 X	5934	-0-	-366	-0-	18	1	5916	2	N	-0-	-0-
12	6355 X	5999	-0-	-356	-0-	31	1	5968	2	N	-0-	-0-
01	6200 X	5935	-0-	-265	-0-	14	1	5921	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5358	-0-	5358	5358	22	1	5336	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5897	-0-	5897	11255	27	1	5870	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5432	-0-	5432	16687	13	1	5419	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4079	RRCID ->	259468	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	4550 - 6880
11	19582 X	4127	-0-	-15455	-0-	13	1	4114	2	N	-0-	-0-
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	20	1	3706	2	N	-0-	-0-
01	5425 X	4161	-0-	-1264	-0-	10	1	4151	2	N	-0-	-0-
02	4900 X	3539	-0-	-1361	-0-	14	1	3525	2	N	-0-	-0-
03	4774 X	3550	-0-	-1224	-0-	16	1	3534	2	N	-0-	-0-
04	4140 X	3312	-0-	-828	-0-	8	1	3304	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	34	1	589	2	N	-0-
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	36	1	603	2	N	-0-
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	31	1	583	2	N	-0-
02	588 N	541	-0-	-47	-0-	30	1	511	2	N	-0-
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	30	1	566	2	N	-0-
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	29	1	537	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118			
11	1290 N	1034	-0-	-256	-0-	56	1	978	2	N	-0-
12	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	59	1	995	2	N	-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	N	-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	929	2	N	-0-
03	1054 N	905	-0-	-149	-0-	46	1	859	2	N	-0-
04	1080 N	858	-0-	-222	-0-	44	1	814	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724			
11	13260 X	11269	-0-	-1991	-0-	608	1	10661	2	N	-0-
12	13454 X	12032	-0-	-1422	-0-	675	1	11357	2	N	-0-
01	13144 X	11755	-0-	-1389	-0-	585	1	11170	2	N	-0-
02	DLQ G-10	10461	-0-	10461	10461	571	1	9890	2	N	-0-
03	DLQ G-10	11471	-0-	11471	21932	584	1	10887	2	N	-0-
04	DLQ G-10	10752	-0-	10752	32684	555	1	10197	2	N	-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380			
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	2	N	-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	8	1	1508	2	N	-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	2	N	-0-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	5	1	1313	2	N	-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	6	1	1414	2	N	-0-
*04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	3	1	1341	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180			
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	2	1	740	2	N	-0-
12	806 N	748	-0-	-58	-0-	4	1	744	2	N	-0-
01	775 N	697	-0-	-78	-0-	2	1	695	2	N	-0-
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	3	1	632	2	N	-0-
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	3	1	717	2	N	-0-
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886			
11	12300 X	7104	-0-	-5196	-0-	22	1	7082	2	N	-0-
12	10044 X	7141	-0-	-2903	-0-	37	1	7104	2	N	-0-
01	9331 X	7065	-0-	-2266	-0-	17	1	7048	2	N	-0-
02	DLQ G-10	6229	-0-	6229	6229	26	1	6203	2	N	-0-
03	DLQ G-10	6786	-0-	6786	13015	31	1	6755	2	N	-0-
04	DLQ G-10	6400	-0-	6400	19415	16	1	6384	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988			
11	10260 X	8410	-0-	-1850	-0-	26	1	8384	2	N	-0-
12	9858 X	8268	-0-	-1590	-0-	43	1	8225	2	N	-0-
01	9362 X	8391	-0-	-971	-0-	20	1	8371	2	N	-0-
02	DLQ G-10	7499	-0-	7499	7499	31	1	7468	2	N	-0-
03	DLQ G-10	7985	-0-	7985	15484	36	1	7949	2	N	-0-
04	DLQ G-10	7588	-0-	7588	23072	18	1	7570	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 4518	RRCID -> 259530	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5339	-	5552		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
11		2820 X	1137	-0-	-1683	-0-	3 1	1134 2	N		-0-				-0-
12		2325 X	1543	-0-	-782	-0-	8 1	1535 2	N		-0-				-0-
01		1457 X	1410	-0-	-47	-0-	3 1	1407 2	N		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	1229	5 1	1224 2	N		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1299	-0-	1299	2528	6 1	1293 2	N		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	3725	3 1	1194 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2345	RRCID -> 259531	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2640	-	4258		
11		360 N	206	-0-	-154	-0-	11 1	195 2	N		-0-				83
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	336 2	N		-0-				83
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	26 1	488 2	N		-0-				83
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	24 1	420 2	N		-0-				83
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	26 1	477 2	N		-0-				83
04		510 N	497	-0-	-13	-0-	26 1	471 2	N		-0-				83

WEST RANCH				WELL #: 2342	RRCID -> 259548	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	4421	PERF.	3402	-	4275		
11		1320 N	1268	-0-	-52	-0-	68 1	1200 2	N		-0-				-0-
12		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	72 1	1215 2	N		-0-				-0-
01		1333 N	1268	-0-	-65	-0-	63 1	1205 2	N		-0-				-0-
02		1176 N	1132	-0-	-44	-0-	62 1	1070 2	N		-0-				-0-
03		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	64 1	1186 2	N		-0-				-0-
04		1230 N	1201	-0-	-29	-0-	62 1	1139 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2214	RRCID -> 259588	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5686	-	6045		
11		1560 N	1397	-0-	-163	-0-	4 1	1393 2	N		-0-				-0-
12		1519 N	1422	-0-	-97	-0-	7 1	1415 2	N		-0-				-0-
01		1457 N	1384	-0-	-73	-0-	3 1	1381 2	N		-0-				-0-
02		1316 N	1170	-0-	-146	-0-	5 1	1165 2	N		-0-				-0-
03		1426 N	1274	-0-	-152	-0-	6 1	1268 2	N		-0-				-0-
04		1350 N	1156	-0-	-194	-0-	3 1	1153 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 509	RRCID -> 259629	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	7395	-	7893		
11		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	24 1	7792 2	N		-0-				-0-
12		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	42 1	7956 2	N		-0-				-0-
01		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	22 1	9043 2	N		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	7747	-0-	7747	7747	32 1	7715 2	N		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	7541	-0-	7541	15288	34 1	7507 2	N		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	7328	-0-	7328	22616	18 1	7310 2	N		-0-				-0-

ALLISON				WELL #: 4807	RRCID -> 259688	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4536	-	5480		
11		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	34 1	10929 2	N		-0-				-0-
12		12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	64 1	12240 2	N		-0-				-0-
01		13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	32 1	13400 2	N		-0-				-0-
02		11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	49 1	11923 2	N		-0-				-0-
03		12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	56 1	12273 2	N		-0-				-0-
*04		11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	29 1	11766 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4509	RRCID -> 259694	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4850	-	5490		
11		11730 X	7909	-0-	-3821	-0-	24 1	7885 2	N		-0-				-0-
12		10261 X	7684	-0-	-2577	-0-	40 1	7644 2	N		-0-				-0-
01		10013 X	7505	-0-	-2508	-0-	18 1	7487 2	N		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	6615	-0-	6615	6615	27 1	6588 2	N		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	7148	-0-	7148	13763	32 1	7116 2	N		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	6748	-0-	6748	20511	16 1	6732 2	N		-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
WEST RANCH		WELL #: 3415H		RRCID -> 259752		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 5509		PERF. 5055 - 8655				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 3252 - 4655				
11	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	115	1	2024	2	N	-0-		-0-
12	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	119	1	2007	2	N	-0-		-0-
01	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	102	1	1948	2	N	-0-		-0-
02	1988	N	1799	-0-	-189	-0-	98	1	1701	2	N	-0-		-0-
03	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	103	1	1919	2	N	-0-		-0-
04	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	99	1	1810	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748		PERF. 4020 - 4525				
11	3030	X	2625	-0-	-405	-0-	142	1	2483	2	N	-0-		-0-
12	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	139	1	2342	2	N	-0-		-0-
01	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	117	1	2233	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2137	-0-	2137	2137	117	1	2020	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2330	-0-	2330	4467	119	1	2211	2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2138	-0-	2138	6605	110	1	2028	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3554 - 3992				
11	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	134	1	2348	2	N	-0-		-0-
12	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	142	1	2395	2	N	-0-		-0-
01	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	122	1	2329	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2166	-0-	2166	2166	118	1	2048	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2275	-0-	2275	4441	116	1	2159	2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	6598	111	1	2046	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7486 - 8064				
11	32730	X	27299	-0-	-5431	-0-	84	1	27215	2	N	-0-		-0-
12	32550	X	26583	-0-	-5967	-0-	139	1	26444	2	N	-0-		-0-
01	32302	X	26581	-0-	-5721	-0-	63	1	26518	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	23715	-0-	23715	23715	97	1	23618	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	25605	-0-	25605	49320	116	1	25489	2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	24521	-0-	24521	73841	59	1	24462	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3980 - 5955				
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	17	1	5452	2	N	-0-		-0-
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	28	1	5234	2	N	-0-		-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	13	1	5366	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4633	-0-	4633	4633	19	1	4614	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	5090	-0-	5090	9723	23	1	5067	2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	5388	-0-	5388	15111	13	1	5375	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6060		RRCID -> 260005		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4268 - 4555				
11	1980	N	1648	-0-	-332	-0-	89	1	1559	2	N	-0-		32
12	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	91	1	1529	2	N	-0-		32
01	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	75	1	1436	2	N	-0-		32
02	1540	N	1254	-0-	-286	-0-	68	1	1186	2	N	-0-		32
03	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	66	1	1228	2	N	-0-		32
04	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	58	1	1071	2	N	-0-		32

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 5082	RRCID ->	260113	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3940 - 4060
M	O	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	
11		3630 X	3043	-0-	-587	-0-	164 1	2879 2	N	-0-	-0-	
12		3627 X	3057	-0-	-570	-0-	172 1	2885 2	N	-0-	-0-	
01		3534 X	2956	-0-	-578	-0-	147 1	2809 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	2518	-0-	2518	2518	137 1	2381 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	5235	138 1	2579 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	2557	-0-	2557	7792	132 1	2425 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2348	RRCID ->	260145	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4865 - 5480
11		7140 X	6253	-0-	-887	-0-	19 1	6234 2	N	-0-	-0-	
12		7316 X	6295	-0-	-1021	-0-	33 1	6262 2	N	-0-	-0-	
01		7068 X	5860	-0-	-1208	-0-	14 1	5846 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	5239	-0-	5239	5239	21 1	5218 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	5605	-0-	5605	10844	25 1	5580 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	5539	-0-	5539	16383	13 1	5526 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2259	RRCID ->	260175	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	4720 - 5620
11		4440 X	4261	-0-	-179	-0-	13 1	4248 2	N	-0-	-0-	
12		4588 X	3625	-0-	-963	-0-	19 1	3606 2	N	-0-	-0-	
01		4588 X	3604	-0-	-984	-0-	9 1	3595 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	3073	-0-	3073	3073	13 1	3060 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	3163	-0-	3163	6236	14 1	3149 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	2655	-0-	2655	8891	6 1	2649 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 4075	RRCID ->	260450	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	4162 - 4294
11		750 N	705	-0-	-45	-0-	2 1	703 2	N	-0-	-0-	
12		713 N	696	-0-	-17	-0-	4 1	692 2	N	-0-	-0-	
01		775 N	671	-0-	-104	-0-	2 1	669 2	N	-0-	-0-	
02		672 N	604	-0-	-68	-0-	2 1	602 2	N	-0-	-0-	
03		682 N	662	-0-	-20	-0-	3 1	659 2	N	-0-	-0-	
04		660 N	609	-0-	-51	-0-	1 1	608 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2262	RRCID ->	260462	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	4715 - 4980
11		25934 X	25934	-0-	-0-	-0-	79 1	25855 2	N	-0-	-0-	
12		25785 X	25785	-0-	-0-	-0-	135 1	25650 2	N	-0-	-0-	
01		26529 X	26529	-0-	-0-	-0-	63 1	26466 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	23563	-0-	23563	23563	96 1	23467 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	25957	-0-	25957	49520	117 1	25840 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	24632	-0-	24632	74152	60 1	24572 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2350	RRCID ->	260463	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	2238 - 3370
11		2790 N	2579	-0-	-211	-0-	137 1	2411 2	N	28		53
							31 9					
12		2821 N	2473	-0-	-348	-0-	137 1	2303 2	N	30		83
							33 9					
01		2666 N	2222	-0-	-444	-0-	109 1	2083 2	N	27	98 1	12
							30 9					
02		2408 N	2052	-0-	-356	-0-	111 1	1918 2	N	21		33
							23 9					
03		2480 N	2182	-0-	-298	-0-	110 1	2042 2	N	27		60
							30 9					
04		2160 N	2041	-0-	-119	-0-	104 1	1907 2	N	27	80 1	7
							30 9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
11	4770 X	3664	-0-	-1106	-0-	11 1	3653	2 N	-0-		-0-
12	4712 X	3648	-0-	-1064	-0-	19 1	3629	2 N	-0-		-0-
01	4557 X	3663	-0-	-894	-0-	9 1	3654	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3158	-0-	3158	3158	13 1	3145	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3498	-0-	3498	6656	16 1	3482	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3288	-0-	3288	9944	8 1	3280	2 N	-0-		-0-

GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925			
11	17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	53 1	17331	2 N	-0-		-0-
12	18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	95 1	18104	2 N	-0-		-0-
01	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	43 1	17890	2 N	-0-		-0-
02	16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	66 1	15972	2 N	-0-		-0-
03	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	77 1	16828	2 N	-0-		-0-
*04	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	33 1	13426	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758			
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	20 1	351	2 N	-0-		-0-
12	465 N	333	-0-	-132	-0-	19 1	314	2 N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	22 1	417	2 N	-0-		-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21 1	367	2 N	-0-		-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20 1	375	2 N	-0-		-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	20 1	361	2 N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554			
11	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	3 1	1031	2 N	-0-		-0-
12	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	5 1	1042	2 N	-0-		-0-
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	2 1	1020	2 N	-0-		-0-
02	952 N	891	-0-	-61	-0-	4 1	887	2 N	-0-		-0-
03	1054 N	981	-0-	-73	-0-	4 1	977	2 N	-0-		-0-
04	990 N	923	-0-	-67	-0-	2 1	921	2 N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000			
11	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	5 1	1764	2 N	-0-		-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	9 1	1763	2 N	-0-		-0-
01	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	4 1	1742	2 N	-0-		-0-
02	1652 N	1553	-0-	-99	-0-	6 1	1547	2 N	-0-		-0-
03	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	8 1	1693	2 N	-0-		-0-
04	1680 N	1593	-0-	-87	-0-	4 1	1589	2 N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998			
11	33552 X	8519	-0-	-25033	-0-	26 1	8493	2 N	-0-		-0-
12	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	44 1	8433	2 N	-0-		-0-
01	8959 X	8309	-0-	-650	-0-	20 1	8289	2 N	-0-		-0-
02	8092 X	6926	-0-	-1166	-0-	28 1	6898	2 N	-0-		-0-
03	8959 X	7160	-0-	-1799	-0-	32 1	7128	2 N	-0-		-0-
04	8520 X	6069	-0-	-2451	-0-	15 1	6054	2 N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610			
11	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	62 1	1091	2 N	-0-		-0-
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	66 1	1107	2 N	-0-		-0-
01	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	57 1	1093	2 N	-0-		-0-
02	1064 N	1025	-0-	-39	-0-	56 1	969	2 N	-0-		-0-
03	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	57 1	1057	2 N	-0-		-0-
04	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	55 1	1008	2 N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	518015 X	124218	-0-	-393797	-0-	381 1	123837 2	N	-0-	-0-
12	128091 X	128091	-0-	-0-	-0-	671 1	127420 2	N	-0-	-0-
01	134602 X	127191	-0-	-7411	-0-	302 1	126889 2	N	-0-	-0-
02	120232 X	114780	-0-	-5452	-0-	470 1	114310 2	N	-0-	-0-
03	130386 X	126053	-0-	-4333	-0-	571 1	125482 2	N	-0-	-0-
04	124230 X	120291	-0-	-3939	-0-	292 1	119999 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270		
11	57281 X	13600	-0-	-43681	-0-	155 1	13445 2	N	-0-	-0-
12	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	199 1	13801 2	N	-0-	-0-
01	14911 X	14024	-0-	-887	-0-	144 1	13880 2	N	-0-	-0-
02	13216 X	11998	-0-	-1218	-0-	125 1	11873 2	N	-0-	-0-
03	14601 X	9932	-0-	-4669	-0-	187 1	9745 2	N	-0-	-0-
04	13590 X	9291	-0-	-4299	-0-	171 1	9120 2	N	-0-	-0-

WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444		
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	1 1	118 2	N	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 2		N	-0-	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-	-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700		
11	25810 X	6168	-0-	-19642	-0-	35 1	6133 2	N	-0-	-0-
12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	48 1	6175 2	N	-0-	-0-
01	6913 X	6169	-0-	-744	-0-	29 1	6140 2	N	-0-	-0-
02	5908 X	5507	-0-	-401	-0-	37 1	5470 2	N	-0-	-0-
03	6417 X	6015	-0-	-402	-0-	42 1	5973 2	N	-0-	-0-
04	6180 X	5732	-0-	-448	-0-	29 1	5703 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863		
11	1170 N	974	-0-	-196	-0-	3 1	971 2	N	-0-	-0-
12	1116 N	865	-0-	-251	-0-	5 1	860 2	N	-0-	-0-
01	1116 N	931	-0-	-185	-0-	2 1	929 2	N	-0-	-0-
02	896 N	780	-0-	-116	-0-	3 1	777 2	N	-0-	-0-
03	868 N	785	-0-	-83	-0-	4 1	781 2	N	-0-	-0-
04	900 N	641	-0-	-259	-0-	2 1	639 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425		
11	2220 N	2050	-0-	-170	-0-	6 1	2044 2	N	-0-	-0-
12	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	11 1	2067 2	N	-0-	-0-
01	2170 N	2030	-0-	-140	-0-	5 1	2025 2	N	-0-	-0-
02	1904 N	1793	-0-	-111	-0-	7 1	1786 2	N	-0-	-0-
03	2077 N	1928	-0-	-149	-0-	9 1	1919 2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1823	-0-	-127	-0-	4 1	1819 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	16106 X	3986	-0-	-12120	-0-	12	1	3974	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	21	1	3925	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	10	1	4176	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	16	1	3782	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4185 X	4099	-0-	-86	-0-	19	1	4080	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	10	1	4044	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

11	28260 X	849	-0-	-27411	-0-	46	1	803	2	N	-0-	-0-	-0-
12	29202 X	771	-0-	-28431	-0-	43	1	728	2	N	-0-	-0-	-0-
01	29202 X	687	-0-	-28515	-0-	34	1	653	2	N	-0-	-0-	-0-
02	26376 X	542	-0-	-25834	-0-	30	1	512	2	N	-0-	-0-	-0-
03	29202 X	563	-0-	-28639	-0-	29	1	534	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	402 X	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

11	33690 X	3161	-0-	-30529	-0-	10	1	3151	2	N	-0-	-0-	-0-
12	34813 X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	34813 X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	31444 X	3481	-0-	-27963	-0-	14	1	3467	2	N	-0-	-0-	-0-
03	34813 X	3881	-0-	-30932	-0-	18	1	3863	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	2	N	-0-	-0-	-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 DSR OIL & GAS, INC. 196901
 FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
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-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 DSR OIL & GAS, INC. 196901
 FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	39
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	39
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	39
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	39
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	39
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	39

POLLO LOCO (WOLFCAMP)		72228 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
CHIPOTLE "C"		WELL #:	5	RRCID ->	200253	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5874 - 5884		
M	O	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

POQUITO (DELAWARE)		72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:	1D	RRCID ->	089944	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5120 - 5509		
M	O	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
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PETROPLEX EQUIPMENT, INC.		660854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
MCDANIEL, LOIS		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	172320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5070 - 5135		
M	O	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
11		1500 N	849	-0-	-651	-0-	840 3	9 9	N	8	174	
12		1767 N	287	-0-	-1480	-0-	269 3	18 9	N	16	190	
01		1860 N	25	-0-	-1835	-0-	15 3	10 9	N	9	199	
02		784 N	91	-0-	-693	-0-	85 3	6 9	N	5	204	
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1393 3	4 9	N	4	208	
*04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	N	1	209	

PORTER RANCH (DEVONIAN)		72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		254236										
PORTER 34		WELL #:	1	RRCID ->	244943	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	13735	PERF. 13448 - 13556		
M	O	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STALEY OPERATING CO.		811415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ACU		3401										
		WELL #:	3401	RRCID ->	164172	COMPL. DATE	03/18/1995	TOTAL DEPTH	13647	PERF. 13250 - 13373		
M	O	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
11		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	93 1	1931 2	N	-0-	13	
12		1953 X	1812	-0-	-141	-0-	69 1	1743 2	N	-0-	13	
01		2015 X	1466	-0-	-549	-0-	53 1	1413 2	N	-0-	13	
02		1876 X	1753	-0-	-123	-0-	71 1	1682 2	N	-0-	13	
03		2077 X	2029	-0-	-48	-0-	93 1	1936 2	N	-0-	13	
04		2010 X	1807	-0-	-203	-0-	89 1	1718 2	N	-0-	13	

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
STALEY OPERATING CO.		//CONT.// 811415										
ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878			
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		
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	196 1	2	4074 2	N	2	2 8	15
12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	165 1	2	4164 2	N	-0-		15
01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	151 1	2	3966 2	N	-0-		15
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	148 1	2	3510 2	N	-0-		15
03	3875 X	3847	-0-	-28	-0-	176 1	2	3671 2	N	-0-		15
04	3750 X	1490	-0-	-2260	-0-	74 1	2	1416 2	N	-0-		15

ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562			
11	4140 X	4095	-0-	-45	-0-	188 1	2	3907 2	N	-0-		16
12	3999 X	3748	-0-	-251	-0-	143 1	2	3605 2	N	-0-		16
01	4092 X	3273	-0-	-819	-0-	120 1	2	3153 2	N	-0-		16
02	3836 X	3529	-0-	-307	-0-	142 1	2	3387 2	N	-0-		16
03	4247 X	3902	-0-	-345	-0-	178 1	2	3724 2	N	-0-		16
04	4110 X	3239	-0-	-871	-0-	160 1	2	3079 2	N	-0-		16

MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218			
11	4170 X	3767	-0-	-403	-0-	172 1	2	3572 2	N	21	21 8	13
12	4309 X	3800	-0-	-509	-0-	144 1	2	3652 2	N	4	4 8	13
01	4309 X	4019	-0-	-290	-0-	147 1	2	3872 2	N	-0-		13
02	3528 X	3465	-0-	-63	-0-	140 1	2	3325 2	N	-0-		13
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	182 1	2	3801 2	N	-0-		13
04	3900 X	3402	-0-	-498	-0-	166 1	2	3203 2	N	30	30 8	13

MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002			TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530			
11	5820 X	5507	-0-	-313	-0-	252 1	2	5232 2	N	21	21 8	14
12	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	229 1	2	5769 2	N	3	3 8	14
01	5549 X	5177	-0-	-372	-0-	189 1	2	4988 2	N	-0-		14
02	5152 X	4664	-0-	-488	-0-	189 1	2	4475 2	N	-0-		14
03	6014 X	5483	-0-	-531	-0-	251 1	2	5232 2	N	-0-		14
04	5820 X	4923	-0-	-897	-0-	241 1	2	4649 2	N	30	30 8	14

ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 020603		COMPL. DATE 03/13/1957		TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 020604		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A								
11	5400	X	4735	-0-	-665	-0-	4735	3		Y	-0-					48
12	5425	X	4449	-0-	-976	-0-	4449	3		Y	-0-					48
01	5487	X	4679	-0-	-808	-0-	4679	3		Y	-0-					48
02	4956	X	4896	-0-	-60	-0-	4896	3		Y	-0-					48
03	5487	X	5005	-0-	-482	-0-	5005	3		Y	-0-					48
*04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3		Y	-0-					48

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A						
EVELYN JO																
11	2757	N	2696	-0-	-61	-0-	2696	3		N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3		N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-					-0-
02	2688	X	2127	-0-	-561	-0-	2127	3		N	-0-					-0-
03	2976	X	1780	-0-	-1196	-0-	1780	3		N	-0-					-0-
04	2700	X	1515	-0-	-1185	-0-	1515	3		N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A								
11	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	3		N	-0-					-0-
12	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	13173	3		N	-0-					-0-
01	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	3		N	-0-					-0-
02	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3		N	-0-					-0-
*04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3		N	-0-					-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A								
11	15720	X	13239	-0-	-2481	-0-	13239	3		N	-0-					-0-
12	15128	X	14528	-0-	-600	-0-	14528	3		N	-0-					-0-
01	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	3		N	-0-					-0-
02	14336	X	14018	-0-	-318	-0-	14018	3		N	-0-					-0-
03	15872	X	15461	-0-	-411	-0-	15461	3		N	-0-					-0-
*04	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	3		N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930															

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478															
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A															

11		4410 X	3898	-0-	-512	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
12		4557 X	4465	-0-	-92	-0-	4465	2			N	-0-			-0-
01		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-			-0-
02		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
03		4495 X	4456	-0-	-39	-0-	4456	2			N	-0-			-0-
*04		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A															

11		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
12		1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
01		1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
02		1036 N	902	-0-	-134	-0-	902	3			N	-0-			-0-
03		1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	3			N	-0-			-0-
04		990 N	944	-0-	-46	-0-	944	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A															

11		1680 N	1554	-0-	-126	-0-	1554	3			N	-0-			-0-
12		1798 N	1745	-0-	-53	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
02		1456 N	1314	-0-	-142	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
*04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620															

11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
01		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
02		196 N	144	-0-	-52	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
03		217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
04		180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		90 N	24	-0-	-66	-0-	24 3		N	-0-			32
12		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3		N	-0-			32
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			32
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			32
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			32
*04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ROBBINS, J. W. WELL #: 1A RRCID -> 020623 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 13477 PERF.12560 - 13477

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

11	11520 X	9998	-0-	-1522	-0-	881 1	9117 3	N	-0-				-0-
12	11656 X	10262	-0-	-1394	-0-	1049 1	9213 3	N	-0-				-0-
01	11656 X	10670	-0-	-986	-0-	1058 1	9612 3	N	-0-				-0-
02	10528 X	9381	-0-	-1147	-0-	842 1	8539 3	N	-0-				-0-
03	11656 X	11403	-0-	-253	-0-	986 1	10417 3	N	-0-				-0-
*04	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	838 1	9263 3	N	-0-				-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

*05	73687 X	70959	-0-	-2728	-0-	3622 1	67337 3	N	-0-				-0-
06	72751 X	72751	-0-	-0-	-0-	3721 1	69030 3	N	-0-				-0-
07	73687 X	69732	-0-	-3955	-0-	3643 1	66089 3	N	-0-				-0-
08	73036 X	72680	-0-	-356	-0-	3866 1	68814 3	N	-0-				-0-
09	72750 X	72293	-0-	-457	-0-	3805 1	68488 3	N	-0-				-0-
10	75175 X	72684	-0-	-2491	-0-	3589 1	69095 3	N	-0-				-0-
11	72750 X	63026	-0-	-9724	-0-	2977 1	60049 3	N	-0-				-0-
12	74710 X	61565	-0-	-13145	-0-	2719 1	58846 3	N	-0-				-0-
01	74710 X	69479	-0-	-5231	-0-	3409 1	66070 3	N	-0-				-0-
02	67480 X	59176	-0-	-8304	-0-	2930 1	56246 3	N	-0-				-0-
03	72872 X	72872	-0-	-0-	-0-	3267 1	69245 3	N	-0-				-0-
04	67230 X	66078	-0-	-1152	-0-	3548 1	62530 3	N	-0-				-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
EVELYN JO		WELL #:		1	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1560 X	1242	-0-	-318	-0-		1242 3		N	-0-		-0-
12	1581 X	1431	-0-	-150	-0-		1431 3		N	-0-		-0-
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-		1657 3		N	-0-		-0-
02	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-		1606 3		N	-0-		-0-
03	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-		1970 3		N	-0-		-0-
*04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-		1872 3		N	-0-		-0-

FISHER-BONSACK		WELL #:		1	RRCID ->	020637	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	4440 X	4050	-0-	-390	-0-		4050 3		N	-0-		-0-
12	4495 X	3995	-0-	-500	-0-		3995 3		N	-0-		-0-
01	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-		4342 3		N	-0-		-0-
02	4032 X	3980	-0-	-52	-0-		3980 3		N	-0-		-0-
03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-		4535 3		N	-0-		-0-
*04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-		4341 3		N	-0-		-0-

GLENNA		WELL #:		1	RRCID ->	020638	COMPL. DATE	04/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	6240 X	5513	-0-	-727	-0-		5513 3		N	-0-		31
12	6448 X	5988	-0-	-460	-0-		5988 3		N	-0-		31
01	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-		6631 3		N	-0-		31
02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-		5829 3		N	-0-		31
03	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-		6342 3		N	-0-		31
*04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-		6526 3		N	-0-		31

GLENNA		WELL #:		2	RRCID ->	020639	COMPL. DATE	01/01/1955	TOTAL DEPTH	14520	PERF. N/A	
11	6450 X	5726	-0-	-724	-0-		5726 3		N	-0-		-0-
12	6572 X	5845	-0-	-727	-0-		5845 3		N	-0-		-0-
01	6417 X	5701	-0-	-716	-0-		5701 3		N	-0-		-0-
02	6132 X	6020	-0-	-112	-0-		6020 3		N	-0-		-0-
03	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-		7002 3		N	-0-		-0-
04	5730 X	5107	-0-	-623	-0-		5107 3		N	-0-		-0-

ODOM -C-		WELL #:		1	RRCID ->	020643	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	14775	PERF.13500 - 14775	
11	10620 X	9344	-0-	-1276	-0-		9344 3		N	-0-		-0-
12	10571 X	9473	-0-	-1098	-0-		9473 3		N	-0-		-0-
01	10354 X	9561	-0-	-793	-0-		9561 3		N	-0-		-0-
02	9744 X	9193	-0-	-551	-0-		9193 3		N	-0-		-0-
03	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-		11128 3		N	-0-		-0-
*04	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-		10197 3		N	-0-		-0-

ODOM -D-		WELL #:		2	RRCID ->	020644	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	15097	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ODOM -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020645	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	14820	PERF. N/A	
11	840 N	813	-0-	-27	-0-		813 3		N	-0-		-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-		871 3		N	-0-		-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-		909 3		N	-0-		-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-		799 3		N	-0-		-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-		902 3		N	-0-		-0-
04	870 N	863	-0-	-7	-0-		863 3		N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7440 X	6934	-0-	-506	-0-	6934	3	N	38
12	7502 X	6970	-0-	-532	-0-	6970	3	N	38
01	7502 X	6575	-0-	-927	-0-	6575	3	N	38
02	7308 X	6469	-0-	-839	-0-	6469	3	N	38
03	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3	N	38
*04	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3	N	38

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A	
11	3270 X	2796	-0-	-474	-0-	2796	3	N	-0-
12	3286 X	2941	-0-	-345	-0-	2941	3	N	-0-
01	3007 X	3002	-0-	-5	-0-	3002	3	N	-0-
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3	N	-0-
03	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3	N	-0-
*04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3	N	-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650	
11	7920 X	7531	-0-	-389	-0-	7531	3	N	-0-
12	8184 X	7697	-0-	-487	-0-	7697	3	N	-0-
01	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	3	N	-0-
02	7896 X	7844	-0-	-52	-0-	7844	3	N	-0-
03	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3	N	-0-
04	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3	N	-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269	
11	9090 X	8136	-0-	-954	-0-	8136	3	N	-0-
12	9362 X	8468	-0-	-894	-0-	8468	3	N	-0-
01	9362 X	8586	-0-	-776	-0-	8586	3	N	-0-
02	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3	N	-0-
03	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	3	N	-0-
*04	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	3	N	-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	7350 X	6602	-0-	-748	-0-	6602	3	N	-0-
12	7595 X	7017	-0-	-578	-0-	7017	3	N	-0-
01	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3	N	-0-
02	6524 X	6384	-0-	-140	-0-	6384	3	N	-0-
03	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3	N	-0-
*04	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3	N	-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540	
11	6840 X	6016	-0-	-824	-0-	6016	3	N	-0-
12	6634 X	6465	-0-	-169	-0-	6465	3	N	-0-
01	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3	N	-0-
02	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3	N	-0-
03	7068 X	6701	-0-	-367	-0-	6701	3	N	-0-
04	6360 X	6332	-0-	-28	-0-	6332	3	N	-0-

ODOM -D-		WELL #: 1		RRCID -> 063788		COMPL. DATE 12/01/1968		TOTAL DEPTH 15280 PERF. 2190 - 2430	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	24930 X	22330	-0-	-2600	-0-	22330	3	N	-0-		114
12	25420 X	22723	-0-	-2697	-0-	22723	3	N	-0-		114
01	24583 X	24311	-0-	-272	-0-	24311	3	N	-0-		114
02	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	3	N	-0-		114
03	25983 X	25983	-0-	-0-	-0-	25983	3	N	-0-		114
*04	25012 X	25012	-0-	-0-	-0-	25012	3	N	-0-		114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

11	21330 X	19368	-0-	-1962	-0-	19368	3	N	-0-		-0-
12	22103 X	19140	-0-	-2963	-0-	19140	3	N	-0-		-0-
01	22103 X	17507	-0-	-4596	-0-	17507	3	N	-0-		-0-
02	21952 X	19518	-0-	-2434	-0-	19518	3	N	-0-		-0-
03	24304 X	23218	-0-	-1086	-0-	23218	3	N	-0-		-0-
04	19380 X	17147	-0-	-2233	-0-	17147	3	N	-0-		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

11	9540 X	9217	-0-	-323	-0-	9217	2	N	-0-		-0-
12	9858 X	4737	-0-	-5121	-0-	4737	2	N	-0-		-0-
01	9858 X	5884	-0-	-3974	-0-	5884	2	N	-0-		-0-
02	8596 X	5931	-0-	-2665	-0-	5931	2	N	-0-		-0-
03	9517 X	7672	-0-	-1845	-0-	7672	2	N	-0-		-0-
04	9210 X	8169	-0-	-1041	-0-	8169	2	N	-0-		-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

11	5520 X	3449	-0-	-2071	-0-	3449	2	N	-0-		-0-
12	4991 X	2145	-0-	-2846	-0-	2145	2	N	-0-		-0-
01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2	N	-0-		-0-
02	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2	N	-0-		-0-
03	4247 X	3689	-0-	-558	-0-	3689	2	N	-0-		-0-
04	5550 X	5212	-0-	-338	-0-	5212	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

11	4530 X	4014	-0-	-516	-0-	485	1	3529	3	N	-0-
12	4681 X	3922	-0-	-759	-0-	429	1	3493	3	N	-0-
01	4774 X	4193	-0-	-581	-0-	422	1	3771	3	N	-0-
02	4312 X	3856	-0-	-456	-0-	427	1	3429	3	N	-0-
03	4774 X	4520	-0-	-254	-0-	589	1	3931	3	N	-0-
*04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	556	1	3878	3	N	-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

11	6180 X	4636	-0-	-1544	-0-	4636	3	N	-0-		26
12	6417 X	4736	-0-	-1681	-0-	4736	3	N	-0-		26
01	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3	N	-0-		26
02	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3	N	-0-		26
03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3	N	-0-		26
*04	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3	N	-0-		26

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		5A	RRCID ->	020628	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	14900	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

11		12780 X	11050	-0-	-1730	-0-	818 1	10232 3	N	-0-		68
12		13206 X	10656	-0-	-2550	-0-	769 1	9887 3	N	-0-		68
01		13206 X	12847	-0-	-359	-0-	1076 1	11771 3	N	-0-		68
02		11928 X	11259	-0-	-669	-0-	812 1	10447 3	N	-0-		68
03		13206 X	13133	-0-	-73	-0-	984 1	12149 3	N	-0-		68
*04		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	900 1	11162 3	N	-0-		68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		6	RRCID ->	020629	COMPL. DATE	12/05/1957	TOTAL DEPTH	14734	PERF.	N/A

11		16140 X	13952	-0-	-2188	-0-	13952 3		N	-0-		32
12		16461 X	14330	-0-	-2131	-0-	14330 3		N	-0-		32
01		16461 X	15188	-0-	-1273	-0-	15188 3		N	-0-		32
02		14868 X	13503	-0-	-1365	-0-	13503 3		N	-0-		32
03		16461 X	14970	-0-	-1491	-0-	14970 3		N	-0-		32
*04		14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	14784 3		N	-0-		32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		7A	RRCID ->	020630	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	13081 - 14488

11		6780 X	5312	-0-	-1468	-0-	5312 3		N	-0-		28
12		6665 X	5247	-0-	-1418	-0-	5247 3		N	-0-		28
01		6665 X	4385	-0-	-2280	-0-	4385 3		N	-0-		28
02		5600 X	3848	-0-	-1752	-0-	3848 3		N	-0-		28
03		6200 X	5774	-0-	-426	-0-	5774 3		N	-0-		28
04		5310 X	5277	-0-	-33	-0-	5277 3		N	-0-		28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		8	RRCID ->	020631	COMPL. DATE	06/27/1958	TOTAL DEPTH	14008	PERF.	N/A

11		21570 X	17228	-0-	-4342	-0-	17228 3		N	-0-		27
12		22289 X	17546	-0-	-4743	-0-	17546 3		N	-0-		27
01		22041 X	18954	-0-	-3087	-0-	18954 3		N	-0-		27
02		19908 X	12683	-0-	-7225	-0-	12683 3		N	-0-		27
03		22041 X	19437	-0-	-2604	-0-	19437 3		N	-0-		27
04		18330 X	18274	-0-	-56	-0-	18274 3		N	-0-		27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		9	RRCID ->	020632	COMPL. DATE	07/07/1958	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14144 - 14745

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		10	RRCID ->	020633	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	14004	PERF.	0 - 14004

11		19320 X	14542	-0-	-4778	-0-	14542 3		N	-0-		-0-
12		20460 X	14775	-0-	-5685	-0-	14775 3		N	-0-		-0-
01		20460 X	18954	-0-	-1506	-0-	18954 3		N	-0-		-0-
02		18480 X	16147	-0-	-2333	-0-	16147 3		N	-0-		-0-
03		20398 X	19762	-0-	-636	-0-	19762 3		N	-0-		-0-
*04		17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	17691 3		N	-0-		-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I-		WELL #:		1	RRCID ->	020656	COMPL. DATE	11/23/1958	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	N/A

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		25
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		25
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		25
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		25
*04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		25

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROBBINS, J. W., I		WELL #: 1		RRCID -> 020660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	39600 X	17090	-0-	-22510	-0-	17090 3		N	-0-		-0-
12	39618 X	26726	-0-	-12892	-0-	26726 3		N	-0-		-0-
01	39618 X	29470	-0-	-10148	-0-	29470 3		N	-0-		-0-
02	35112 X	17111	-0-	-18001	-0-	17111 3		N	-0-		-0-
03	26722 X	19275	-0-	-7447	-0-	19275 3		N	-0-		-0-
04	28530 X	18470	-0-	-10060	-0-	18470 3		N	-0-		-0-

ROBBINS, J. W., -1-B-		WELL #: 4		RRCID -> 020662		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707			
11	9750 X	6424	-0-	-3326	-0-	343 1	6081 3	Y	-0-		41
12	10044 X	8089	-0-	-1955	-0-	473 1	7616 3	Y	-0-		41
01	10044 X	9449	-0-	-595	-0-	571 1	8878 3	Y	-0-		41
02	9072 X	7842	-0-	-1230	-0-	483 1	7359 3	Y	-0-		41
03	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	582 1	9148 3	Y	-0-		41
04	8670 X	6737	-0-	-1933	-0-	407 1	6330 3	Y	-0-		41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1		WELL #: 2E		RRCID -> 173713		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830			
11	9180 X	8199	-0-	-981	-0-	8199 3		Y	-0-		15
12	9579 X	7470	-0-	-2109	-0-	7470 3		Y	-0-		15
01	9579 X	8605	-0-	-974	-0-	8605 3		Y	-0-		15
02	8652 X	8194	-0-	-458	-0-	8194 3		Y	-0-		15
03	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10171 3		Y	-0-		15
*04	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630 3		Y	-0-		15

PUCKETT (PENNSYLVANIA)		73355 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936									
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A		WELL #: 13		RRCID -> 131946		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUCKETT (STRAWN)		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 1		RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424			
11	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 1		N	-0-		131
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 1		N	-0-		131
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 1		N	-0-		131
02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 1		N	-0-		131
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 1		N	-0-		131
04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 1		N	-0-		131

PUCKETT (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY ODOM -C-		//CONT.// 73355 675 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			159
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3847	3	217	9	174
01	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			174
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			174
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			174
*04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3785	3	242	9	211

XTO ENERGY INC. ROBBINS, J. W. 1A		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		WELL #: 5		RRCID -> 183046		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1710 X	1399	-0-	-311	-0-	1399	3			180
12	1736 X	1170	-0-	-566	-0-	1170	3			180
01	1736 X	1421	-0-	-315	-0-	1421	3			180
02	1512 X	1398	-0-	-114	-0-	1398	3			180
03	1612 X	1602	-0-	-10	-0-	1502	3	100	9	82
*04	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			82

MITCHELL-THOMAS UNIT 2		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		WELL #: 1		RRCID -> 216254		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 X	138	-0-	-132	-0-	138	3			96
12	372 X	293	-0-	-79	-0-	293	3			96
01	372 X	256	-0-	-116	-0-	256	3			96
02	336 X	227	-0-	-109	-0-	227	3			96
03	279 X	207	-0-	-72	-0-	207	3			96
04	270 X	257	-0-	-13	-0-	255	3	2	9	98

PUCKETT (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. ROBBINS, JERUSHA ETAL "A"		73355 830 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
		WELL #: 17		RRCID -> 166664		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902		Y	NO RPT	-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. MITCHELL-MONTGOMERY		73356 800 337726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		WELL #: 1		RRCID -> 075034		COMPL. DATE 01/12/1978		TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	4			-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	4			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			-0-
02	140 N	6	-0-	-134	-0-	6	3			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. MITCHELL-E		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		WELL #: 1		RRCID -> 063672		COMPL. DATE 08/01/1975		TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN)		//CONT.// 73356 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470														
MITCHELL-J		WELL #: 1		RRCID -> 072001		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
MITCHELL-H		WELL #: 1		RRCID -> 073335		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
MITCHELL J		WELL #: 2		RRCID -> 202734		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)		73357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
SAHARA OPERATING COMPANY		743279														
THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020667		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A								
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					68
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					68
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					68
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					68
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					68
PUCKETT, NORTH (PENN LIME)		73357 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
SAHARA OPERATING COMPANY		743279														
WIMBERLY-BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 103312		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520								
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)		73357 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
SAHARA OPERATING COMPANY		743279														
WIMBERLY-BRYAN		WELL #: 3		RRCID -> 068855		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A								
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					142
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1275	3	30	9	N	27					169
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					169
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	82	3	79	9	N	72	1	8			240
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					240

PUTNAM (CLEAR FORK)			73507 100 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.			621750									
MCDONALD			WELL #:	6	RRCID ->	169583	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2635 - 3313
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD			WELL #:	4	RRCID ->	170923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3064 - 3874
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM (ELLENBURGER)			73507 200 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION			027200									
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL			WELL #:	6	RRCID ->	223661	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF.	5245 - 5307
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)			73507 600 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION			027200									
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	088196	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	4178 - 4815
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL			WELL #:	3	RRCID ->	091529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	4276 - 4723
11	1590 X	1351	-0-	-239	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
01	1767 X	1420	-0-	-347	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
02	1596 X	1423	-0-	-173	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
03	1767 X	1529	-0-	-238	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
04	1650 X	1582	-0-	-68	-0-	1582	2	N	-0-			-0-

CABEEN			WELL #:	2	RRCID ->	092662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	4312 - 4880
11	1080 X	873	-0-	-207	-0-	871	2	2 9 N	2			50
12	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22 9 N	20			70
01	1209 X	1182	-0-	-27	-0-	1152	2	30 9 N	27			97
02	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1447	2	23 9 N	21	101 1		17
03	1240 X	1076	-0-	-164	-0-	1070	2	6 9 N	5			22
04	1200 X	989	-0-	-211	-0-	982	2	7 9 N	6			28

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)												CNTY: PECOS							
//CONT.// 73507 600 ASSOCIATED												CAPACITY							
APACHE CORPORATION												//CONT.// 027200							
MCDONALD "6"												WELL #: 2		RRCID -> 108957	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH 5202	PERF. 4503	-	4866
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
11		3570 X	3095	-0-	-475	-0-	3050	2	45	9	N	41		111					
12		3689 X	3626	-0-	-63	-0-	3626	2			N	-0-		111					
01		3689 X	3217	-0-	-472	-0-	3217	2			N	-0-		111					
*02		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3817	2	45	9	N	41		152					
*03		3627 X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			N	-0-		152					
*04		3510 X	3133	-0-	-377	-0-	3133	2			N	-0-	135 1	17					

UNIVERSITY "C"												WELL #: 3		RRCID -> 114399	COMPL. DATE 11/04/1984	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4189	-	4818
11		840 N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-		-0-					
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-		-0-					
01		1085 N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-		-0-					
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-		-0-					
03		1054 N	636	-0-	-418	-0-	636	2			N	-0-		-0-					
04		900 N	739	-0-	-161	-0-	739	2			N	-0-		-0-					

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL												WELL #: 7		RRCID -> 148481	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5331	PERF. 4353	-	4848
11		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1316	2	20	9	N	18		34					
12		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1201	2	61	9	N	55		89					
01		1519 X	607	-0-	-912	-0-	597	2	10	9	N	9		98					
*02		1372 X	642	-0-	-730	-0-	597	2	45	9	N	41	72 1	67					
*03		1519 X	1020	-0-	-499	-0-	1020	2			N	-0-		67					
*04		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-		67					

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL												WELL #: 6		RRCID -> 223660	COMPL. DATE 02/20/2005	TOTAL DEPTH 5409	PERF. 4354	-	4881
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE												310950		RRCID -> 077169	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 4067	-	4667
CITIES SERVICE ET AL												WELL #: 2							
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-		33					
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-		33					
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-		33					
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-		33					
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-		33					
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		33					

CITIES SERVICE ET AL												WELL #: 3 C		RRCID -> 079903	COMPL. DATE 12/07/1978	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4143	-	4229
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-		27					
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-		27					
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-		27					
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-		27					
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-		27					
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		27					

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		//CONT.// 310950									
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1200 X	820	-0-	-380	-0-	820	3	Y	-0-	216	
12	1240 X	262	-0-	-978	-0-	262	3	Y	-0-	216	
01	1302 X	1185	-0-	-117	-0-	1185	3	Y	-0-	216	
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	Y	-0-	216	
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	Y	-0-	216	
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT	216	

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MCDONALD STATE "124"		WELL #: 2		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875		
11	4500 X	809	-0-	-3691	-0-	809	2	N	-0-	-0-
12	4340 X	3608	-0-	-732	-0-	3608	2	N	-0-	-0-
01	4650 X	2634	-0-	-2016	-0-	2634	2	N	-0-	-0-
02	4200 X	537	-0-	-3663	-0-	537	2	N	-0-	-0-
03	4650 X	482	-0-	-4168	-0-	482	2	N	-0-	-0-
04	3480 X	2189	-0-	-1291	-0-	2189	2	N	-0-	-0-

MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867		
11	8340 X	2778	-0-	-5562	-0-	2778	2	Y	-0-	63
12	6169 X	3923	-0-	-2246	-0-	3923	2	Y	-0-	63
01	6169 X	3971	-0-	-2198	-0-	3971	2	Y	-0-	63
02	DLQ G-10	3167	-0-	3167	-0-	3167	2	Y	-0-	63
03	11608 X	8441	-0-	-3167	-0-	8441	2	Y	-0-	63
*04	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2	Y	-0-	63

REATTA ENERGY, INC.		696090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 131344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870				
11	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1778	2	9	9	N	8	159
12	1860 X	380	-0-	-1480	-0-	380	2			N	-0-	159
01	1891 X	396	-0-	-1495	-0-	382	2	14	9	N	13	172
02	1708 X	35	-0-	-1673	-0-	29	2	6	9	N	5	177
03	1891 X	728	-0-	-1163	-0-	705	2	23	9	N	21	24
04	1800 X	777	-0-	-1023	-0-	770	2	7	9	N	6	30

WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 205149		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 020675		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556				
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-	28
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-	28
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3926	2	15	9	N	14	42
02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4222	2	7	9	N	6	48
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-	48
*04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3389	2	24	9	N	22	22

PUTNAM (WOLFCAMP)			//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS											
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																			
MCDONALD, ROY -6-			WELL #: 1		RRCID -> 050776			COMPL. DATE 06/02/1971			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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
11		4620 X	3490	-0-	-1130	-0-	3475	2	15	9	N	14				80						
12		4588 X	4308	-0-	-280	-0-	4294	2	14	9	N	13				93						
01		4588 X	4203	-0-	-385	-0-	4189	2	14	9	N	13				106						
02		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5309	2	13	9	N	12				118						
03		4557 X	4141	-0-	-416	-0-	4127	2	14	9	N	13				131						
04		4170 X	3421	-0-	-749	-0-	3406	2	15	9	N	14				145						

UNIVERSITY "C"													WELL #: 2		RRCID -> 057823			COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A	
11		3674 X	2671	-0-	-1003	-0-	2671	2			N	-0-				-0-						
12		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-				-0-						
01		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-				-0-						
02		2492 X	452	-0-	-2040	-0-	452	2			N	-0-				-0-						
03		2759 X	2292	-0-	-467	-0-	2292	2			N	-0-				-0-						
04		2670 X	2416	-0-	-254	-0-	2416	2			N	-0-				-0-						

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL													WELL #: 6		RRCID -> 128199			COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307	
11		2250 N	1998	-0-	-252	-0-	1957	2	41	9	N	37				56						
12		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-				56						
01		2325 N	1264	-0-	-1061	-0-	1264	2			N	-0-				56						
02		1876 N	1187	-0-	-689	-0-	1187	2			N	-0-				56						
03		2263 N	1679	-0-	-584	-0-	1627	2	52	9	N	47				103						
*04		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15	9	N	14	99	1		18						

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE													WELL #: 310950		RRCID -> 079902			COMPL. DATE 12/07/1978			TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553	
CITIES SERVICE ET AL													WELL #: 3 T									
11		46762 X	4831	-0-	-41931	-0-	4831	3			Y	-0-				223						
12		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-				223						
01		7267 X	6986	-0-	-281	-0-	6986	3			Y	-0-				223						
02		6524 X	6503	-0-	-21	-0-	6503	3			Y	-0-				223						
03		7223 X	5567	-0-	-1656	-0-	5567	3			Y	-0-				223						
04		6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT				223						

OLSEN ENERGY INC.													WELL #: 621750		RRCID -> 167183			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138	
MCDONALD													WELL #: 2									
11		7950 X	6244	-0-	-1706	-0-	6244	2			Y	-0-				63						
12		8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			Y	-0-				63						
01		8215 X	8173	-0-	-42	-0-	8173	2			Y	-0-				63						
02		6804 X	6635	-0-	-169	-0-	6635	2			Y	-0-				63						
03		8215 X	7704	-0-	-511	-0-	7704	2			Y	-0-				63						
04		7950 X	6843	-0-	-1107	-0-	6843	2			Y	-0-				63						

CHAMPLIN-CITIES SERVICE													WELL #: 4R		RRCID -> 190540			COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114	
11		3150 X	2019	-0-	-1131	-0-	2010	2	9	9	N	8				198						
12		3255 X	2585	-0-	-670	-0-	2582	2	3	9	N	3				201						
01		2573 X	2275	-0-	-298	-0-	2273	2	2	9	N	2				203						
02		2100 X	1938	-0-	-162	-0-	1929	2	9	9	N	8				211						
03		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3185	2	1	9	N	1				212						
04		2490 X	2129	-0-	-361	-0-	2128	2	1	9	N	1				213						

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166											
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	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	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2	C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	4408 - 4818		
11	1950	N	1169	-0-	-781	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
12	2015	N	1608	-0-	-407	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3828	-0-	728	-0-	3828	2			N	-0-			-0-
*04	2544	N	1816	-0-	-728	-0-	1816	2			N	-0-			-0-

REATTA ENERGY, INC.				696090											
WOODWARD "56"		WELL #:		1	RRCID ->	185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4990 - 5183			
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2897	2	106	9	N	96			261
12	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	2054	2			N	12	163	1	110
01	3565	X	2734	-0-	-831	-0-	2660	2			N	67			177
02	3220	X	2350	-0-	-870	-0-	2306	2			N	40			217
03	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	2562	2			N	30			247
04	3000	X	2608	-0-	-392	-0-	2540	2			N	62			309

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5092 - 5302			
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-			27
12	2294	N	1575	-0-	-719	-0-	1575	2			N	-0-			27
01	2728	N	2039	-0-	-689	-0-	2039	2			N	-0-			27
02	2072	N	1768	-0-	-304	-0-	1768	2			N	-0-			27
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			27
04	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	2			N	-0-			27

WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223			
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4346	2	17	9	N	15			204
12	4340	X	3082	-0-	-1258	-0-	3082	2			N	-0-			204
01	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2			N	-0-			204
02	3920	X	3485	-0-	-435	-0-	3460	2			N	23			227
03	4340	X	3587	-0-	-753	-0-	3587	2			N	-0-	181	1	46
04	4200	X	3615	-0-	-585	-0-	3556	2			N	54			100

WOODWARD "56"		WELL #:		4	RRCID ->	194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4948 - 5296			
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	194	2	13	9	N	12	169	1	83
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	137	2			N	14			97
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-			97
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	154	2			N	13			110
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	427	2			N	47			157
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	424	2			N	20			177

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 GILLEY, SAM D. 306100
 CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 E.G.L. RESOURCES, INC. 238522
 L.R. "88A" WELL #: 1 RRCID -> 208923 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					103
12	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					103
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					103
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					103
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					103
04	1770 X	50	-0-	-1720	-0-	50	3			N	-0-					103

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	990 X	559	-0-	-431	-0-	517	3	42	9	N	38					160
12	1023 X	590	-0-	-433	-0-	542	3	48	9	N	44					204
01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1210	3	42	9	N	38	169	1			73
02	983 X	983	-0-	-0-	-0-	942	3	41	9	N	37					110
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	990	3	44	9	N	40					150
04	1200 X	1035	-0-	-165	-0-	1002	3	33	9	N	30					180

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1350 X	566	-0-	-784	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	1085 X	593	-0-	-492	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1290 X	1138	-0-	-152	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
 PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
 AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 14922 - 15085

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

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

QUITO (ATOKA)		//CONT.//		73926	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RBJ & ASSOCIATES, LLC		//CONT.//		695714										
CHINA LAKE		WELL #:		1		RRCID ->	153211	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	17784	PERF.	14070 - 14090	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

QUITO (FUSSELMAN)		73926		550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
GARY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

QUITO (WOLFCAMP)		73926		700	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
GRIFFIN PETROLEUM COMPANY		333925												
MONROE		WELL #:		2		RRCID ->	203078	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	17417	PERF.	11593 - 11602	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT		-0-	

QUITO, E. (ATOKA)		73927		306	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683												
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID ->	234141	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	19495	PERF.	16975 - 16995	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		-0-	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		-0-	
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			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-	

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807												
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	14341 - 14742	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

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

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
 UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3	3	8			108
12	310 X	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					108
01	310 X	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					108
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	473	2	22	9	N	20	20	8			108
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	445	2	18	9	N	16	16	8			108
*04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	N	6	6	8			108

WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	718	2	169	9	Y	154	157	1			39
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	976	2	223	9	Y	203	203	1			39
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	874	2	198	9	Y	180	197	1			22
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	626	2	190	9	Y	173	161	1			34
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	796	2	198	9	Y	180	159	1			55
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	833	2	210	9	Y	191	210	1			36

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					20
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	207	2	14	9	Y	13					33
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	261	2	18	9	Y	16					49
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					49
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					49
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	344	2	55	9	Y	50					99

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					142
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					142
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					142
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					142
03	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					142
*04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					142

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

11	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					15
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					15
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					15
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					15
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					15
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					15

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220
 MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M	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
11		90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2	Y	-0-			49
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	Y	-0-			49
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			49
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-			49
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-			49
*04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-			49

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

11		1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1053	2	Y	-0-			86
12		1457 N	1319	-0-	-138	-0-	1319	2	Y	-0-			86
01		1395 N	1077	-0-	-318	-0-	1077	2	Y	-0-			86
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-			86
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			86
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	719	2	619	9	Y	563	575	1	143
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	976	2	813	9	Y	739	739	1	143
01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	875	2	722	9	Y	656	719	1	80
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	625	2	693	9	Y	630	587	1	123
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	795	2	725	9	Y	659	580	1	202
*04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	833	2	679	9	Y	617	698	1	121

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
 WALKER, P., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 097297 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6106 - 6207

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD										
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807										
UNIVERSITY 18-29 WELL #: 4 RRCID -> 099414 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-	23
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	23
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	23
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2	Y	-0-	23
03	14B2 EXT	5	-0-	5	12	5	2	Y	-0-	23
04	14B2 EXT	2	-0-	2	14	2	2	Y	-0-	23

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 4 RRCID -> 101145 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6665 - 6726										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	39
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-	39
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	39
02	T. A.	12	-0-	12	12	12	2	Y	-0-	39
03	T. A.	8	-0-	8	20	8	2	Y	-0-	39
04	T. A.	3	-0-	3	23	3	2	Y	-0-	39

MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143

UNIVERSITY 18-30 WELL #: 2 RRCID -> 109916 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6602 - 6692										
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1 9	Y	155
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1 9	Y	155
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1 9	Y	155
02	T. A.	45	-0-	45	45	45	2	Y	-0-	154
*03	T. A.	31	-0-	31	76	30	2	1 9	Y	155
04	T. A.	13	-0-	13	89	13	2	Y	-0-	155

WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52

WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275										
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	75
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	75
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	75
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2	N	-0-	75
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	75
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2	N	-0-	75

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1397 2	30 9	Y	27	48
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1048 2	24 9	Y	22	70
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1229 2	42 9	Y	38	36
02	DLQ G-10	1074	-0-	1074	1074	1050 2	24 9	Y	22	58
03	2100 N	1631	-0-	-469	605	1609 2	22 9	Y	20	42
*04	2247 N	1642	-0-	-605	-0-	1622 2	20 9	Y	18	24

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	27 3	6 9	N	5	2
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14 3	3 9	N	3	5
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	11 3	3 9	N	3	8
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	12 3	3 9	N	3	11
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	34 3	6 9	N	5	4
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32 3	3 9	N	3	7

APACHE CORPORATION 027200
 UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189 2		N	-0-	119
12	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606 2		N	-0-	119
01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950 2		N	-0-	119
02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068 2		N	-0-	119
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949 2		N	-0-	119
*04	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155 2		N	-0-	119

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 7276 JV-S WEDGE WELL #: 1 RRCID -> 201307 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10372 - 10390

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	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-

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 98		WELL #:		1 U	RRCID ->	050430	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	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	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	5400 X	5229	-0-	-171	-0-	5229 3		N	-0-			-0-
12	5580 X	5359	-0-	-221	-0-	5359 3		N	-0-			-0-
01	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	5321 3		N	-0-			-0-
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 3		N	-0-			-0-
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 3		N	-0-			-0-
04	5100 X	5094	-0-	-6	-0-	5094 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 16-21				WELL #:	2	RRCID ->	057784	COMPL. DATE	03/04/1974	TOTAL DEPTH	12509	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPRITO 99				WELL #:	2 U	RRCID ->	069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF. N/A
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3		N	-0-			-0-
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3		N	-0-			-0-
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		N	-0-			-0-
03	2511 N	2335	-0-	-176	-0-	2335 3		N	-0-			-0-
04	2460 N	2367	-0-	-93	-0-	2367 3		N	-0-			-0-

CAPRITO 82				WELL #:	2 U	RRCID ->	072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF. N/A
11	3870 X	3421	-0-	-449	-0-	3421 3		Y	-0-			-0-
12	3999 X	3343	-0-	-656	-0-	3343 3		Y	-0-			-0-
01	3472 X	3176	-0-	-296	-0-	3176 3		Y	-0-			-0-
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3		Y	-0-			-0-
03	3317 X	3298	-0-	-19	-0-	3298 3		Y	-0-			-0-
*04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3		Y	-0-			-0-

CAPRITO 82				WELL #:	11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.12796 - 13247
11	29310 X	29026	-0-	-284	-0-	28982 3	44 9	Y	40			274
12	30287 X	23325	-0-	-6962	-0-	23283 3	42 9	Y	38	186 1		126
01	30287 X	23111	-0-	-7176	-0-	23056 3	55 9	Y	50			176
02	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	19579 3	45 9	Y	41			217
03	25420 X	20980	-0-	-4440	-0-	20935 3	45 9	Y	41			258
04	24600 X	19753	-0-	-4847	-0-	19717 3	36 9	Y	33			291

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867								
708A JV-S PYOTE 20-6				WELL #:	6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11982 - 12016
11	4650 S	4650	-0-	-0-	-0-	1167 1	3483 2	N	-0-			-0-
12	4383 S	4383	-0-	-0-	-0-	1167 1	3216 2	N	-0-			-0-
01	4371 S	4200	-0-	-171	-0-	1167 1	3033 2	N	-0-			-0-
02	4477 S	4477	-0-	-0-	-0-	1167 1	3310 2	N	-0-			-0-
03	5569 S	5569	-0-	-0-	-0-	1167 1	4402 2	N	-0-			-0-
*04	4546 S	4546	-0-	-0-	-0-	1167 1	3379 2	N	-0-			-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	6360 X	5707	-0-	-653	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
12	6293 X	2808	-0-	-3485	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
01	6293 X	5488	-0-	-805	-0-	5488	2		N	-0-			-0-
02	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2		N	-0-			-0-
03	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2		N	-0-			-0-
*04	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2		N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3		N	-0-			-0-
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3		N	-0-			-0-
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3		N	-0-			-0-
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3		N	-0-			-0-
*04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		N	-0-			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125											
CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.16364 - 16821				
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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867		CAPACITY				CNTY: WARD					
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A				
11	13050	S	11223	-0-	-1827	-0-	1564	1	9659	2	Y	-0-			-0-
12	10757	S	10201	-0-	-556	-0-	1564	1	8637	2	Y	-0-			-0-
01	12400	S	10812	-0-	-1588	-0-	1564	1	9248	2	Y	-0-			-0-
02	10349	S	10349	-0-	-0-	-0-	1564	1	8785	2	Y	-0-			-0-
03	11474	S	11474	-0-	-0-	-0-	1564	1	9910	2	Y	-0-			-0-
*04	12198	S	12198	-0-	-0-	-0-	1564	1	10634	2	Y	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R.O.C. (MONTROYA)				74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID ->	181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14738 - 17686				
11	11670	X	9522	-0-	-2148	-0-	9512	3	10	9	N	9			207
12	12059	X	7492	-0-	-4567	-0-	7486	3	6	9	N	5			212
01	11284	X	8171	-0-	-3113	-0-	8168	3	3	9	N	3			215
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6958	3	7	9	N	6			221
03	7874	X	7333	-0-	-541	-0-	7326	3	7	9	N	6			227
*04	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8056	3	4	9	N	4			231

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940 - 17190				
11	19530	X	19186	-0-	-344	-0-	19186	3			N	-0-			215
12	20119	X	19560	-0-	-559	-0-	19560	3			N	-0-			215
01	19809	X	19088	-0-	-721	-0-	19088	3			N	-0-			215
02	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	3			N	-0-			215
03	19623	X	19209	-0-	-414	-0-	19188	3	21	9	N	19			234
04	18990	X	18429	-0-	-561	-0-	18420	3	9	9	N	8			242

CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180 - 17331				
11	16440	X	15983	-0-	-457	-0-	15972	3	11	9	N	10			238
12	16988	X	16075	-0-	-913	-0-	16047	3	28	9	N	25			263
01	16802	X	15579	-0-	-1223	-0-	15529	3	50	9	N	45			308
02	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14532	3	17	9	N	15			323
03	16058	X	16053	-0-	-5	-0-	16038	3	15	9	N	14			337
04	15540	X	14761	-0-	-779	-0-	14748	3	13	9	N	12			349

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875	- 16188	
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
11		15600 X	14906	-0-	-694	-0-	14878	3	28	9	N	25	133
12		16120 X	14968	-0-	-1152	-0-	14956	3	12	9	N	11	144
01		15841 X	14353	-0-	-1488	-0-	14327	3	26	9	N	24	168
02		13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	13272	3	20	9	N	18	186
03		15066 X	14609	-0-	-457	-0-	14589	3	20	9	N	18	204
04		14580 X	13748	-0-	-832	-0-	13734	3	14	9	N	13	217

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999	
11		11280 X	9905	-0-	-1375	-0-	9887	3	18	9	N	16	105
12		11656 X	10039	-0-	-1617	-0-	10011	3	28	9	N	25	126
01		11222 X	10153	-0-	-1069	-0-	10099	3	54	9	N	49	175
02		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8926	3	39	9	N	35	210
03		10044 X	9684	-0-	-360	-0-	9649	3	35	9	N	32	242
04		9720 X	9179	-0-	-541	-0-	9176	3	3	9	N	3	242

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610	
11		7950 X	7218	-0-	-732	-0-	7205	3	13	9	N	12	191
12		8215 X	7609	-0-	-606	-0-	7580	3	29	9	N	26	217
01		8215 X	7391	-0-	-824	-0-	7365	3	26	9	N	24	241
02		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6861	3	33	9	N	30	271
03		7595 X	7359	-0-	-236	-0-	7342	3	17	9	N	15	286
04		7350 X	6919	-0-	-431	-0-	6910	3	9	9	N	8	294

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
708 JV-S PYOTE "3-20"													
11		11340 X	9523	-0-	-1817	-0-	1563	1	7960	2	Y	-0-	-0-
12		11718 X	8681	-0-	-3037	-0-	1563	1	7118	2	Y	-0-	-0-
01		11470 X	9184	-0-	-2286	-0-	1563	1	7621	2	Y	-0-	-0-
02		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	1563	1	7229	2	Y	-0-	-0-
03		9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	1563	1	8168	2	Y	-0-	-0-
*04		10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	1563	1	8764	2	Y	-0-	-0-

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616	- 13856	
11		2010 N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-	28
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-	28
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-	28
02		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-	28
03		2046 N	1879	-0-	-167	-0-	1879	2			N	-0-	28
04		2070 N	1879	-0-	-191	-0-	1879	2			N	-0-	28

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365	- 13584	
11		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	2189	1	4674	2	N	-0-	65
12		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	2189	1	5035	2	N	-0-	65
01		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	2189	1	4815	2	N	2	67
									2	9			
02		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	2189	1	3521	2	N	-0-	67
03		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	2189	1	4794	2	N	-0-	67
04		6990 X	6891	-0-	-99	-0-	2189	1	4702	2	N	-0-	67

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867									
7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14040 - 18300	
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
11		1470 N	1235	-0-	-235	-0-	60 1	1175 2	N	-0-			174
12		1395 N	1198	-0-	-197	-0-	60 1	1138 2	N	-0-			174
01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	60 1	1225 2	N	-0-			174
02		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	60 1	1157 2	N	1000			1174
							1100 9						
03		1209 N	704	-0-	-505	-0-	60 1	644 2	N	-0-			174
04		1230 N	1063	-0-	-167	-0-	60 1	1003 2	N	-0-			174

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854				CAPACITY				CNTY: WARD			
CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.	13655 - 14242	
11		3060 X	2924	-0-	-136	-0-	2924 2		N	-0-			-0-
12		3162 X	3008	-0-	-154	-0-	3008 2		N	-0-			-0-
01		3131 X	2851	-0-	-280	-0-	2851 2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2705	-0-	2705	2705	2705 2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2980	-0-	2980	5685	2980 2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2882	-0-	2882	8567	2882 2		N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200)		75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REEVES			
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164											
ANADARKO STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	072948	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	074167	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE 14		WELL #:		3	RRCID ->	075491	COMPL. DATE	02/22/1978	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE 14		WELL #:		4	RRCID ->	075724	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090	500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164										
ANADARKO STATE -R-				WELL #:	1406R	RRCID ->	248626	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	3118 - 3126	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ANADARKO STATE				WELL #:	2304	RRCID ->	248629	COMPL. DATE	09/18/1994	TOTAL DEPTH	3136	PERF.	3131 - 3136	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ANADARKO STATE -A-				WELL #:	1405	RRCID ->	248631	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	3118 - 3123	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

E. & M. TECH INC.				WELL #:	238065	RRCID ->	204214	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	3100 - 4802	
TXL "H" 13				WELL #:	1	RRCID ->	204214	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	3100 - 4802	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LINOP CORPORATION				WELL #:	501665	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	N/A	
REEVES -BD- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-	

RE-OP CORP.				WELL #:	695742	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A	
REEVES -AM- FEE				WELL #:	1	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-	

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742							
REEVES -AM- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036115		COMPL. DATE 09/03/1964		TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742														
ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

AMARILLO STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES -BD- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 072324		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE		WELL #: 2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742														
ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SLEDGE BROS. OIL CO.		787409		WELL #: 1		RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A						
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2		N	-0-					142
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					142
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-					142
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					142
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					142

RED BLUFF (WOLFCAMP)			75161 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
ATLAS OPERATING LLC			036587										
RED BLUFF 13			WELL #: 1		RRCID -> 103978			COMPL. DATE 01/29/1983			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56	

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			068596										
RED BLUFF "2"			WELL #: 1		RRCID -> 118145			COMPL. DATE 01/24/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

OXY USA INC.			630591										
RED BLUFF "12"			WELL #: 3		RRCID -> 096751			COMPL. DATE 11/12/1981			TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826		
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4826	2	3 9	N	3		183	
12	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	2988	2		N	-0-		183	
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4659	2	43 9	N	39		222	
02	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3722	2	9 9	N	8	185 0	45	
03	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4973	2	6 9	N	5		50	
*04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-		50	

RED BLUFF 6			WELL #: 1		RRCID -> 099171			COMPL. DATE 03/04/1982			TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193	
12	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-	-0-			N	-0-		193	
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-	-0-			N	-0-		193	
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-	-0-			N	-0-		193	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193	

RED BLUFF 1			WELL #: 1		RRCID -> 110022			COMPL. DATE 03/01/1984			TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

RED FISH 7			WELL #: 1		RRCID -> 167916			COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
RED BLUFF 1		WELL #:		2	RRCID ->	188696	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	12682	PERF.11734 - 11809
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-	

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845 - 10509
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY)		77252 915			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
R. K. G. ENGINEERING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	124878	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	6661	PERF. 4790 - 4793
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RODGERS (ATOKA)		77830 300			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870	PERF.14252 - 14306
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3	N	-0-		77	
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3	N	-0-		77	
01	2511 X	2462	-0-	-49	-0-	2337 3	N	114		191	
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2542 3	N	25		216	
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3	N	-0-		216	
*04	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2564 3	N	65	191 1	90	

RODGERS		77830 300			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
WELL #:		1		RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.13508 - 13532
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 3	N	-0-		76
12	3038 X	2474	-0-	-564	-0-	2474 3	N	-0-		76
01	3038 X	1958	-0-	-1080	-0-	1958 3	N	-0-		76
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 3	N	-0-		76
03	3038 X	2034	-0-	-1004	-0-	2034 3	N	-0-		76
04	2940 X	1381	-0-	-1559	-0-	1381 3	N	-0-		76

ROJO CABALLOS (MISS.)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
WEATHERBY, IVY B.													
77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
148113													
WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469													
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
*05		11935 X	11529	-0-	-406	-0-	11520	2	9	9	N	8	201
06		11550 X	11273	-0-	-277	-0-	11251	2	22	9	N	20	221
07		11935 X	10892	-0-	-1043	-0-	10886	2	6	9	N	5	226
08		11935 X	11110	-0-	-825	-0-	11110	2			N	-0-	226
09		11190 X	10191	-0-	-999	-0-	10157	2	34	9	N	31	73
10		11656 X	10849	-0-	-807	-0-	10849	2			N	-0-	73
11		11280 X	10611	-0-	-669	-0-	10608	2	3	9	N	3	76
12		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-	76
01		11098 X	9700	-0-	-1398	-0-	9682	2	18	9	N	16	92
02		10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10007	2	28	9	N	25	117
03		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	12020	2	13	9	N	12	129
*04		11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	11568	2	6	9	N	5	134

SCHLOSSER, FRED ESTATE													
WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303													
*05		4495 X	4065	-0-	-430	-0-	4065	2			N	-0-	180
06		4260 X	3785	-0-	-475	-0-	3771	2	14	9	N	13	193
07		4402 X	3791	-0-	-611	-0-	3784	2	7	9	N	6	199
08		4247 X	3801	-0-	-446	-0-	3801	2			N	-0-	199
09		4050 X	3709	-0-	-341	-0-	3703	2	6	9	N	5	204
10		4061 X	3811	-0-	-250	-0-	3811	2			N	-0-	204
11		3780 X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			N	-0-	204
12		3844 X	3799	-0-	-45	-0-	3799	2			N	-0-	204
01		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-	204
02		3472 X	3350	-0-	-122	-0-	3342	2	8	9	N	7	72
03		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3864	2	9	9	N	8	80
*04		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3788	2	15	9	N	14	94

WEATHERBY, IVY B. "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)													
APACHE CORPORATION													
MOORE, KATHLEEN J.													
77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
027200													
WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A													
11		9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9431	3	42	9	Y	38	40
12		9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9757	3	66	9	Y	60	39
01		10974 X	8757	-0-	-2217	-0-	8725	3	32	9	Y	29	68
02		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8295	3	7	9	Y	6	74
03		10230 X	9199	-0-	-1031	-0-	9167	3	32	9	Y	29	35
04		9510 X	9198	-0-	-312	-0-	9151	3	47	9	Y	43	78

SCHLOSSER, FRED, ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A													
11		3000 N	11609	-0-	8609	19123	11525	3	84	9	Y	76	82
12		3100 N	11408	-0-	8308	27431	11316	3	92	9	Y	84	54
01		36698 X	9267	-0-	-27431	-0-	9237	3	30	9	Y	27	81
02		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6892	3	7	9	Y	6	87
03		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5018	3	33	9	Y	30	36
*04		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2970	3	36	9	Y	33	69

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #: 2901		RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123		
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	Y	-0-		213
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3	Y	-0-		213
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	Y	-0-		213
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	Y	-0-		213
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-		Y	-0-		213
*04	3000 N	3600	-0-	600	600	3600 3	Y	-0-		213

CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316		
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-		-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-		-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		-0-
*04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179		
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2								
*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	150	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692		
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2 8	35
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	13830 X	-0-	-0-	-13830	-0-						N	2			180
12	13392 X	14	-0-	-13378	-0-		13	3	1	9	N	1			181
01	13392 X	134	-0-	-13258	-0-		134	3			N	-0-			181
02	3248 X	51	-0-	-3197	-0-		51	3			N	-0-			181
03	46 X	46	-0-	-0-	-0-		46	3			N	-0-	122	1	59
*04	251 X	251	-0-	-0-	-0-		251	3			N	-0-			59

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551															
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060															
11	13350 X	12606	-0-	-744	-0-		12606	3			N	-0-			-0-
12	13175 X	12306	-0-	-869	-0-		12306	3			N	-0-			-0-
01	14787 X	10591	-0-	-4196	-0-		10591	3			N	-0-			-0-
02	13496 X	8710	-0-	-4786	-0-		8710	3			N	-0-			-0-
03	14942 X	11282	-0-	-3660	-0-		11282	3			N	-0-			-0-
04	12600 X	7069	-0-	-5531	-0-		7069	3			N	-0-			-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540															
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	3			N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	3			N	-0-			-0-
01	682 N	541	-0-	-141	-0-		541	3			N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	3			N	-0-			-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-		431	3			N	-0-			-0-
04	510 N	358	-0-	-152	-0-		358	3			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
APACHE CORPORATION 027200															
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204															
11	37855 X	37855	-0-	-0-	-0-		37855	3			N	-0-			-0-
12	38586 X	38586	-0-	-0-	-0-		38586	3			N	-0-			-0-
01	35850 X	35850	-0-	-0-	-0-		35850	3			N	-0-			-0-
02	32999 X	32999	-0-	-0-	-0-		32999	3			N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
*04	98689 X	98689	-0-	-0-	-0-		98689	3			N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291															
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-		4751	3			N	-0-			-0-
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-		4554	3			N	-0-			-0-
01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-		4838	3			N	-0-			-0-
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-		4668	3			N	-0-			-0-
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-		4092	3			N	-0-			-0-
*04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		3670	3			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588															
*05		3100 N	3411	-0-	311	311	3411	3			N	-0-			-0-
06		3000 N	3772	-0-	772	1083	3772	3			N	-0-			-0-
07		3100 N	2455	-0-	-645	438	2455	3			N	-0-			-0-
08		2542 X	1113	-0-	-1429	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
09		2460 X	1457	-0-	-1003	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
10		2542 X	517	-0-	-2025	-0-	517	3			N	-0-			-0-
11		2460 X	621	-0-	-1839	-0-	621	3			N	-0-			-0-
12		2449 X	1804	-0-	-645	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
01		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-			-0-
02		1372 X	215	-0-	-1157	-0-	215	3			N	-0-			-0-
03		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
*04		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594															
*05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
06		540 N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-			-0-
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
08		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-			-0-
09		450 N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-			-0-
10		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-			-0-
11		420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-			-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
01		558 N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-			-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-			-0-
*04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972															
*05		403 N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-			-0-
06		360 N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-			-0-
07		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-			-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
10		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-			-0-
11		690 N	531	-0-	-159	-0-	531	3			N	-0-			-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
02		504 N	174	-0-	-330	-0-	174	3			N	-0-			-0-
03		558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-			-0-
*04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			-0-
08		899 N	489	-0-	-410	-0-	489 3		N	-0-			-0-
09		630 N	375	-0-	-255	-0-	375 3		N	-0-			-0-
10		899 N	288	-0-	-611	-0-	288 3		N	-0-			-0-
11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3		N	-0-			-0-
02		1344 N	471	-0-	-873	-0-	471 3		N	-0-			-0-
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
04		1950 N	620	-0-	-1330	-0-	620 3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

*05		3627 X	2634	-0-	-993	-0-	2634 3		N	-0-			-0-
06		3270 X	2963	-0-	-307	-0-	2963 3		N	-0-			-0-
07		3193 X	2854	-0-	-339	-0-	2854 3		N	-0-			-0-
08		3100 X	2893	-0-	-207	-0-	2893 3		N	-0-			-0-
09		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 3		N	-0-			-0-
10		3069 X	2608	-0-	-461	-0-	2608 3		N	-0-			-0-
11		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3		N	-0-			-0-
12		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 3		N	-0-			-0-
01		3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786 3		N	-0-			-0-
02		2800 X	2728	-0-	-72	-0-	2728 3		N	-0-			-0-
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 3		N	-0-			-0-
04		3000 X	2942	-0-	-58	-0-	2942 3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

*05		5239 X	5202	-0-	-37	-0-	5202 2		N	-0-			-0-
06		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2		N	-0-			-0-
07		5239 X	5147	-0-	-92	-0-	5147 2		N	-0-			-0-
08		6169 X	5292	-0-	-877	-0-	5292 2		N	-0-			-0-
09		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025 2		N	-0-			-0-
10		5952 X	5883	-0-	-69	-0-	5883 2		N	-0-			-0-
11		5760 X	5327	-0-	-433	-0-	5327 2		N	-0-			-0-
12		6231 X	5311	-0-	-920	-0-	5311 2		N	-0-			-0-
01		6231 X	5652	-0-	-579	-0-	5652 2		N	-0-			-0-
02		5236 X	4904	-0-	-332	-0-	4904 2		N	-0-			-0-
03		5797 X	5246	-0-	-551	-0-	5246 2		N	-0-			-0-
*04		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930 2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

*05		33325 X	32703	-0-	-622	-0-	32703 2		N	-0-			-0-
06		32250 X	31735	-0-	-515	-0-	31735 2		N	-0-			-0-
07		33325 X	30071	-0-	-3254	-0-	30071 2		N	-0-			-0-
08		33046 X	30631	-0-	-2415	-0-	30631 2		N	-0-			-0-
09		31740 X	28953	-0-	-2787	-0-	28953 2		N	-0-			-0-
10		32798 X	31332	-0-	-1466	-0-	31332 2		N	-0-			-0-
11		31740 X	30094	-0-	-1646	-0-	30094 2		N	-0-			-0-
12		31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	31691 2		N	-0-			-0-
01		31412 X	31412	-0-	-0-	-0-	31412 2		N	-0-			-0-
02		28308 X	25485	-0-	-2823	-0-	25485 2		N	-0-			-0-
03		32214 X	32214	-0-	-0-	-0-	32214 2		N	-0-			-0-
04		30660 X	29864	-0-	-796	-0-	29864 2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

*05	16430 X	15692	-0-	-738	-0-	15692	2	N	-0-			-0-
06	15690 X	15426	-0-	-264	-0-	15426	2	N	-0-			-0-
07	16120 X	14644	-0-	-1476	-0-	14644	2	N	-0-			-0-
08	16120 X	15589	-0-	-531	-0-	15589	2	N	-0-			-0-
09	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2	N	-0-			-0-
10	15934 X	14532	-0-	-1402	-0-	14532	2	N	-0-			-0-
11	15420 X	13184	-0-	-2236	-0-	13184	2	N	-0-			-0-
12	16120 X	11746	-0-	-4374	-0-	11746	2	N	-0-			-0-
01	16120 X	12409	-0-	-3711	-0-	12409	2	N	-0-			-0-
02	14140 X	13446	-0-	-694	-0-	13446	2	N	-0-			-0-
03	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	16265	2	N	-0-			-0-
*04	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2	N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170												

*05	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2	N	-0-			-0-
06	10320 X	9661	-0-	-659	-0-	9661	2	N	-0-			-0-
07	11222 X	9440	-0-	-1782	-0-	9440	2	N	-0-			-0-
08	11687 X	9124	-0-	-2563	-0-	9124	2	N	-0-			-0-
09	11310 X	9656	-0-	-1654	-0-	9656	2	N	-0-			-0-
10	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2	N	-0-			-0-
11	9660 X	9410	-0-	-250	-0-	9410	2	N	-0-			-0-
12	9982 X	8826	-0-	-1156	-0-	8826	2	N	-0-			-0-
01	10757 X	10744	-0-	-13	-0-	10744	2	N	-0-			-0-
02	9716 X	9227	-0-	-489	-0-	9227	2	N	-0-			-0-
03	10757 X	9563	-0-	-1194	-0-	9563	2	N	-0-			-0-
*04	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223												

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967												

*05	9641 X	8743	-0-	-898	-0-	8743	2	N	-0-			-0-
06	9990 X	7814	-0-	-2176	-0-	7814	2	N	-0-			-0-
07	9641 X	8231	-0-	-1410	-0-	8231	2	N	-0-			-0-
08	9362 X	8236	-0-	-1126	-0-	8236	2	N	-0-			-0-
09	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2	N	-0-			-0-
10	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2	N	-0-			-0-
11	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2	N	-0-			-0-
12	9083 X	8017	-0-	-1066	-0-	8017	2	N	-0-			-0-
01	9083 X	7270	-0-	-1813	-0-	7270	2	N	-0-			-0-
02	8596 X	6357	-0-	-2239	-0-	6357	2	N	-0-			-0-
03	9517 X	8974	-0-	-543	-0-	8974	2	N	-0-			-0-
04	9210 X	8246	-0-	-964	-0-	8246	2	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
 MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3188	-0-	-732	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3220	-0-	-1120	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	3090	-0-	-390	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	4792	-0-	-44	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	4258	-0-	-194	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	4790	-0-	-139	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	4638	-0-	-132	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF. 21220 - 21304

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

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	121	118	1			13
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	75	81	1			7
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	79	1			8
02	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1588	2	74	9	Y	67	63	1			12
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	75	1			7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	64	1			9

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	615 R	615	-0-	-0-	-0-	597	2	18	9	N	16	15	1			2
12	523 R	523	-0-	-0-	-0-	508	2	15	9	N	14	15	1			1
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	471	2	15	9	N	14	14	1			1
02	588 #	265	-0-	-323	-0-	252	2	13	9	N	12	11	1			2
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	11	12	1			1
04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	11	11	1			1

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC 238710
 SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1240 #	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1120 #	1036	-0-	-84	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1240 #	1125	-0-	-115	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
*03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

 RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

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
11	8610 X	7451	-0-	-1159	-0-	384 1 56 9	7011 2	Y	51	54 1	47
12	8897 X	8149	-0-	-748	-0-	299 1 79 9	7771 2	Y	72	96 1	23
01	8897 X	6178	-0-	-2719	-0-	162 1 45 9	5971 2	Y	41	51 1	13
*02	8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-			Y	-0-	13 1	-0-
*03	8897 X	4101	-0-	-4796	-0-	4101 2		Y	-0-		-0-
04	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			Y	NO RPT		-0-

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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

 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

 MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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

 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CRANE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5087 -	5480
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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

WILLIAMS OIL COMPANY 925440										CNTY: CRANE						
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707										COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	5422 -	5430
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511										COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	5372 -	5442
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS						
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588																
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208										COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4488 -	4748
11	690	X	637	-0-	-53	-0-	30	1	604	2	N	3		71		
12	713	X	699	-0-	-14	-0-	30	1	656	2	N	12		83		
01	682	X	640	-0-	-42	-0-	30	1	598	2	N	11		94		
02	616	X	373	-0-	-243	-0-	30	1	334	2	N	8		102		
03	713	X	362	-0-	-351	-0-	30	1	323	2	N	8		110		
04	690	X	457	-0-	-233	-0-	30	1	418	2	N	8		118		

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141										COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	4470 -	4642
11	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	1355	2	11	9	Y	10	31	1	5	
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1153	2	9	9	Y	8			13	
01	1488	N	906	-0-	-582	-0-	898	2	8	9	Y	7			20	
02	DLQ	G-10	990	-0-	990	-0-	990	2	7	9	Y	6			26	
03	DLQ	G-10	901	-0-	901	-0-	1891	2	21	9	Y	19			45	
*04	900	N	1429	-0-	529	-0-	2420	2	1412	2	Y	15	57	1	3	

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.// 280588								
LEHN		WELL #: 2		RRCID -> 267635		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	7020 X	5929	-0-	-1091	-0-	40 1	Y	45	145 1	42
						50 9				
12	6231 X	5049	-0-	-1182	-0-	40 1	Y	37		79
						41 9				
01	6479 X	3943	-0-	-2536	-0-	40 1	Y	32		111
						35 9				
02	DLQ G-10	4307	-0-	4307	4307	40 1	Y	28		139
						31 9				
03	DLQ G-10	3199	-0-	3199	7506	40 1	Y	32		171
						35 9				
*04	12590 X	5084	-0-	-7506	-0-	40 1	Y	31	114 1	88
						34 9				
N & O OIL CO.		598397								
SANFORD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 209698		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823		
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
12	403 N	231	-0-	-172	-0-	231 3	N	-0-		-0-
01	434 N	340	-0-	-94	-0-	340 3	N	-0-		-0-
02	392 N	330	-0-	-62	-0-	330 3	N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
CHALKLEY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 084000		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769		
11	270 N	97	-0-	-173	-0-	97 2	N	-0-		-0-
12	310 N	89	-0-	-221	-0-	89 2	N	-0-		-0-
01	744 N	262	-0-	-482	-0-	262 2	N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2	N	-0-		-0-
04	240 N	21	-0-	-219	-0-	21 2	N	-0-		-0-
CHALKLEY, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 088764		COMPL. DATE 07/04/1980		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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-
I. R. T. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 096876		COMPL. DATE 08/15/1981		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
I. R. T. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 135019		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581		
11	900 X	632	-0-	-268	-0-	632 2	N	-0-		118
12	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		118
01	1302 X	633	-0-	-669	-0-	633 2	N	-0-		118
02	1176 X	633	-0-	-543	-0-	633 2	N	-0-		118
03	1302 X	733	-0-	-569	-0-	733 2	N	-0-		118
04	870 X	689	-0-	-181	-0-	689 2	N	-0-		118

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
LEHN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	135020	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4583 - 4713
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 X	237	-0-	-33	-0-	237 2		N	-0-		-0-
12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
01	527 X	188	-0-	-339	-0-	188 2		N	-0-		-0-
02	476 X	188	-0-	-288	-0-	188 2		N	-0-		-0-
03	527 X	421	-0-	-106	-0-	421 2		N	-0-		-0-
*04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-

CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A
11	630 X	317	-0-	-313	-0-	317 2		N	-0-		-0-
12	279 X	246	-0-	-33	-0-	246 2		N	-0-		-0-
01	465 X	251	-0-	-214	-0-	251 2		N	-0-		-0-
02	420 X	251	-0-	-169	-0-	251 2		N	-0-		-0-
03	465 X	5	-0-	-460	-0-	5 2		N	-0-		-0-
04	330 X	5	-0-	-325	-0-	5 2		N	-0-		-0-

I. R. T. STATE		WELL #:		2	RRCID ->	158028	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4387 - 4859
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		214
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		214
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		N	-0-		214
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	148 2		N	-0-		214
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		214
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		214

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)		79460 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
PA PROSPECT LLC		631641									
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3904 - 4342
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		79689 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
COG OPERATING LLC		166150									
MCDANIEL BROTHERS		WELL #:		3034	RRCID ->	248636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9953 - 10009
11	810 N	675	-0-	-135	-0-	675 3		N	-0-		182
12	775 N	670	-0-	-105	-0-	670 3		N	-0-		182
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655 3		N	-0-		182
02	644 N	588	-0-	-56	-0-	588 3		N	-0-		182
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 3		N	-0-		182
04	630 N	576	-0-	-54	-0-	576 3		N	-0-		182

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		BOLES, N. J.		WELL #:		1	RRCID ->	190208	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9862 - 9937
11	INC G-10	751	-0-	751	751	751 3		N	-0-						167
12	INC G-10	767	-0-	767	1518	759 3		N	7		8 9				174
01	1900 N	773	-0-	-1127	391	773 3		N	-0-						174
02	1099 N	708	-0-	-391	-0-	708 3		N	-0-						174
03	775 N	774	-0-	-1	-0-	774 3		N	-0-						174
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	729 3		N	-0-						174

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//		79689 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
JM COX RESOURCES, L.P.				433075									
HUBBARD				WELL #:	1	RRCID ->	157463	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9857 - 9896
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
11		240 N	116	-0-	-124	-0-	42 3	74 9	N	67			207
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	86 3	59 9	N	54	181 1		80
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	116 3	67 9	N	61			141
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	118 3	57 9	N	52			193
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	135 3	75 9	N	68	187 1		74
04		180 N	161	-0-	-19	-0-	115 3	46 9	N	42			116

MAYJAC I, LLC				536431									
SCHWARTZ, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9868 - 9914
11	14B	DENY	452	-0-	452	2598	441 3	11 9	N	10			104
12	14B	DENY	449	-0-	449	3047	448 3	1 9	N	1			105
01	14B	DENY	365	-0-	365	3412	363 3	2 9	N	2			107
02	14B	DENY	330	-0-	330	3742	329 3	1 9	N	1			108
03	14B	DENY	381	-0-	381	4123	360 3	21 9	N	19			127
*04	3000	N	354	-0-	-2646	1477	325 3	29 9	N	26			153

XTO ENERGY INC.				945936									
HOELSCHER, FRED J.				WELL #:	1	RRCID ->	134836	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9934 - 9980
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEFEVRE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136414	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9965 - 9981
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			134
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			134
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			134
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1417 3	149 9	N	135			135
*04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2256 3	36 9	N	33			168

HALFMANN, DELBERT				WELL #:	1	RRCID ->	147950	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9957 - 9969
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		Y	-0-	176 1		99
12	2015	N	162	-0-	-1853	-0-	162 3		Y	-0-			99
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2038 3	23 9	Y	21			120
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2083 3	30 9	Y	27			147
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2221 3	31 9	Y	28			175
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2005 3	28 9	Y	25			200

HALFMANN, DELBERT				WELL #:	2	RRCID ->	147951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8516 - 11966
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		Y	-0-	162 1		91
12	1364	N	89	-0-	-1275	-0-	89 3		Y	-0-			91
01	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1175 3	22 9	Y	20			111
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1238 3	31 9	Y	28			139
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1377 3	30 9	Y	27			166
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1109 3	28 9	Y	25			191

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	977	3	3	9	Y	3	56
12	992 N	70	-0-	-922	-0-	69	3	1	9	Y	1	14
01	992 N	988	-0-	-4	-0-	980	3	8	9	Y	7	21
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	829	3	7	9	Y	6	27
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	3	2	9	Y	2	29
*04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	3	11	9	Y	10	39

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002										
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DANIEL		WELL #: 4		RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EPO NO. 1 DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195343		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2580 #	1505	-0-	-1075	-0-	1505	2	Y	-0-		-0-	
12	3404 R	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2	Y	-0-		-0-	
01	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2	Y	-0-		-0-	
02	2692 R	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	Y	-0-		-0-	
03	3118 R	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	Y	-0-		-0-	
04	3300 #	2659	-0-	-641	-0-	2659	2	Y	-0-		-0-	

JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1470 #	61	-0-	-1409	-0-	61	2	Y	-0-		196	
12	1519 #	66	-0-	-1453	-0-	66	4	Y	-0-	185 1	11	
01	1147 #	145	-0-	-1002	-0-	143	2	Y	-0-	11 1	-0-	
02	1036 #	52	-0-	-984	-0-	52	2	Y	-0-		-0-	
03	713 #	63	-0-	-650	-0-	63	2	Y	-0-		-0-	
04	150 #	34	-0-	-116	-0-	34	2	Y	-0-		-0-	

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK						
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002									
DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	9956 - 9968	
11	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-			-0-
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			-0-
01	1302 #	756	-0-	-546	-0-	756 2			Y	-0-			-0-
02	3086 R	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2			Y	-0-			-0-
03	3414 R	3414	-0-	-0-	-0-	3328 2	86 9		Y	78			78
*04	3155 R	3155	-0-	-0-	-0-	3098 2	57 9		Y	52	67 1		63

ST. RITA (DEVONIAN)		79730 100		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696											
FEE "AA"		WELL #:		1	RRCID ->	205783	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	11987 - 12164	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALE RANCH (STRAWN)		79768 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARTIN					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748											
LOUDER "45"		WELL #:		1	RRCID ->	141678	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10267 - 10299	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)		79898 376		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES					
BOPCO, L.P.		082967											
TEXACO MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	189885	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	12830 - 12888	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SALT DRAW (WOLFCAMP)		79898 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CULBERSON					
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703											
CHEVRON 23		WELL #:		1	RRCID ->	243269	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11383	PERF.	10545 - 10678	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)			80291 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
RAYDEN			695567													
CALEDON-CHEEVES			WELL #:	1	RRCID ->	130579	COMPL. DATE	11/24/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3434 - 3767				
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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

SHELL WESTERN E&P			774719					CAPACITY			CNTY: REEVES					
PELICAN RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	265856	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	4090 - 5794				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)			80296 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445													
CALDWELL ESTATE "4"			WELL #:	1	RRCID ->	105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14425	PERF.	11046 - 11589				
11		7770 X	5786	-0-	-1984	-0-	5769	3	17	9	N	15				204
12		8029 X	4338	-0-	-3691	-0-	4324	3	14	9	N	13				217
01		8029 X	4926	-0-	-3103	-0-	4915	3	11	9	N	10				227
02		DLQ G-10	6081	-0-	6081	6081	6068	3	13	9	N	12				239
03		DLQ G-10	6828	-0-	6828	12909	6809	3	19	9	N	17				256
*04		18796 X	5887	-0-	-12909	-0-	5865	3	22	9	N	20	190	1		86

TEXACO, INC. "ATA"			WELL #:	1	RRCID ->	108477	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	16924	PERF.	11340 - 11591				
11		8970 X	8022	-0-	-948	-0-	8005	3	17	9	N	15				183
12		8339 X	5478	-0-	-2861	-0-	5468	3	10	9	N	9				192
01		10385 X	7012	-0-	-3373	-0-	6991	3	21	9	N	19				211
02		DLQ G-10	8556	-0-	8556	8556	8541	3	15	9	N	14				225
03		DLQ G-10	10078	-0-	10078	18634	10058	3	20	9	N	18				243
*04		27613 X	8979	-0-	-18634	-0-	8966	3	13	9	N	12	184	1		71

CALDWELL ESTATE "10"			WELL #:	1	RRCID ->	111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10902 - 11398				
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-				-0-
12		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-				-0-
01		3100 N	3417	-0-	317	317	3417	3			N	-0-				-0-
02		2800 N	3283	-0-	483	800	3283	3			N	-0-				-0-
03		3100 N	4968	-0-	1868	2668	4968	3			N	-0-				-0-
*04		7000 X	4332	-0-	-2668	-0-	4332	3			N	-0-				-0-

OXY USA INC.			630591					CAPACITY			CNTY: REEVES					
CALDWELL 4			WELL #:	1	RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11480 - 11510				
11		1650 X	1254	-0-	-396	-0-	1254	2			N	-0-				107
12		1705 X	843	-0-	-862	-0-	843	2			N	-0-				107
01		1643 X	1482	-0-	-161	-0-	1482	2			N	-0-				107
02		DLQ G-10	1284	-0-	1284	1284	1284	2			N	-0-				107
*03		2634 N	1350	-0-	-1284	-0-	1350	2			N	-0-				107
*04		1350 N	1220	-0-	-130	-0-	1220	2			N	-0-				107

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF. 11360 - 11600

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			186
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			186
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 TOPAT OIL CORPORATION 862505
 BARNESLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

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
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			162
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			162
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			165
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			167
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			168
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			169

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
 TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

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
11	4080 X	3230	-0-	-850	-0-	3230 2		Y	-0-			-0-
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2		Y	-0-			-0-
01	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 2		Y	-0-			-0-
02	3808 X	3276	-0-	-532	-0-	3276 2		Y	-0-			-0-
03	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246 2		Y	-0-			-0-
04	5070 X	4342	-0-	-728	-0-	4342 2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 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
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1718 2	58 9	Y	53	58	1	154
12	682 N	478	-0-	-204	-0-	437 2	41 9	Y	37	132	1	59
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	642 2	59 9	Y	54	64	1	49
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	949 2	102 9	Y	93	92	1	50
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1413 2	74 9	Y	67	59	1	58
*04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1384 2	46 9	Y	42	70	1	30

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 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
11	SWR 10	927	-0-	927	157525	523 2	404 9	Y	367	362	1	107
12	SWR 10	1198	-0-	1198	158723	862 2	336 9	Y	305	353	1	59
01	SWR 10	1269	-0-	1269	159992	921 2	348 9	Y	316	279	1	96
02	SWR 10	1169	-0-	1169	161161	930 2	239 9	Y	217	179	1	134
03	SWR 10	2232	-0-	2232	163393	1755 2	477 9	Y	434	349	1	219
04	SWR 10	1911	-0-	1911	165304	1454 2	457 9	Y	415	522	1	112

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) APACHE CORPORATION J B TUBB F				80473 248 027200	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
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

11	300 #	170	-0-	-130 B	-209	148 3	21 4	Y	1	7 1	-0-
12	310 #	263	-0-	-47 B	-256	223 3	40 9	Y	36	24 1	12
01	310 #	202	-0-	-108 B	-364	162 3	40 9	Y	36	41 1	7
02	280 #	148	-0-	-132 B	-496	113 3	35 9	Y	32	32 1	7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -496											
03	248 #	150	-0-	-98 B	-594	114 3	36 9	Y	33	30 1	10
04	240 #	134	-0-	-106 B	-700	98 3	36 9	Y	33	37 1	6

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 81	RRCID -> 020729	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	60 #	64	-0-	4 B	-708	56 3	8 4	Y	-0-		-0-
12	62 #	64	-0-	2 B	-706	64 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	53	-0-	-9 B	-715	53 3		Y	-0-		-0-
02	56 #	51	-0-	-5 B	-720	51 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -63 CANCELLED UNDERAGE -> -657											
03	62 #	54	-0-	-8 B	-71	54 3		Y	-0-		-0-
04	60 #	57	-0-	-3 B	-74	57 3		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2				WELL #: 84	RRCID -> 020730	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	54 3	8 4	Y	-0-		-0-
12	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
01	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
02	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	109 R	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
*04	106 R	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 92	RRCID -> 020732	COMPL. DATE 10/28/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	180 #	22	-0-	-158 B	-1427	19 3	3 4	Y	-0-	1 1	-0-
12	155 #	24	-0-	-131 B	-1558	24 3		Y	-0-		-0-
01	155 #	25	-0-	-130 B	-1688	25 3		Y	-0-		-0-
02	84 #	22	-0-	-62 B	-1750	22 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -838 CANCELLED UNDERAGE -> -912											
03	31 #	21	-0-	-10 B	-848	21 3		Y	-0-		-0-
04	30 #	20	-0-	-10 B	-858	20 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 104 U	RRCID -> 020734	COMPL. DATE 06/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	360 #	206	-0-	-154 B	-154	162 3	23 4	Y	19	19 1	1
12	372 #	359	-0-	-13 B	-167	338 3	21 9	Y	19	19 1	1
01	372 #	360	-0-	-12 B	-179	340 3	20 9	Y	18	18 1	1
02	336 #	304	-0-	-32 B	-211	289 3	15 9	Y	14	13 1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -211											
03	372 #	216	-0-	-156 B	-367	197 3	19 9	Y	17	18 1	1
04	360 #	187	-0-	-173 B	-540	176 3	11 9	Y	10	10 1	1

JUDKINS GAS UNIT I				WELL #: 1	RRCID -> 020737	COMPL. DATE 06/16/1954	TOTAL DEPTH	4318	PERF. N/A		
11	660 #	593	-0-	-67 B	-463	593 3		N	-0-		-0-
12	682 #	657	-0-	-25 B	-488	657 3		N	-0-		-0-
01	682 #	652	-0-	-30 B	-518	652 3		N	-0-		-0-
02	616 #	584	-0-	-32 B	-550	584 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -296 CANCELLED UNDERAGE -> -254											
03	682 #	633	-0-	-49 B	-345	633 3		N	-0-		-0-
04	630 #	591	-0-	-39 B	-384	591 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		930 #	790	-0-	-140 B	-469	790 3	N	-0-			-0-
12		961 #	855	-0-	-106 B	-575	855 3	N	-0-			-0-
01		961 #	712	-0-	-249 B	-824	712 3	N	-0-			-0-
02		868 #	631	-0-	-237 B	-1061	631 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -774 CANCELLED UNDERAGE -> -287										
03		961 #	611	-0-	-350 B	-1124	611 3	N	-0-			-0-
04		840 #	579	-0-	-261 B	-1385	579 3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
11		870 #	727	-0-	-143 B	-526	727 3	N	-0-			-0-
12		899 #	807	-0-	-92 B	-618	807 3	N	-0-			-0-
01		899 #	762	-0-	-137 B	-755	762 3	N	-0-			-0-
02		784 #	637	-0-	-147 B	-902	637 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -635 CANCELLED UNDERAGE -> -267										
03		868 #	665	-0-	-203 B	-838	665 3	N	-0-			-0-
04		780 #	640	-0-	-140 B	-978	640 3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A												
11		840 #	748	-0-	-92 B	-440	748 3	N	-0-			-0-
12		837 #	831	-0-	-6 B	-446	831 3	N	-0-			-0-
01		868 #	822	-0-	-46 B	-492	822 3	N	-0-			-0-
02		784 #	746	-0-	-38 B	-530	746 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -247 CANCELLED UNDERAGE -> -283										
03		868 #	803	-0-	-65 B	-312	803 3	N	-0-			-0-
04		810 #	721	-0-	-89 B	-401	721 3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
11		30 #	21	-0-	-9 B	-53	18 3	3 4 Y	-0-			-0-
12		31 #	27	-0-	-4 B	-57	27 3	Y	-0-			-0-
01		31 #	23	-0-	-8 B	-65	23 3	Y	-0-			-0-
02		28 #	19	-0-	-9 B	-74	19 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -46 CANCELLED UNDERAGE -> -28										
03		31 #	25	-0-	-6 B	-52	25 3	Y	-0-			-0-
04		30 #	24	-0-	-6 B	-58	24 3	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A												
11		2930 R	2930	-0-	-0- B	-0-	2930 3	N	-0-			-0-
12		3171 R	3171	-0-	-0- B	-0-	3171 3	N	-0-			-0-
01		2830 R	2830	-0-	-0- B	-0-	2830 3	N	-0-			-0-
02		2384 R	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2758 R	2758	-0-	-0- B	-0-	2758 3	N	-0-			-0-
*04		2493 R	2493	-0-	-0- B	-0-	2493 3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A												
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 6		RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969		TOTAL DEPTH 5781 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
11	720 #	641	-0-	-79 B	-79	562	3	79	4	Y	-0-				-0-
12	806 #	736	-0-	-70 B	-149	736	3			Y	-0-				-0-
01	806 #	676	-0-	-130 B	-279	676	3			Y	-0-				-0-
02	728 #	466	-0-	-262 B	-541	466	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-541											
03	744 #	434	-0-	-310 B	-851	434	3			Y	-0-				-0-
04	720 #	334	-0-	-386 B	-1237	334	3			Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 63		RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A							
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 44		RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A							
11	150 #	247	-0-	97 B	-110	217	3	30	4	Y	-0-				-0-
12	177 R	287	-0-	110 B	-0-	287	3			Y	-0-				-0-
01	229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-				-0-
02	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	279 #	212	-0-	-67 B	-67	212	3			Y	-0-				-0-
04	270 #	101	-0-	-169 B	-236	101	3			Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A							
11	2340 #	2061	-0-	-279 B	-1750	2061	3			N	-0-				-0-
12	2418 #	2388	-0-	-30 B	-1780	2388	3			N	-0-				-0-
01	2449 #	2345	-0-	-104 B	-1884	2345	3			N	-0-				-0-
02	2212 #	2099	-0-	-113 B	-1997	2099	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1097	CANCELLED UNDERAGE ->	-900									
03	2449 #	2303	-0-	-146 B	-1243	2303	3			N	-0-				-0-
04	2310 #	2162	-0-	-148 B	-1391	2162	3			N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A							
11	360 #	311	-0-	-49 B	-106	311	3			N	-0-				-0-
12	372 #	367	-0-	-5 B	-111	367	3			N	-0-				-0-
01	372 #	326	-0-	-46 B	-157	326	3			N	-0-				-0-
02	308 #	296	-0-	-12 B	-169	296	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118	CANCELLED UNDERAGE ->	-51									
03	372 #	314	-0-	-58 B	-176	314	3			N	-0-				-0-
04	360 #	297	-0-	-63 B	-239	297	3			N	-0-				-0-
TUBB, J. B. C		WELL #: 8		RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A							
11	480 #	591	-0-	111 B	-822	518	3	73	4	Y	-0-				-0-
12	496 #	749	-0-	253 B	-569	749	3			Y	-0-				-0-
01	496 #	630	-0-	134 B	-435	630	3			Y	-0-				-0-
02	560 #	605	-0-	45 B	-390	605	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-356	CANCELLED UNDERAGE ->	-34									
03	589 #	708	-0-	119 B	-237	708	3			Y	-0-				-0-
04	570 #	549	-0-	-21 B	-258	549	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 3 U		RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE										BALANCE
11	990 #	887	-0-	-103 B	-480	887	3	N	-0-	-0-
12	1023 #	936	-0-	-87 B	-567	936	3	N	-0-	-0-
01	1054 #	870	-0-	-184 B	-751	870	3	N	-0-	-0-
02	952 #	763	-0-	-189 B	-940	763	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-734	CANCELLED UNDERAGE ->	-206				
03	1054 #	800	-0-	-254 B	-988	800	3	N	-0-	-0-
04	900 #	752	-0-	-148 B	-1136	752	3	N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A		
11	60 #	62	-0-	2 B	-281	54	3	8 4 Y	-0-	-0-
12	62 #	90	-0-	28 B	-253	90	3	Y	-0-	-0-
01	62 #	108	-0-	46 B	-207	108	3	Y	-0-	-0-
02	56 #	69	-0-	13 B	-194	69	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->	-190				
03	68 R	72	-0-	4 B	-0-	72	3	Y	-0-	-0-
*04	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3	Y	-0-	-0-

TUBB, J. B., -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059311		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 39		RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976		TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A		
11	30 #	23	-0-	-7 B	-376	20	3	3 4 Y	-0-	-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-380	27	3	Y	-0-	-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-386	25	3	Y	-0-	-0-
02	28 #	26	-0-	-2 B	-388	26	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37	CANCELLED UNDERAGE ->	-351				
03	31 #	24	-0-	-7 B	-44	24	3	Y	-0-	-0-
04	30 #	17	-0-	-13 B	-57	17	3	Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A		
11	60 #	53	-0-	-7 B	-303	46	3	7 4 Y	-0-	-0-
12	62 #	64	-0-	2 B	-301	64	3	Y	-0-	-0-
01	62 #	62	-0-	-0- B	-301	62	3	Y	-0-	-0-
02	56 #	56	-0-	-0- B	-301	56	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8	CANCELLED UNDERAGE ->	-293				
03	62 #	30	-0-	-32 B	-40	30	3	Y	-0-	-0-
04	60 #	32	-0-	-28 B	-68	32	3	Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -B-		WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
J B TUBB J		WELL #: 1		RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2678 - 2814	
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
11	270 #	314	-0-	44 B	-197	275 3					-0-
12	310 #	292	-0-	-18 B	-215	292 3					-0-
01	341 #	301	-0-	-40 B	-255	301 3					-0-
02	308 #	279	-0-	-29 B	-284	279 3					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-109	CANCELLED UNDERAGE ->		-175					
03	341 #	274	-0-	-67 B	-176	274 3					-0-
04	300 #	339	-0-	39 B	-137	339 3					-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480		PERF. N/A	
11	840 #	714	-0-	-126 B	-573	714 3					-0-
12	868 #	856	-0-	-12 B	-585	856 3					-0-
01	868 #	745	-0-	-123 B	-708	745 3					-0-
02	784 #	632	-0-	-152 B	-860	632 3					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-509	CANCELLED UNDERAGE ->		-351					
03	868 #	596	-0-	-272 B	-781	596 3					-0-
04	840 #	531	-0-	-309 B	-1090	531 3					-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2719 - 3200	
11	780 #	628	-0-	-152 B	-256	628 3					-0-
12	806 #	692	-0-	-114 B	-370	692 3					-0-
01	806 #	612	-0-	-194 B	-564	612 3					-0-
02	700 #	542	-0-	-158 B	-722	542 3					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-674	CANCELLED UNDERAGE ->		-48					
03	775 #	553	-0-	-222 B	-896	553 3					-0-
04	660 #	571	-0-	-89 B	-985	571 3					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 149 U		RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 4678		PERF. N/A	
11	30 #	43	-0-	13 B	-19	38 3					-0-
12	31 #	47	-0-	16 B	-3	47 3					-0-
01	69 R	72	-0-	3 B	-0-	72 3					-0-
02	56 #	51	-0-	-5 B	-5	51 3					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5								
03	62 #	36	-0-	-26 B	-31	36 3					-0-
04	60 #	20	-0-	-40 B	-71	20 3					-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580		PERF. N/A	
11	240 #	206	-0-	-34 B	-236	206 3					-0-
12	248 #	217	-0-	-31 B	-267	217 3					-0-
01	248 #	231	-0-	-17 B	-284	231 3					-0-
02	224 #	218	-0-	-6 B	-290	218 3					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-158	CANCELLED UNDERAGE ->		-132					
03	248 #	245	-0-	-3 B	-161	245 3					-0-
04	210 #	232	-0-	22 B	-139	232 3					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B., A/C 1		WELL #: 148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712 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	
11	1286 R	650	-0-	-636 B	-0-	534 3	75 4	Y	37	38 1	1
						41 9					
12	634 R	634	-0-	-0- B	-0-	590 3	44 9	Y	40	39 1	2
01	570 R	570	-0-	-0- B	-0-	530 3	40 9	Y	36	36 1	2
02	513 R	513	-0-	-0- B	-0-	483 3	30 9	Y	27	26 1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	682 #	552	-0-	-130 B	-130	513 3	39 9	Y	35	35 1	3
04	660 #	509	-0-	-151 B	-281	469 3	40 9	Y	36	37 1	2

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913			
11	30 #	31	-0-	1 B	-44	27 3	4 4	Y	-0-	-0-	
12	31 #	32	-0-	1 B	-43	32 3		Y	-0-	-0-	
01	31 #	36	-0-	5 B	-38	36 3		Y	-0-	-0-	
02	28 #	31	-0-	3 B	-35	31 3		Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-33				
03	34 R	36	-0-	2 B	-0-	36 3		Y	-0-	-0-	
*04	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		Y	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881			
11	540 #	478	-0-	-62 B	-2209	478 3		N	-0-	-0-	
12	558 #	589	-0-	31 B	-2178	589 3		N	-0-	-0-	
01	558 #	622	-0-	64 B	-2114	622 3		N	-0-	-0-	
02	448 #	598	-0-	150 B	-1964	598 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-422	CANCELLED UNDERAGE ->		-1542				
03	589 #	667	-0-	78 B	-344	667 3		N	-0-	-0-	
04	600 #	525	-0-	-75 B	-419	525 3		N	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895			
11	60 #	90	-0-	30 B	-332	79 3	11 4	Y	-0-	-0-	
12	62 #	96	-0-	34 B	-298	96 3		Y	-0-	-0-	
01	62 #	108	-0-	46 B	-252	108 3		Y	-0-	-0-	
02	56 #	72	-0-	16 B	-236	72 3		Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->		-232				
03	93 #	36	-0-	-57 B	-61	36 3		Y	-0-	-0-	
04	90 #	35	-0-	-55 B	-116	35 3		Y	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865			
11	360 #	320	-0-	-40 B	-141	320 3		N	-0-	-0-	
12	372 #	344	-0-	-28 B	-169	344 3		N	-0-	-0-	
01	372 #	299	-0-	-73 B	-242	299 3		N	-0-	-0-	
02	336 #	248	-0-	-88 B	-330	248 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-259	CANCELLED UNDERAGE ->		-71				
03	372 #	260	-0-	-112 B	-371	260 3		N	-0-	-0-	
04	330 #	587	-0-	257 B	-114	587 3		N	-0-	-0-	

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022			
11	30 #	32	-0-	2 B	-10	28 3	4 4	Y	-0-	-0-	
12	31 #	28	-0-	-3 B	-13	28 3		Y	-0-	-0-	
01	31 #	26	-0-	-5 B	-18	26 3		Y	-0-	-0-	
02	28 #	23	-0-	-5 B	-23	23 3		Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-17	CANCELLED UNDERAGE ->		-6				
03	31 #	29	-0-	-2 B	-19	29 3		Y	-0-	-0-	
04	30 #	29	-0-	-1 B	-20	29 3		Y	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
11		270 #	269	-0-	-1 B	-213	236 3	33 4	Y	-0-		-0-
12		310 #	286	-0-	-24 B	-237	286 3		Y	-0-		-0-
01		310 #	275	-0-	-35 B	-272	275 3		Y	-0-		-0-
02		280 #	266	-0-	-14 B	-286	266 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -142 CANCELLED UNDERAGE -> -144												
03		279 #	252	-0-	-27 B	-169	252 3		Y	-0-		-0-
04		270 #	339	-0-	69 B	-100	339 3		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023												
11		900 #	734	-0-	-166 B	-948	644 3	90 4	N	-0-		-0-
12		930 #	733	-0-	-197 B	-1145	733 3		N	-0-		-0-
01		837 #	436	-0-	-401 B	-1546	436 3		N	-0-		-0-
02		728 #	450	-0-	-278 B	-1824	450 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1251 CANCELLED UNDERAGE -> -573												
03		744 #	580	-0-	-164 B	-1415	580 3		N	-0-		-0-
04		720 #	478	-0-	-242 B	-1657	478 3		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864												
11		210 #	224	-0-	14 B	-98	224 3		N	-0-		-0-
12		217 #	278	-0-	61 B	-37	278 3		N	-0-		-0-
01		252 R	289	-0-	37 B	-0-	289 3		N	-0-		-0-
02		267 R	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		307 R	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-		-0-
*04		322 R	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908												
11		360 #	62	-0-	-298 B	-1616	54 3	8 4	Y	-0-		-0-
12		62 #	64	-0-	2 B	-1614	64 3		Y	-0-		-0-
01		62 #	72	-0-	10 B	-1604	72 3		Y	-0-		-0-
02		56 #	63	-0-	7 B	-1597	63 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -973 CANCELLED UNDERAGE -> -624												
03		62 #	68	-0-	6 B	-967	68 3		Y	-0-		-0-
04		60 #	35	-0-	-25 B	-992	35 3		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916												
11		60 #	92	-0-	32 B	-222	81 3	11 4	Y	-0-		-0-
12		62 #	96	-0-	34 B	-188	96 3		Y	-0-		-0-
01		62 #	108	-0-	46 B	-142	108 3		Y	-0-		-0-
02		56 #	36	-0-	-20 B	-162	36 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20 CANCELLED UNDERAGE -> -142												
03		93 #	36	-0-	-57 B	-77	36 3		Y	-0-		-0-
04		90 #	35	-0-	-55 B	-132	35 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986																
11		150 #	166	-0-	16	B	-437	138	3	19	4	Y	8	3	1	5
12		155 #	156	-0-	1	B	-436	146	3	10	9	Y	9	11	1	3
01		155 #	150	-0-	-5	B	-441	150	3			Y	-0-	3	1	-0-
02		168 #	230	-0-	62	B	-379	230	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5 CANCELLED UNDERAGE -> -374																
03		292 R	297	-0-	5	B	-0-	297	3			Y	-0-			-0-
*04		339 R	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162																
11		90 #	92	-0-	2	B	-279	81	3	11	4	Y	-0-			-0-
12		62 #	96	-0-	34	B	-245	96	3			Y	-0-			-0-
01		93 #	108	-0-	15	B	-230	108	3			Y	-0-			-0-
02		84 #	40	-0-	-44	B	-274	40	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -108 CANCELLED UNDERAGE -> -166																
03		93 #	36	-0-	-57	B	-165	36	3			Y	-0-			-0-
04		90 #	35	-0-	-55	B	-220	35	3			Y	-0-			-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952																
11		273 R	273	-0-	-0-	B	-0-	203	3	29	4	N	37	36	1	9
12		267 R	267	-0-	-0-	B	-0-	41	9							
01		223 R	223	-0-	-0-	B	-0-	243	3	24	9	N	22	24	1	7
02		252 #	205	-0-	-47	B	-47	223	3			N	-0-	7	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -47																
03		279 #	161	-0-	-118	B	-165	161	3			N	-0-			-0-
04		270 #	234	-0-	-36	B	-201	234	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932																
11		180 #	211	-0-	31	B	-736	185	3	26	4	Y	-0-			-0-
12		217 #	207	-0-	-10	B	-746	207	3			Y	-0-			-0-
01		217 #	187	-0-	-30	B	-776	187	3			Y	-0-			-0-
02		196 #	168	-0-	-28	B	-804	168	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -68 CANCELLED UNDERAGE -> -736																
03		217 #	172	-0-	-45	B	-113	172	3			Y	-0-			-0-
04		210 #	201	-0-	-9	B	-122	201	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866																
11		30 #	23	-0-	-7	B	-74	20	3	3	4	Y	-0-			-0-
12		31 #	27	-0-	-4	B	-78	27	3			Y	-0-			-0-
01		31 #	25	-0-	-6	B	-84	25	3			Y	-0-			-0-
02		28 #	26	-0-	-2	B	-86	26	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -37 CANCELLED UNDERAGE -> -49																
03		31 #	24	-0-	-7	B	-44	24	3			Y	-0-			-0-
04		30 #	17	-0-	-13	B	-57	17	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* UNDERAGE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* UNDERAGE	EOM
11		60 #	35	-0-	-25 B	-352	31	3	4	4	Y	-0-					-0-
12		62 #	32	-0-	-30 B	-382	32	3			Y	-0-					-0-
01		62 #	31	-0-	-31 B	-413	31	3			Y	-0-					-0-
02		56 #	28	-0-	-28 B	-441	28	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -144 CANCELLED UNDERAGE -> -297																	
03		62 #	30	-0-	-32 B	-176	30	3			Y	-0-					-0-
04		30 #	32	-0-	2 B	-174	32	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980																	
11		372 R	372	-0-	-0- B	-0-	290	3	41	4	Y	37	38	1			1
12		421 R	421	-0-	-0- B	-0-	377	3	44	9	Y	40	39	1			2
01		380 R	380	-0-	-0- B	-0-	340	3	40	9	Y	36	36	1			2
02		320 R	320	-0-	-0- B	-0-	290	3	30	9	Y	27	26	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		334 R	334	-0-	-0- B	-0-	295	3	39	9	Y	35	35	1			3
*04		385 R	385	-0-	-0- B	-0-	345	3	40	9	Y	36	37	1			2
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956																	
11		390 #	453	-0-	63 B	-2040	397	3	56	4	Y	-0-					-0-
12		465 #	437	-0-	-28 B	-2068	437	3			Y	-0-					-0-
01		465 #	437	-0-	-28 B	-2096	437	3			Y	-0-					-0-
02		420 #	331	-0-	-89 B	-2185	331	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -145 CANCELLED UNDERAGE -> -2040																	
03		496 #	294	-0-	-202 B	-347	294	3			Y	-0-					-0-
04		450 #	256	-0-	-194 B	-541	256	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127																	
11		690 #	910	-0-	220 B	-590	798	3	112	4	Y	-0-					-0-
12		713 #	594	-0-	-119 B	-709	594	3			Y	-0-					-0-
01		930 #	495	-0-	-435 B	-1144	495	3			Y	-0-					-0-
02		840 #	779	-0-	-61 B	-1205	779	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -615 CANCELLED UNDERAGE -> -590																	
03		1302 #	922	-0-	-380 B	-995	922	3			Y	-0-					-0-
04		900 #	601	-0-	-299 B	-1294	601	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046																	
11		510 #	481	-0-	-29 B	-689	422	3	59	4	Y	-0-					-0-
12		527 #	566	-0-	39 B	-650	566	3			Y	-0-					-0-
01		527 #	438	-0-	-89 B	-739	438	3			Y	-0-					-0-
02		448 #	373	-0-	-75 B	-814	373	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -269 CANCELLED UNDERAGE -> -545																	
03		558 #	569	-0-	11 B	-258	569	3			Y	-0-					-0-
04		540 #	562	-0-	22 B	-236	562	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2704 - 3135				
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
11	120 #	26	-0-	-94 B	-178	23	3	3	4	Y	-0-			-0-
12	93 #	32	-0-	-61 B	-239	32	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	31	-0-	-62 B	-301	31	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	28	-0-	-56 B	-357	28	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-357										
03	93 #	30	-0-	-63 B	-420	30	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	32	-0-	2 B	-418	32	3			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #: 278	RRCID -> 130373	COMPL. DATE 07/19/1983	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 2755 - 3136						
11	925 R	925	-0-	-0- B	-0-	811	3	114	4	Y	-0-			-0-
12	1261 R	1261	-0-	-0- B	-0-	1240	3	21	9	Y	19	18	1	1
01	1085 R	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			Y	-0-	1	1	-0-
02	840 #	810	-0-	-30 B	-30	810	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-30										
03	1178 #	749	-0-	-429 B	-459	749	3			Y	-0-			-0-
04	1140 #	160	-0-	-980 B	-1439	160	3			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #: 277	RRCID -> 131801	COMPL. DATE 07/19/1983	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 2707 - 3153						
11	90 #	92	-0-	2 B	-275	81	3	11	4	Y	-0-			-0-
12	93 #	96	-0-	3 B	-272	96	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	74	-0-	-19 B	-291	74	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	93	-0-	9 B	-282	93	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-55	CANCELLED UNDERAGE ->	-227								
03	93 #	109	-0-	16 B	-39	109	3			Y	-0-			-0-
04	90 #	106	-0-	16 B	-23	106	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2				WELL #: 281	RRCID -> 131802	COMPL. DATE 12/17/1983	TOTAL DEPTH 3635	PERF. 2722 - 3150						
11	660 #	633	-0-	-27 B	-1039	539	3	76	4	Y	16	17	1	1
						18	9							
12	744 #	683	-0-	-61 B	-1100	683	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	837 #	765	-0-	-72 B	-1172	765	3			Y	-0-			-0-
02	756 #	598	-0-	-158 B	-1330	587	3	11	9	Y	10	9	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-353	CANCELLED UNDERAGE ->	-977								
03	837 #	699	-0-	-138 B	-491	660	3	39	9	Y	35	33	1	3
04	750 #	546	-0-	-204 B	-695	506	3	40	9	Y	36	37	1	2
TUBB, J.B. C				WELL #: 11	RRCID -> 144839	COMPL. DATE 02/23/1993	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 2692 - 2906						
11	60 #	114	-0-	54 B	-273	100	3	14	4	Y	-0-			-0-
12	31 #	187	-0-	156 B	-117	187	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	199	-0-	106 B	-11	199	3			Y	-0-			-0-
02	143 R	154	-0-	11 B	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	155 #	88	-0-	-67 B	-67	88	3			Y	-0-			-0-
04	150 #	45	-0-	-105 B	-172	45	3			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #: 117	RRCID -> 146747	COMPL. DATE 08/11/1993	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2715 - 2880						
11	60 #	79	-0-	19 B	-166	69	3	10	4	N	-0-			-0-
12	62 #	96	-0-	34 B	-132	96	3			N	-0-			-0-
01	93 #	69	-0-	-24 B	-156	69	3			N	-0-			-0-
02	84 #	56	-0-	-28 B	-184	56	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-52	CANCELLED UNDERAGE ->	-132								
03	93 #	37	-0-	-56 B	-108	37	3			N	-0-			-0-
04	90 #	32	-0-	-58 B	-166	32	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 287		RRCID -> 148163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2660 - 2878	
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	
11	180 #	210	-0-	30 B	-528	184 3	26 4	Y	-0-			-0-	
12	217 #	208	-0-	-9 B	-537	208 3		Y	-0-			-0-	
01	217 #	174	-0-	-43 B	-580	174 3		Y	-0-			-0-	
02	196 #	142	-0-	-54 B	-634	142 3		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-121	CANCELLED UNDERAGE ->		-513						
03	217 #	134	-0-	-83 B	-204	134 3		Y	-0-			-0-	
04	210 #	132	-0-	-78 B	-282	132 3		Y	-0-			-0-	

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2581 - 2725			
11	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	794 3	111 4	Y	-0-			-0-	
12	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		Y	-0-			-0-	
01	155 #	136	-0-	-19 B	-19	136 3		Y	-0-			-0-	
02	140 #	106	-0-	-34 B	-53	106 3		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53									
03	186 #	100	-0-	-86 B	-139	100 3		Y	-0-			-0-	
04	180 #	87	-0-	-93 B	-232	87 3		Y	-0-			-0-	

TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132			
11	510 #	389	-0-	-121 B	-1059	341 3	48 4	Y	-0-			-0-	
12	496 #	731	-0-	235 B	-824	731 3		Y	-0-			-0-	
01	465 #	547	-0-	82 B	-742	547 3		Y	-0-			-0-	
02	364 #	552	-0-	188 B	-554	552 3		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-552	CANCELLED UNDERAGE ->		-2						
03	558 #	440	-0-	-118 B	-670	440 3		Y	-0-			-0-	
04	540 #	316	-0-	-224 B	-894	316 3		Y	-0-			-0-	

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2712 - 2994			
11	1561 R	2476	-0-	915 B	-0-	2117 3	297 4	Y	56	57 1		2	
12	2039 R	2039	-0-	-0- B	-0-	1995 3	44 9	Y	40	40 1		2	
01	2077 #	2067	-0-	-10 B	-10	2027 3	40 9	Y	36	36 1		2	
02	1876 #	1419	-0-	-457 B	-467	1389 3	30 9	Y	27	26 1		3	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-467									
03	2759 #	1306	-0-	-1453 B	-1920	1281 3	25 9	Y	23	24 1		2	
04	2490 #	1282	-0-	-1208 B	-3128	1282 3		Y	-0-	2 1		-0-	

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 2721 - 2974			
11	1680 #	1282	-0-	-398 B	-1638	1124 3	158 4	Y	-0-			-0-	
12	1736 #	1349	-0-	-387 B	-2025	1349 3		Y	-0-			-0-	
01	1736 #	1247	-0-	-489 B	-2514	1247 3		Y	-0-			-0-	
02	1568 #	1023	-0-	-545 B	-3059	1023 3		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1992	CANCELLED UNDERAGE ->		-1067						
03	1426 #	1206	-0-	-220 B	-2212	1206 3		Y	-0-			-0-	
04	1320 #	1242	-0-	-78 B	-2290	1242 3		Y	-0-			-0-	

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921		PERF. 2662 - 2873			
11	1080 #	909	-0-	-171 B	-662	909 3		N	-0-			-0-	
12	1116 #	1024	-0-	-92 B	-754	1024 3		N	-0-			-0-	
01	1116 #	837	-0-	-279 B	-1033	837 3		N	-0-			-0-	
02	1008 #	760	-0-	-248 B	-1281	760 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-885	CANCELLED UNDERAGE ->		-396						
03	1116 #	782	-0-	-334 B	-1219	782 3		N	-0-			-0-	
04	990 #	729	-0-	-261 B	-1480	729 3		N	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144												
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
11	390 #	21	-0-	-369 B	-833	18	3	3	4	Y	-0-	-0-
12	403 #	27	-0-	-376 B	-1209	27	3			Y	-0-	-0-
01	403 #	23	-0-	-380 B	-1589	23	3			Y	-0-	-0-
02	56 #	19	-0-	-37 B	-1626	19	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1626												
03	31 #	25	-0-	-6 B	-1632	25	3			Y	-0-	-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-1638	24	3			Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893												
11	92 R	92	-0-	-0- B	-0-	81	3	11	4	N	-0-	-0-
12	96 R	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-	-0-
01	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-	-0-
02	84 #	73	-0-	-11 B	-11	73	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11												
03	93 #	72	-0-	-21 B	-32	72	3			N	-0-	-0-
04	90 #	35	-0-	-55 B	-87	35	3			N	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990												
11	210 #	238	-0-	28 B	-842	209	3	29	4	Y	-0-	-0-
12	217 #	243	-0-	26 B	-816	243	3			Y	-0-	-0-
01	217 #	168	-0-	-49 B	-865	168	3			Y	-0-	-0-
02	224 #	154	-0-	-70 B	-935	154	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -196 CANCELLED UNDERAGE -> -739												
03	248 #	132	-0-	-116 B	-312	132	3			Y	-0-	-0-
04	240 #	100	-0-	-140 B	-452	100	3			Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929												
11	900 #	697	-0-	-203 B	-667	697	3			N	-0-	-0-
12	868 #	831	-0-	-37 B	-704	831	3			N	-0-	-0-
01	868 #	810	-0-	-58 B	-762	810	3			N	-0-	-0-
02	784 #	736	-0-	-48 B	-810	736	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -628 CANCELLED UNDERAGE -> -182												
03	868 #	763	-0-	-105 B	-733	763	3			N	-0-	-0-
04	810 #	710	-0-	-100 B	-833	710	3			N	-0-	-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974												
11	30 #	23	-0-	-7 B	-74	20	3	3	4	N	-0-	-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-78	27	3			N	-0-	-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-84	25	3			N	-0-	-0-
02	28 #	26	-0-	-2 B	-86	26	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -37 CANCELLED UNDERAGE -> -49												
03	31 #	24	-0-	-7 B	-44	24	3			N	-0-	-0-
04	30 #	17	-0-	-13 B	-57	17	3			N	-0-	-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906												
11	600 #	371	-0-	-229 B	-1284	325	3	46	4	Y	-0-	-0-
12	589 #	280	-0-	-309 B	-1593	280	3			Y	-0-	-0-
01	527 #	249	-0-	-278 B	-1871	249	3			Y	-0-	-0-
02	476 #	474	-0-	-2 B	-1873	474	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1049 CANCELLED UNDERAGE -> -824												
03	527 #	620	-0-	93 B	-956	620	3			Y	-0-	-0-
04	360 #	347	-0-	-13 B	-969	347	3			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888													
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
11		1200 #	1052	-0-	-148 B	-990	1052 3		N	-0-			-0-
12		1147 #	1193	-0-	46 B	-944	1193 3		N	-0-			-0-
01		1302 #	975	-0-	-327 B	-1271	975 3		N	-0-			-0-
02		1176 #	912	-0-	-264 B	-1535	912 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1052	CANCELLED UNDERAGE ->	-483							
03		1302 #	992	-0-	-310 B	-1362	992 3		N	-0-			-0-
04		1140 #	892	-0-	-248 B	-1610	892 3		N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830													
11		720 #	568	-0-	-152 B	-298	568 3		N	-0-			-0-
12		744 #	570	-0-	-174 B	-472	570 3		N	-0-			-0-
01		744 #	477	-0-	-267 B	-739	477 3		N	-0-			-0-
02		644 #	433	-0-	-211 B	-950	433 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-876	CANCELLED UNDERAGE ->	-74							
03		713 #	439	-0-	-274 B	-1150	439 3		N	-0-			-0-
04		570 #	432	-0-	-138 B	-1288	432 3		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A													
11		360 #	266	-0-	-94 B	-512	197 3	28 4	Y	37	38 1		1
							41 9						
12		341 #	266	-0-	-75 B	-587	222 3	44 9	Y	40	39 1		2
01		310 #	243	-0-	-67 B	-654	203 3	40 9	Y	36	36 1		2
02		280 #	185	-0-	-95 B	-749	155 3	30 9	Y	27	26 1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-504	CANCELLED UNDERAGE ->	-245							
03		310 #	210	-0-	-100 B	-604	171 3	39 9	Y	35	35 1		3
04		270 #	202	-0-	-68 B	-672	162 3	40 9	Y	36	37 1		2
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974													
11		300 #	265	-0-	-35 B	-255	265 3		N	-0-			-0-
12		310 #	312	-0-	2 B	-253	312 3		N	-0-			-0-
01		310 #	277	-0-	-33 B	-286	277 3		N	-0-			-0-
02		280 #	228	-0-	-52 B	-338	228 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-179	CANCELLED UNDERAGE ->	-159							
03		310 #	303	-0-	-7 B	-186	303 3		N	-0-			-0-
04		300 #	283	-0-	-17 B	-203	283 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		600 #	398	-0-	-202 B	-701	349 3	49 4	Y	-0-		-0-
12		558 #	505	-0-	-53 B	-754	505 3		Y	-0-		-0-
01		527 #	575	-0-	48 B	-706	575 3		Y	-0-		-0-
02		364 #	435	-0-	71 B	-635	435 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -635												
03		465 #	439	-0-	-26 B	-661	439 3		Y	-0-		-0-
04		450 #	434	-0-	-16 B	-677	434 3		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982												
11		1380 #	1187	-0-	-193 B	-523	1187 3		N	-0-		-0-
12		1426 #	1273	-0-	-153 B	-676	1273 3		N	-0-		-0-
01		1426 #	1204	-0-	-222 B	-898	1204 3		N	-0-		-0-
02		1260 #	1122	-0-	-138 B	-1036	1122 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -764 CANCELLED UNDERAGE -> -272												
03		1395 #	1202	-0-	-193 B	-957	1202 3		N	-0-		-0-
04		1230 #	1135	-0-	-95 B	-1052	1135 3		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333												
11		700 R	700	-0-	-0- B	-0-	614 3	86 4	Y	-0-		-0-
12		698 R	698	-0-	-0- B	-0-	698 3		Y	-0-		-0-
01		658 R	658	-0-	-0- B	-0-	658 3		Y	-0-		-0-
02		476 #	473	-0-	-3 B	-3	473 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3												
03		713 #	510	-0-	-203 B	-206	510 3		Y	-0-		-0-
04		690 #	528	-0-	-162 B	-368	528 3		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054												
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055												
11		330 #	241	-0-	-89 B	-300	241 3		N	-0-		-0-
12		310 #	131	-0-	-179 B	-479	131 3		N	-0-		-0-
01		310 #	122	-0-	-188 B	-667	122 3		N	-0-		-0-
02		280 #	365	-0-	85 B	-582	365 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -564 CANCELLED UNDERAGE -> -18												
03		310 #	367	-0-	57 B	-507	367 3		N	-0-		-0-
04		240 #	334	-0-	94 B	-413	334 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985				
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
11		1170 #	1024	-0-	-146 B	-596	1024 3			N	-0-			-0-
12		1209 #	1139	-0-	-70 B	-666	1139 3			N	-0-			-0-
01		1209 #	1086	-0-	-123 B	-789	1086 3			N	-0-			-0-
02		1092 #	952	-0-	-140 B	-929	952 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-638		CANCELLED UNDERAGE ->		-291						
03		1209 #	1024	-0-	-185 B	-823	1024 3			N	-0-			-0-
04		1110 #	945	-0-	-165 B	-988	945 3			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070				
11		1110 #	950	-0-	-160 B	-557	950 3			N	-0-			-0-
12		1147 #	1055	-0-	-92 B	-649	1055 3			N	-0-			-0-
01		1147 #	981	-0-	-166 B	-815	981 3			N	-0-			-0-
02		1036 #	863	-0-	-173 B	-988	863 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-714		CANCELLED UNDERAGE ->		-274						
03		1147 #	912	-0-	-235 B	-949	912 3			N	-0-			-0-
04		1020 #	873	-0-	-147 B	-1096	873 3			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044				
11		330 #	290	-0-	-40 B	-58	290 3			N	-0-			-0-
12		341 #	259	-0-	-82 B	-140	259 3			N	-0-			-0-
01		372 #	197	-0-	-175 B	-315	197 3			N	-0-			-0-
02		336 #	259	-0-	-77 B	-392	259 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-382		CANCELLED UNDERAGE ->		-10						
03		372 #	307	-0-	-65 B	-447	307 3			N	-0-			-0-
04		300 #	294	-0-	-6 B	-453	294 3			N	-0-			-0-
BAKER OPERATING, INC.		046623												
FURR-TUBB		WELL #: 2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2656 - 2993				
11		420 #	364	-0-	-56 B	-142	364 3			Y	-0-			24
12		434 #	419	-0-	-15 B	-157	419 3			Y	-0-			24
01		434 #	418	-0-	-16 B	-173	418 3			Y	-0-			24
02		392 #	377	-0-	-15 B	-188	377 3			Y	-0-			24
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-124		CANCELLED UNDERAGE ->		-64						
03		434 #	415	-0-	-19 B	-143	415 3			Y	-0-			24
04		420 #	399	-0-	-21 B	-164	399 3			Y	-0-			24
FURR-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 112114		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2689 - 2875				
11		660 #	586	-0-	-74 B	-326	586 3			Y	-0-			54
12		682 #	674	-0-	-8 B	-334	674 3			Y	-0-			54
01		682 #	673	-0-	-9 B	-343	673 3			Y	-0-			54
02		616 #	609	-0-	-7 B	-350	609 3			Y	-0-			54
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-155		CANCELLED UNDERAGE ->		-195						
03		682 #	675	-0-	-7 B	-162	675 3			Y	-0-			54
04		660 #	651	-0-	-9 B	-171	651 3			Y	-0-			54
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 020701		COMPL. DATE 11/17/1960		TOTAL DEPTH 3006		PERF. N/A				
11		240 #	4084	-0-	3844 B	-8302	4033 2	51	9	N	46	45	1	5
12		0 #	3296	-0-	3296 B	-5006	3249 2	47	9	N	43	44	1	4
01		775 #	3060	-0-	2285 B	-2721	3013 2	47	9	N	43	43	1	4
02		2716 #	732	-0-	-1984 B	-4705	695 2	37	9	N	34	32	1	6
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2284		CANCELLED UNDERAGE ->		-2421						
03		3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-5291				N	34	37	1	3
04		2910 #	-0-	-0-	-2910 B	-8201				N	33	32	1	4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		180 #	-0-	-0-	-180 B	-756					Y	-0-			-0-
12		186 #	834	-0-	648 B	-108	834	2			Y	-0-			-0-
01		316 R	424	-0-	108 B	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
02		99 R	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		837 #	307	-0-	-530 B	-530	307	2			Y	-0-			-0-
04		810 #	39	-0-	-771 B	-1301	39	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A															
11		2 #	2	-0-	-0- B	-3657	2	2			N	-0-			-0-
12		0 #	954	-0-	954 B	-2703	954	2			N	-0-			-0-
01		186 #	1355	-0-	1169 B	-1534	1355	2			N	-0-			-0-
02		168 #	724	-0-	556 B	-978	724	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -858															
03		1013 R	1133	-0-	120 B	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
04		1320 #	359	-0-	-961 B	-961	359	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A															
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8263					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8263					N	-0-			-0-
01		0 #	1	-0-	1 B	-8262	1	2			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8262					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -330 CANCELLED UNDERAGE -> -7932															
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-330					N	-0-			-0-
04		1 #	-0-	-0-	-1 B	-331					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A															
11		0 #	176	-0-	176 B	-3442	176	2			N	-0-			-0-
12		0 #	440	-0-	440 B	-3002	440	2			N	-0-			-0-
01		248 #	358	-0-	110 B	-2892	358	2			N	-0-			-0-
02		224 #	395	-0-	171 B	-2721	395	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2721															
03		979 R	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-			-0-
04		420 #	352	-0-	-68 B	-68	352	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A															
11		7 #	-0-	-0-	-7 B	-1789					N	-0-			-0-
12		7 #	306	-0-	299 B	-1490	306	2			N	-0-			-0-
01		31 #	345	-0-	314 B	-1176	345	2			N	-0-			-0-
02		28 #	183	-0-	155 B	-1021	183	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -45 CANCELLED UNDERAGE -> -976															
03		404 R	449	-0-	45 B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
04		330 #	160	-0-	-170 B	-170	160	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		330 #	501	-0-	171 B	-2388	500	2	1	9	N	1	1	-0-
12		341 #	1751	-0-	1410 B	-978	1733	2	18	9	N	16	16	-0-
01		217 #	1000	-0-	783 B	-195	977	2	23	9	N	21	21	-0-
02		476 #	657	-0-	181 B	-14	633	2	24	9	N	22	22	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14														
03		589 #	493	-0-	-96 B	-110	482	2	11	9	N	10	10	-0-
04		570 #	109	-0-	-461 B	-571	85	2	24	9	N	22	22	-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A														
11		1331 R	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			Y	-0-		-0-
12		1313 R	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			Y	-0-		-0-
01		1291 R	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			Y	-0-		-0-
02		1135 R	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1426 #	1210	-0-	-216 B	-216	1210	2			Y	-0-		-0-
04		1320 #	756	-0-	-564 B	-780	756	2			Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
11		150 #	-0-	-0-	-150 B	-2922					Y	-0-		-0-
12		7 #	96	-0-	89 B	-2833	96	2			Y	-0-		-0-
01		1034 #	1034	-0-	1034 B	-1799	1034	2			Y	-0-		-0-
02		0 #	712	-0-	712 B	-1087	712	2			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -395 CANCELLED UNDERAGE -> -692														
03		INC G-10	894	-0-	894 B	499	894	2			Y	-0-		-0-
04		INC G-10	209	-0-	209 B	708	209	2			Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A														
11		390 #	-0-	-0-	-390 B	-4352					N	-0-		-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31 B	-4383					N	-0-		-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155 B	-4538					N	-0-		-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140 B	-4678					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2128 CANCELLED UNDERAGE -> -2550														
03		155 #	-0-	-0-	-155 B	-2283					N	-0-		-0-
04		0 #	1	-0-	1 B	-2282	1	2			N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
11		240 #	7	-0-	-233 B	-1776	7	2			Y	-0-		-0-
12		248 #	3	-0-	-245 B	-2021	3	2			Y	-0-		-0-
01		248 #	108	-0-	-140 B	-2161	90	2	3	4	Y	14	14	-0-
02		196 #	120	-0-	-76 B	-2237	15	9	13	4	Y	22	22	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -835 CANCELLED UNDERAGE -> -1402														
03		124 #	122	-0-	-2 B	-837	92	2	30	9	Y	27	27	-0-
04		90 #	129	-0-	39 B	-798	57	2	40	4	Y	29	29	-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761														
11		930 #	870	-0-	-60 B	-506	845	2	25	9	N	23	23	2
12		961 #	893	-0-	-68 B	-574	865	2	28	9	N	25	24	3
01		930 #	884	-0-	-46 B	-620	858	2	26	9	N	24	24	3
02		840 #	792	-0-	-48 B	-668	773	2	19	9	N	17	18	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -353 CANCELLED UNDERAGE -> -315														
03		930 #	865	-0-	-65 B	-418	845	2	20	9	N	18	18	2
04		870 #	511	-0-	-359 B	-777	502	2	9	9	N	8	9	1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2 #	22	-0-	20 B	-1448	22 2		Y	-0-		-0-
12		0 #	688	-0-	688 B	-760	688 2		Y	-0-		-0-
01		124 #	404	-0-	280 B	-480	404 2		Y	-0-		-0-
02		112 #	274	-0-	162 B	-318	274 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-210	CANCELLED UNDERAGE ->	-108					
03		682 #	105	-0-	-577 B	-787	105 2		Y	-0-		-0-
04		660 #	94	-0-	-566 B	-1353	94 2		Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A												
11		210 #	1033	-0-	823 B	-1302	1016 2	17 9	N	15	15 1	2
12		0 #	704	-0-	704 B	-598	689 2	15 9	N	14	15 1	1
01		248 #	555	-0-	307 B	-291	540 2	15 9	N	14	14 1	1
02		840 #	228	-0-	-612 B	-903	215 2	13 9	N	12	11 1	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-903							
03		930 #	-0-	-0-	-930 B	-1833			N	11	12 1	1
04		900 #	-0-	-0-	-900 B	-2733			N	11	11 1	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A												
11		480 #	-0-	-0-	-480 B	-7267			Y	-0-		-0-
12		0 #	3044	-0-	3044 B	-4223	3044 2		Y	-0-		-0-
01		775 #	1616	-0-	841 B	-3382	1616 2		Y	-0-		-0-
02		700 #	993	-0-	293 B	-3089	993 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1560	CANCELLED UNDERAGE ->	-1529					
03		3038 #	-0-	-0-	-3038 B	-4598			Y	-0-		-0-
04		2940 #	461	-0-	-2479 B	-7077	461 2		Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A												
11		761 R	761	-0-	-0- B	-0-	736 2	25 9	Y	23	23 1	2
12		757 R	757	-0-	-0- B	-0-	729 2	28 9	Y	25	24 1	3
01		756 R	756	-0-	-0- B	-0-	730 2	26 9	Y	24	24 1	3
02		650 R	650	-0-	-0- B	-0-	631 2	19 9	Y	17	18 1	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		739 R	739	-0-	-0- B	-0-	718 2	21 9	Y	19	19 1	2
04		690 #	424	-0-	-266 B	-266	410 2	14 9	Y	13	14 1	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A												
11		T. A.	1345	-0-	1345 B	-998	1314 2	31 9	Y	28	28 1	-0-
12		T. A.	1158	-0-	1158 B	160	1127 2	31 9	Y	28	28 1	-0-
01		T. A.	934	-0-	934 B	1094	916 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
02		T. A.	237	-0-	237 B	1331	237 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1331							
03		1331 R	-0-	-0-	-1331 B	-0-			Y	-0-		-0-
04		1020 #	11	-0-	-1009 B	-1009	11 2		Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984												
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-584			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-584			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-584			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-584			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-584					
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
11	540 #	-0-	-0-	-540	B	-3806					N	-0-
12	124 #	1041	-0-	917	B	-2889	1041	2			N	-0-
01	124 #	907	-0-	783	B	-2106	907	2			N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2106					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2106												
03	1054 #	302	-0-	-752	B	-2858	302	2			N	-0-
04	1020 #	116	-0-	-904	B	-3762	116	2			N	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6228					N	-0-
12	0 #	1239	-0-	1239	B	-4989	1239	2			N	-0-
01	403 #	1789	-0-	1386	B	-3603	1789	2			N	-0-
02	364 #	1031	-0-	667	B	-2936	1031	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -2816												
03	2259 R	2379	-0-	120	B	-0-	2379	2			N	-0-
04	1740 #	976	-0-	-764	B	-764	976	2			N	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975												
11	905 R	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2			Y	-0-
12	600 R	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			Y	-0-
01	87 R	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			Y	-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-28					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28												
03	31 #	-0-	-0-	-31	B	-59					Y	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-89					Y	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 3036												
11	510 #	-0-	-0-	-510	B	-5840					Y	-0-
12	0 #	234	-0-	234	B	-5606	3	2	231	9	Y	210
01	0 #	606	-0-	606	B	-5000	19	2	587	9	Y	534
02	0 #	211	-0-	211	B	-4789	1	3	210	9	Y	191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1187 CANCELLED UNDERAGE -> -3602												
03	248 #	-0-	-0-	-248	B	-1435					N	292
04	600 #	764	-0-	164	B	-1271	295	2	210	4	N	235
							259	9				235
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A												
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-1019					N	-0-
12	31 #	633	-0-	602	B	-417	633	2			N	-0-
01	106 R	523	-0-	417	B	-0-	523	2			N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 #	-0-	-0-	-620	B	-620					N	-0-
04	600 #	-0-	-0-	-600	B	-1220					N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-300	CANCELLED UNDERAGE ->	-703						
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664												
11	3600 #	3478	-0-	-122 B	-203	3478	2			Y	-0-	-0-
12	3720 #	3404	-0-	-316 B	-519	3404	2			Y	-0-	-0-
01	3720 #	3387	-0-	-333 B	-852	3387	2			Y	-0-	-0-
02	3248 #	2957	-0-	-291 B	-1143	2957	2			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1143								
03	3596 #	3211	-0-	-385 B	-1528	3211	2			Y	-0-	-0-
04	3480 #	1909	-0-	-1571 B	-3099	1909	2			Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A												
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3022					Y	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3022					Y	-0-	-0-
01	0 #	726	-0-	726 B	-2296	726	2			Y	-0-	-0-
02	0 #	515	-0-	515 B	-1781	515	2			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1781						
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690 B	-690					Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2202					N	-0-	-0-
12	0 #	278	-0-	278 B	-1924	278	2			N	-0-	-0-
01	31 #	386	-0-	355 B	-1569	386	2			N	-0-	-0-
02	28 #	188	-0-	160 B	-1409	188	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-30	CANCELLED UNDERAGE ->	-1379						
03	469 R	499	-0-	30 B	-0-	499	2			N	-0-	-0-
04	360 #	236	-0-	-124 B	-124	236	2			N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-3596					N	-0-	-0-
12	124 #	1360	-0-	1236 B	-2360	1360	2			N	-0-	-0-
01	0 #	998	-0-	998 B	-1362	998	2			N	-0-	-0-
02	0 #	762	-0-	762 B	-600	762	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-600								
03	1364 #	353	-0-	-1011 B	-1611	353	2			N	-0-	-0-
04	1320 #	-0-	-0-	-1320 B	-2931					N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-1464						-0-	-0-
12	744 #	319	-0-	-425 B	-1889	319	2				-0-	-0-
01	620 #	273	-0-	-347 B	-2236	273	2				-0-	-0-
02	336 #	384	-0-	48 B	-2188	384	2				-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2188												
03	310 #	516	-0-	206 B	-1982	516	2				-0-	-0-
04	300 #	64	-0-	-236 B	-2218	64	2				-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912												
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5129						-0-	-0-
12	0 #	1	-0-	1 B	-5128	1	2				-0-	-0-
01	0 #	359	-0-	359 B	-4769	359	2				-0-	-0-
02	0 #	1570	-0-	1570 B	-3199	1570	2				-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3199												
03	2371 R	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2				-0-	-0-
04	360 #	69	-0-	-291 B	-291	69	2				-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-3914						-0-	-0-
12	155 #	1258	-0-	1103 B	-2811	1257	2	1	9	Y	1	-0-
01	155 #	855	-0-	700 B	-2111	853	2	2	9	Y	2	-0-
02	0 #	611	-0-	611 B	-1500	609	2	2	9	Y	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -906 CANCELLED UNDERAGE -> -594												
03	1271 #	290	-0-	-981 B	-1887	289	2	1	9	Y	1	-0-
04	1230 #	74	-0-	-1156 B	-3043	72	2	2	9	Y	2	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A												
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4020						-0-	-0-
12	0 #	282	-0-	282 B	-3738	282	2				-0-	-0-
01	0 #	299	-0-	299 B	-3439	299	2				-0-	-0-
02	0 #	266	-0-	266 B	-3173	266	2				-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -150 CANCELLED UNDERAGE -> -3023												
03	279 #	419	-0-	140 B	-10	419	2				-0-	-0-
04	300 #	64	-0-	-236 B	-246	64	2				-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174												
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-91						-0-	-0-
12	9 R	100	-0-	91 B	-0-	94	2	6	9	Y	5	-0-
01	18 R	18	-0-	-0- B	-0-	8	2	10	9	Y	9	1
02	25 R	25	-0-	-0- B	-0-	17	2	8	9	Y	7	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	31	2	11	9	Y	10	-0-
*04	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	56	2	11	9	Y	10	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
11	1 #	221	-0-	220 B	-4630	221	2				-0-	-0-
12	0 #	1031	-0-	1031 B	-3599	1031	2				-0-	-0-
01	372 #	1735	-0-	1363 B	-2236	1735	2				-0-	-0-
02	336 #	941	-0-	605 B	-1631	941	2				-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -1511												
03	1624 R	1744	-0-	120 B	-0-	1744	2				-0-	-0-
04	1680 #	593	-0-	-1087 B	-1087	593	2				-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A														
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-434					N	-0-			-0-
12	0 #	87	-0-	87 B	-347	87	2			N	-0-			-0-
01	7 #	124	-0-	117 B	-230	124	2			N	-0-			-0-
02	7 #	55	-0-	48 B	-182	55	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9	CANCELLED UNDERAGE ->		-173							
03	126 R	135	-0-	9 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
04	120 #	47	-0-	-73 B	-73	47	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	0 #	262	-0-	262 B	-3448	262	2			N	-0-			-0-
12	0 #	190	-0-	190 B	-3258	190	2			N	-0-			-0-
01	62 #	169	-0-	107 B	-3151	169	2			N	-0-			-0-
02	252 #	50	-0-	-202 B	-3353	50	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-712	CANCELLED UNDERAGE ->		-2641							
03	279 #	-0-	-0-	-279 B	-991					N	-0-			-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270 B	-1261					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A														
11	13 #	-0-	-0-	-13 B	-3077					N	-0-			-0-
12	13 #	640	-0-	627 B	-2450	640	2			N	-0-			-0-
01	93 #	722	-0-	629 B	-1821	722	2			N	-0-			-0-
02	84 #	271	-0-	187 B	-1634	271	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-103	CANCELLED UNDERAGE ->		-1531							
03	1169 R	1272	-0-	103 B	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
04	690 #	428	-0-	-262 B	-262	428	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A														
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-3034					N	25	25	1	-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-3220					N	8	8	1	-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186 B	-3406					N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168 B	-3574					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-881	CANCELLED UNDERAGE ->		-2693							
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-912					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-912					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950												
M	O	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		
11		4 #	-0-	-0-	-4 B	-1491		-0-		-0-		
12		3 #	2	-0-	-1 B	-1492		-0-		-0-		
01		8 #	-0-	-0-	-8 B	-1500	2 2	-0-		-0-		
02		8 #	1	-0-	-7 B	-1507	1 2	-0-		-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-72	CANCELLED UNDERAGE ->	-1435						
03		2 #	-0-	-0-	-2 B	-74		-0-		-0-		
04		2 #	2	-0-	-0- B	-74	2 2	-0-		-0-		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930												
11		60 #	-0-	-0-	-60 B	-3342		-0-		-0-		
12		0 #	287	-0-	287 B	-3055	287 2	-0-		-0-		
01		0 #	483	-0-	483 B	-2572	483 2	-0-		-0-		
02		0 #	379	-0-	379 B	-2193	379 2	-0-		-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-602	CANCELLED UNDERAGE ->	-1591						
03		279 #	496	-0-	217 B	-385	496 2	-0-		-0-		
04		480 #	54	-0-	-426 B	-811	54 2	-0-		-0-		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905												
11		1 #	1	-0-	-0- B	-62	1 2	-0-		-0-		
12		1 #	3	-0-	2 B	-60	3 2	-0-		-0-		
01		1 #	2	-0-	1 B	-59	2 2	-0-		-0-		
02		1 #	2	-0-	1 B	-58	2 2	-0-		-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-58						
03		3 #	2	-0-	-1 B	-1	2 2	-0-		-0-		
04		3 #	-0-	-0-	-3 B	-4		-0-		-0-		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988												
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-		
12		250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	-0-		-0-		
01		285 R	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	-0-		-0-		
02		9 R	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	-0-		-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 #	3	-0-	-245 B	-245	3 2	-0-		-0-		
04		270 #	16	-0-	-254 B	-499	16 2	-0-		-0-		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032												
11		0 #	4	-0-	4 B	-4487	4 2	-0-		-0-		
12		0 #	598	-0-	598 B	-3889	598 2	-0-		-0-		
01		186 #	668	-0-	482 B	-3407	668 2	-0-		-0-		
02		168 #	329	-0-	161 B	-3246	329 2	-0-		-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-90	CANCELLED UNDERAGE ->	-3156						
03		755 R	845	-0-	90 B	-0-	845 2	-0-		-0-		
04		660 #	286	-0-	-374 B	-374	286 2	-0-		-0-		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063														
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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-260				N	-0-			-0-
12	0 #	5	-0-	5	B	-255	5	2		N	-0-			-0-
01	0 #	8	-0-	8	B	-247	8	2		N	-0-			-0-
02	0 #	8	-0-	8	B	-239	8	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-239						
03	10 R	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*04	20 R	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1851				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1851				N	-0-			-0-
01	638 R	2489	-0-	1851	B	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
02	2013 R	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->									
03	2428 R	2428	-0-	-0-	B	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
*04	401 R	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040														
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-939				N	-0-			-0-
12	0 #	131	-0-	131	B	-808	131	2		N	-0-			-0-
01	0 #	205	-0-	205	B	-603	205	2		N	-0-			-0-
02	0 #	244	-0-	244	B	-359	244	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-151	CANCELLED UNDERAGE ->			-208						
03	179 R	330	-0-	151	B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	210 #	48	-0-	-162	B	-162	48	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068														
11	120 #	-0-	-0-	-120	B	-3854				N	-0-			-0-
12	124 #	725	-0-	601	B	-3253	725	2		N	-0-			-0-
01	31 #	711	-0-	680	B	-2573	711	2		N	-0-			-0-
02	0 #	595	-0-	595	B	-1978	595	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-814	CANCELLED UNDERAGE ->			-1164						
03	713 #	361	-0-	-352	B	-1166	361	2		N	-0-			-0-
04	690 #	141	-0-	-549	B	-1715	141	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4495				N	-0-			-0-
12	0 #	733	-0-	733	B	-3762	722	2	11	9	N	10	1	-0-
01	0 #	686	-0-	686	B	-3076	663	2	23	9	N	21	1	1
02	0 #	187	-0-	187	B	-2889	169	2	18	9	N	16	1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-360	CANCELLED UNDERAGE ->			-2529						
03	744 #	-0-	-0-	-744	B	-1104				N	21	21	1	1
04	720 #	-0-	-0-	-720	B	-1824				N	5	6	1	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998														
11	300 #	-0-	-0-	-300	B	-1054				N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	B	-1364				N	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	B	-1550				N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	B	-1718				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1264	CANCELLED UNDERAGE ->			-454						
03	10 #	-0-	-0-	-10	B	-1274				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1274				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		120 #	-0-	-0-	-120 B	-3046			N	-0-		-0-
12		0 #	549	-0-	549 B	-2497	549 2		N	-0-		-0-
01		0 #	747	-0-	747 B	-1750	747 2		N	-0-		-0-
02		0 #	660	-0-	660 B	-1090	660 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-634	CANCELLED UNDERAGE ->	-456						
03		558 #	753	-0-	195 B	-439	753 2		N	-0-		-0-
04		720 #	-0-	-0-	-720 B	-1159			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965												
11		0 #	132	-0-	132 B	-3015	132 2		N	-0-		-0-
12		0 #	863	-0-	863 B	-2152	863 2		N	-0-		-0-
01		93 #	891	-0-	798 B	-1354	891 2		N	-0-		-0-
02		112 #	550	-0-	438 B	-916	550 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-143	CANCELLED UNDERAGE ->	-773						
03		868 #	798	-0-	-70 B	-213	798 2		N	-0-		-0-
04		870 #	279	-0-	-591 B	-804	279 2		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005												
11		0 #	1165	-0-	1165 B	-2285	1165 2		N	-0-		-0-
12		0 #	928	-0-	928 B	-1357	928 2		N	-0-		-0-
01		186 #	971	-0-	785 B	-572	971 2		N	-0-		-0-
02		1092 #	412	-0-	-680 B	-1252	412 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-680	CANCELLED UNDERAGE ->	-572						
03		1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-1889			N	-0-		-0-
04		1170 #	-0-	-0-	-1170 B	-3059			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987												
11		3 #	467	-0-	464 B	-5049	449 2	18 9	N	16	14 1	2
12		0 #	720	-0-	720 B	-4329	709 2	11 9	N	10	11 1	1
01		186 #	1022	-0-	836 B	-3493	1008 2	14 9	N	13	13 1	1
02		448 #	487	-0-	39 B	-3454	479 2	8 9	N	7	7 1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-120	CANCELLED UNDERAGE ->	-3334						
03		713 #	-0-	-0-	-713 B	-833			N	-0-	1 1	-0-
04		990 #	-0-	-0-	-990 B	-1823			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994												
11		3188 R	3188	-0-	-0- B	-0-	3121 2	67 9	Y	61	60 1	7
12		2596 R	2596	-0-	-0- B	-0-	2523 2	73 9	Y	66	67 1	6
01		2206 R	2206	-0-	-0- B	-0-	2127 2	79 9	Y	72	71 1	7
02		389 R	389	-0-	-0- B	-0-	327 2	62 9	Y	56	53 1	10
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3286 #	-0-	-0-	-3286 B	-3286			Y	58	62 1	6
04		3180 #	67	-0-	-3113 B	-6399	6 2	61 9	Y	55	54 1	7
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064												
11		450 #	-0-	-0-	-450 B	-8487			Y	-0-		-0-
12		248 #	1754	-0-	1506 B	-6981	1754 2		Y	-0-		-0-
01		248 #	1090	-0-	842 B	-6139	1090 2		Y	-0-		-0-
02		0 #	1934	-0-	1934 B	-4205	1934 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1995	CANCELLED UNDERAGE ->	-2210						
03		1674 #	771	-0-	-903 B	-2898	771 2		Y	-0-		-0-
04		1620 #	198	-0-	-1422 B	-4320	198 2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-6303			-0-			-0-
12		1116 #	2107	-0-	991 B	-5312	2107 2	Y	-0-			-0-
01		248 #	1580	-0-	1332 B	-3980	1580 2	Y	-0-			-0-
02		0 #	1143	-0-	1143 B	-2837	1143 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2837												
03		2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-4914		Y	-0-			-0-
04		2010 #	-0-	-0-	-2010 B	-6924		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124												
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-11634		Y	-0-			-0-
12		0 #	3172	-0-	3172 B	-8462	3096 2	Y	69	68 1		1
01		1085 #	2294	-0-	1209 B	-7253	2230 2	Y	58	58 1		1
02		980 #	1827	-0-	847 B	-6406	1770 2	Y	52	53 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1620 CANCELLED UNDERAGE -> -4786												
03		3038 #	862	-0-	-2176 B	-3796	783 2	Y	72	71 1		1
04		2940 #	-0-	-0-	-2940 B	-6736		Y	63	63 1		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010												
11		1080 #	1014	-0-	-66 B	-2603	981 2	N	30	30 1		3
12		1116 #	994	-0-	-122 B	-2725	961 2	N	30	30 1		3
01		1116 #	918	-0-	-198 B	-2923	887 2	N	28	28 1		3
02		952 #	191	-0-	-761 B	-3684	167 2	N	22	21 1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1187 CANCELLED UNDERAGE -> -2497												
03		1054 #	30	-0-	-1024 B	-2211	5 2	N	23	25 1		2
04		1020 #	529	-0-	-491 B	-2702	505 2	N	22	21 1		3
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042												
11		690 #	-0-	-0-	-690 B	-4267		Y	-0-			-0-
12		155 #	1819	-0-	1664 B	-2603	1819 2	Y	-0-			-0-
01		155 #	1250	-0-	1095 B	-1508	1250 2	Y	-0-			-0-
02		0 #	889	-0-	889 B	-619	889 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -619												
03		1333 #	561	-0-	-772 B	-1391	561 2	Y	-0-			-0-
04		1290 #	847	-0-	-443 B	-1834	847 2	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023												
11		210 #	-0-	-0-	-210 B	-5623		N	-0-			-0-
12		217 #	1819	-0-	1602 B	-4021	1819 2	N	-0-			-0-
01		217 #	1838	-0-	1621 B	-2400	1838 2	N	-0-			-0-
02		0 #	1373	-0-	1373 B	-1027	1373 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1027												
03		1829 #	910	-0-	-919 B	-1946	910 2	N	-0-			-0-
04		1770 #	187	-0-	-1583 B	-3529	187 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967												
11		5 #	-0-	-0-	-5 B	-3441		N	-0-			-0-
12		1 #	761	-0-	760 B	-2681	761 2	N	-0-			-0-
01		155 #	997	-0-	842 B	-1839	997 2	N	-0-			-0-
02		140 #	538	-0-	398 B	-1441	538 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -95 CANCELLED UNDERAGE -> -1346												
03		1053 R	1148	-0-	95 B	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
04		960 #	387	-0-	-573 B	-573	387 2	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	164 R	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
12	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-		-0-	
01	155 #	148	-0-	-7 B	-7	148	2	N	-0-		-0-	
02	140 #	28	-0-	-112 B	-119	28	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -119											
03	155 #	1	-0-	-154 B	-273	1	2	N	-0-		-0-	
04	150 #	84	-0-	-66 B	-339	84	2	N	-0-		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188												
11	4 #	2	-0-	-2 B	-17	2	2	N	-0-		-0-	
12	3 #	5	-0-	2 B	-15	5	2	N	-0-		-0-	
01	2 #	5	-0-	3 B	-12	5	2	N	-0-		-0-	
02	2 #	2	-0-	-0- B	-12	2	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -10 CANCELLED UNDERAGE -> -2											
03	5 #	2	-0-	-3 B	-13	2	2	N	-0-		-0-	
04	5 #	3	-0-	-2 B	-15	3	2	N	-0-		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955												
11	7 #	9	-0-	2 B	-6669	9	2	N	-0-		-0-	
12	0 #	52	-0-	52 B	-6617	52	2	N	-0-		-0-	
01	10 #	2611	-0-	2601 B	-4016	2611	2	N	-0-		-0-	
02	10 #	2063	-0-	2053 B	-1963	2063	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1 CANCELLED UNDERAGE -> -1962											
03	2747 R	2748	-0-	1 B	-0-	2748	2	N	-0-		-0-	
04	2400 #	653	-0-	-1747 B	-1747	653	2	N	-0-		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008												
11	0 #	92	-0-	92 B	-1830	92	2	N	-0-		-0-	
12	0 #	405	-0-	405 B	-1425	405	2	N	-0-		-0-	
01	124 #	333	-0-	209 B	-1216	333	2	N	-0-		-0-	
02	112 #	304	-0-	192 B	-1024	304	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -994											
03	553 R	583	-0-	30 B	-0-	583	2	N	-0-		-0-	
04	390 #	307	-0-	-83 B	-83	307	2	N	-0-		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885												
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6192			N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6192			N	-0-		-0-	
01	0 #	4353	-0-	4353 B	-1839	4353	2	N	-0-		-0-	
02	947 R	2786	-0-	1839 B	-0-	2786	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3023 R	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2	N	-0-		-0-	
04	2610 #	428	-0-	-2182 B	-2182	428	2	N	-0-		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912												
11	0 #	1	-0-	1 B	-3829	1	2	N	-0-		-0-	
12	0 #	902	-0-	902 B	-2927	902	2	N	-0-		-0-	
01	155 #	787	-0-	632 B	-2295	787	2	N	-0-		-0-	
02	140 #	359	-0-	219 B	-2076	359	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -90 CANCELLED UNDERAGE -> -1986											
03	1268 R	1358	-0-	90 B	-0-	1358	2	N	-0-		-0-	
04	870 #	472	-0-	-398 B	-398	472	2	N	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083														
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
11	0 #	1	-0-	1 B	-3193	1	2	N	-0-	-0-				-0-
12	0 #	778	-0-	778 B	-2415	778	2	N	-0-	-0-				-0-
01	155 #	832	-0-	677 B	-1738	832	2	N	-0-	-0-				-0-
02	140 #	397	-0-	257 B	-1481	397	2	N	-0-	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -90 CANCELLED UNDERAGE -> -1391													
03	904 R	994	-0-	90 B	-0-	994	2	N	-0-	-0-				-0-
04	810 #	320	-0-	-490 B	-490	320	2	N	-0-	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229														
11	300 #	-0-	-0-	-300 B	-5358			N	-0-	-0-				-0-
12	310 #	1852	-0-	1542 B	-3816	1852	2	N	-0-	-0-				-0-
01	279 #	1104	-0-	825 B	-2991	1104	2	N	-0-	-0-				-0-
02	1 #	801	-0-	800 B	-2191	801	2	N	-0-	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1419 CANCELLED UNDERAGE -> -772													
03	1860 #	709	-0-	-1151 B	-2570	709	2	N	-0-	-0-				-0-
04	1800 #	115	-0-	-1685 B	-4255	115	2	N	-0-	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993														
11	0 #	1122	-0-	1122 B	-2491	1089	2	33 9	N	30	27	1		3
12	0 #	601	-0-	601 B	-1890	587	2	14 9	N	13	15	1		1
01	279 #	594	-0-	315 B	-1575	580	2	14 9	N	13	13	1		1
02	1036 #	138	-0-	-898 B	-2473	130	2	8 9	N	7	7	1		1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -958 CANCELLED UNDERAGE -> -1515													
03	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-2105				N	-0-	1	1		-0-
04	1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-3215				N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095														
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1573				Y	28	28	1		-0-
12	1979 R	406	-0-	-1573 B	-0-	404	2	2 9	Y	2	2	1		-0-
01	1083 R	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2		Y	-0-				-0-
02	292 R	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 #	-0-	-0-	-279 B	-279				Y	-0-				-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270 B	-549				Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903														
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-295				N	-0-				-0-
12	0 #	39	-0-	39 B	-256	39	2		N	-0-				-0-
01	0 #	4	-0-	4 B	-252	4	2		N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-252				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -252													
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31				N	-0-				-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61				N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																			
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1634						Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1634						Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1634						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1634						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1634										
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934																			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5586						N	-0-					-0-
12		0 #	3	-0-	-0-	B	-5583	3	2				N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5583						N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5583						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-91		CANCELLED UNDERAGE ->		-5492										
03		3 #	-0-	-0-	-0-	B	-94						N	-0-					-0-
04		3 #	-0-	-0-	-0-	B	-97						N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980																			
11		1 #	-0-	-0-	-1	B	-4821						N	-0-					-0-
12		1 #	1011	-0-	1010	B	-3811	1011	2				N	-0-					-0-
01		0 #	560	-0-	560	B	-3251	560	2				N	-0-					-0-
02		0 #	707	-0-	707	B	-2544	707	2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-964		CANCELLED UNDERAGE ->		-1580										
03		1023 #	1019	-0-	-4	B	-968	1019	2				N	-0-					-0-
04		990 #	442	-0-	-548	B	-1516	442	2				N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902																			
11		150 #	1842	-0-	1692	B	-2472	1842	2				N	-0-					-0-
12		0 #	1468	-0-	1468	B	-1004	1468	2				N	-0-					-0-
01		248 #	542	-0-	294	B	-710	542	2				N	-0-					-0-
02		1708 #	-0-	-0-	-1708	B	-2418						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2188		CANCELLED UNDERAGE ->		-230										
03		1891 #	73	-0-	-1818	B	-4006	73	2				N	-0-					-0-
04		1830 #	-0-	-0-	-1830	B	-5836						N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048																			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843																			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057													
11	2792 R	2792	-0-	-0- B	-0-	2741	2	51	9	Y	46	45 1	
12	2293 R	2293	-0-	-0- B	-0-	2237	2	56	9	Y	51	51 1	
01	2985 R	2985	-0-	-0- B	-0-	2923	2	62	9	Y	56	56 1	
02	1960 #	1327	-0-	-633 B	-633	1277	2	50	9	Y	45	42 1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-633									
03	2015 #	-0-	-0-	-2015 B	-2648					Y	46	50 1	
04	1950 #	-0-	-0-	-1950 B	-4598					Y	45	43 1	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885													
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3348					Y	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3348					Y	-0-	-0-	
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-3379					Y	-0-	-0-	
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-3407					Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-3346							
03	124 #	-0-	-0-	-124 B	-185					Y	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-185					Y	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054													
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1950					Y	-0-	-0-	
12	T. A.	946	-0-	946 B	-1004	922	2	24	9	Y	22	22 1	
01	0 #	693	-0-	693 B	-311	661	2	32	9	Y	29	29 1	
02	336 #	194	-0-	-142 B	-453	175	2	19	9	Y	17	17 1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-142	CANCELLED UNDERAGE ->	-311							
03	961 #	-0-	-0-	-961 B	-1103					Y	-0-	-0-	
04	930 #	-0-	-0-	-930 B	-2033					Y	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414													
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-3392					Y	-0-	-0-	
12	2 #	231	-0-	229 B	-3163	231	2			Y	-0-	-0-	
01	0 #	37	-0-	37 B	-3126	37	2			Y	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3126					Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-578	CANCELLED UNDERAGE ->	-2548							
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-609					Y	-0-	-0-	
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-639					Y	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 #	-0-	-0-	-30 B	-1479					Y	-0-			-0-
12		31 #	483	-0-	452 B	-1027	483	2			Y	-0-			-0-
01		0 #	337	-0-	337 B	-690	337	2			Y	-0-			-0-
02		0 #	98	-0-	98 B	-592	98	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-501							
03		496 #	245	-0-	-251 B	-342	245	2			Y	-0-			-0-
04		480 #	403	-0-	-77 B	-419	403	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090															
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-7436					Y	-0-			-0-
12		0 #	1117	-0-	1117 B	-6319	1117	2			Y	-0-			-0-
01		217 #	2160	-0-	1943 B	-4376	2160	2			Y	-0-			-0-
02		196 #	1656	-0-	1460 B	-2916	1656	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-880	CANCELLED UNDERAGE ->		-2036							
03		1573 R	2453	-0-	880 B	-0-	2453	2			Y	-0-			-0-
04		2100 #	860	-0-	-1240 B	-1240	860	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071															
11		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713															
11		150 #	188	-0-	38 B	-65	137	2	51	9	Y	46	45	1	4
12		114 R	179	-0-	65 B	-0-	125	2	54	9	Y	49	47	1	6
01		183 R	183	-0-	-0- B	-0-	130	2	53	9	Y	48	49	1	5
02		168 #	163	-0-	-5 B	-5	123	2	40	9	Y	36	36	1	5
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-5										
03		186 #	163	-0-	-23 B	-28	123	2	40	9	Y	36	37	1	4
04		180 #	80	-0-	-100 B	-128	50	2	30	9	Y	27	28	1	3

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678															
11		606 R	606	-0-	-0- B	-0-	529	2	77	9	Y	70	68	1	7
12		398 R	398	-0-	-0- B	-0-	339	2	59	9	Y	54	54	1	7
01		310 #	264	-0-	-46 B	-46	211	2	53	9	Y	48	50	1	5
02		280 #	257	-0-	-23 B	-69	217	2	40	9	Y	36	36	1	5
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-69										
03		251 R	320	-0-	69 B	-0-	280	2	40	9	Y	36	37	1	4
*04		145 R	145	-0-	-0- B	-0-	115	2	30	9	Y	27	28	1	3

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765															
11		210 #	211	-0-	1 B	-44	159	2	52	9	Y	47	46	1	4
12		252 R	296	-0-	44 B	-0-	242	2	54	9	Y	49	47	1	6
01		311 R	311	-0-	-0- B	-0-	258	2	53	9	Y	48	49	1	5
02		311 R	311	-0-	-0- B	-0-	271	2	40	9	Y	36	36	1	5
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		390 R	390	-0-	-0- B	-0-	350	2	40	9	Y	36	37	1	4
*04		173 R	173	-0-	-0- B	-0-	143	2	30	9	Y	27	28	1	3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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	247 R	247	-0-	-0- B	-0-	230	2	17	9	N	15	14	1	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200														
11	6 #	-0-	-0-	-6 B	-20					Y	-0-			-0-
*12	6 #	-0-	-0-	-6 B	-26					Y	-0-			-0-
*01	6 #	-0-	-0-	-6 B	-32					Y	-0-			-0-
*02	4 #	-0-	-0-	-4 B	-36					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-36										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968														
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5201					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5201					Y	-0-			-0-
01	0 #	1	-0-	1 B	-5200	1	2			Y	-0-			-0-
02	252 #	1	-0-	-251 B	-5451	1	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-251	CANCELLED UNDERAGE ->	-5200								
03	279 #	-0-	-0-	-279 B	-530					Y	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1 B	-531					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-10575					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	4797	-0-	4797 B	-5778	4763	2	34	9	Y	31	30	1	1
01	0 #	3691	-0-	3691 B	-2087	3597	2	94	9	Y	85	85	1	1
02	952 #	2607	-0-	1655 B	-432	2552	2	55	9	Y	50	51	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-432								
03	4805 #	1384	-0-	-3421 B	-3421	1384	2			Y	-0-			-0-
04	4650 #	36	-0-	-4614 B	-8035	33	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944														
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/13/2013														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046														
11	5 #	6	-0-	1 B	-5033	6	2			N	-0-			-0-
12	5 #	1247	-0-	1242 B	-3791	1247	2			N	-0-			-0-
01	651 #	274	-0-	-377 B	-4168	274	2			N	-0-			-0-
02	588 #	-0-	-0-	-588 B	-4756					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1740	CANCELLED UNDERAGE ->	-3016								
03	1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-2980					N	-0-			-0-
04	1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-4180					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		2 #	-0-	-0-	-2 B	-7876				N	-0-			-0-	
12		2 #	-0-	-0-	-2 B	-7878				N	-0-			-0-	
01		2 #	-0-	-0-	-2 B	-7880				N	-0-			-0-	
02		0 #	867	-0-	867 B	-7013	867	2		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-276	CANCELLED UNDERAGE ->		-6737							
03		2663 R	2939	-0-	276 B	-0-		2939	2	N	-0-			-0-	
*04		510 R	510	-0-	-0- B	-0-		510	2	N	-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006															
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-7403				Y	-0-			-0-	
12		0 #	3074	-0-	3074 B	-4329	3024	2	50	9	Y	45	44	1	
01		744 #	2223	-0-	1479 B	-2850	2160	2	63	9	Y	57	57	1	
02		672 #	1593	-0-	921 B	-1929	1557	2	36	9	Y	33	34	1	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1620	CANCELLED UNDERAGE ->		-309							
03	DLQ	G-10	722	-0-	722 B	-898		722	2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	3	-0-	3 B	-895		1	2	2	9	Y	2	2	1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064															
11		750 #	-0-	-0-	-750 B	-6668				Y	-0-			-0-	
12		0 #	2521	-0-	2521 B	-4147	2521	2		Y	-0-			-0-	
01		713 #	1699	-0-	986 B	-3161	1699	2		Y	-0-			-0-	
02		644 #	390	-0-	-254 B	-3415	390	2		Y	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1852	CANCELLED UNDERAGE ->		-1563							
03		2511 #	-0-	-0-	-2511 B	-4363				Y	-0-			-0-	
04		2430 #	-0-	-0-	-2430 B	-6793				Y	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250															
11		390 #	-0-	-0-	-390 B	-2842				Y	-0-			-0-	
12		403 #	935	-0-	532 B	-2310	880	2	55	9	Y	50	49	1	
01		403 #	625	-0-	222 B	-2088	586	2	39	9	Y	35	36	1	
02		196 #	-0-	-0-	-196 B	-2284				Y	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-676	CANCELLED UNDERAGE ->		-1608							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-676				Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-676				Y	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454															
11		780 #	-0-	-0-	-780 B	-5117				Y	114	114	1	-0-	
12		806 #	434	-0-	-372 B	-5489	355	2	79	9	Y	72	71	1	
01		3102 R	8591	-0-	5489 B	-0-	8475	2	116	9	Y	105	105	1	
02		5145 R	5145	-0-	-0- B	-0-	5022	2	123	9	Y	112	112	1	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DLQ	G-10	3461	-0-	3461 B	3461	3408	2	53	9	Y	48	49	1	
04	DLQ	G-10	775	-0-	775 B	4236	653	2	122	9	Y	111	110	1	

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000															
11		1662 R	2079	-0-	417 B	-0-	2061	2	18	9	Y	16	14	1	
12		2506 R	2506	-0-	-0- B	-0-	2495	2	11	9	Y	10	11	1	
01		1432 R	1432	-0-	-0- B	-0-	1418	2	14	9	Y	13	13	1	
02		1680 #	629	-0-	-1051 B	-1051	621	2	8	9	Y	7	7	1	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1051										
03		1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-2911				Y	-0-		1	1	
04		1800 #	-0-	-0-	-1800 B	-4711				Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	1350 #	1299	-0-	-51 B	-2506	1251	2	48	9	Y	44	44	1		1
12	1395 #	2055	-0-	660 B	-1846	2025	2	30	9	Y	27	28	1		-0-
01	1395 #	1224	-0-	-171 B	-2017	1191	2	33	9	Y	30	30	1		-0-
02	1260 #	367	-0-	-893 B	-2910	337	2	30	9	Y	27	27	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1115 CANCELLED UNDERAGE -> -1795															
03	DLQ G-10	47	-0-	47 B	-1068	7	2	40	9	Y	36	36	1		-0-
04	DLQ G-10	309	-0-	309 B	-759	274	2	35	9	Y	32	32	1		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

11	420 #	345	-0-	-75 B	-759	287	2	58	9	Y	53	52	1		1
12	434 #	199	-0-	-235 B	-994	107	2	92	9	Y	84	84	1		1
01	434 #	197	-0-	-237 B	-1231	105	2	92	9	Y	84	84	1		1
02	392 #	88	-0-	-304 B	-1535	30	2	58	9	Y	53	54	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -851 CANCELLED UNDERAGE -> -684															
03	DLQ G-10	80	-0-	80 B	-771	1	2	79	9	Y	72	71	1		1
04	DLQ G-10	93	-0-	93 B	-678	24	2	69	9	Y	63	63	1		1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13072					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13072					N	22	22	1		-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3 B	-13075					N	29	29	1		-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3 B	-13078					N	17	17	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1533 CANCELLED UNDERAGE -> -11545															
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

11	1006 R	1006	-0-	-0- B	-0-	879	2	96	4	Y	28	28	1		-0-
						31	9								
12	953 R	953	-0-	-0- B	-0-	915	2	7	4	Y	28	28	1		-0-
						31	9								
01	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	846	2	72	4	Y	30	30	1		-0-
						33	9								
02	784 #	461	-0-	-323 B	-323	132	2	299	4	Y	27	27	1		-0-
						30	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -323															
03	DLQ G-10	456	-0-	456 B	133	1	2	415	4	Y	36	36	1		-0-
						40	9								
04	DLQ G-10	1120	-0-	1120 B	1253	642	2	443	4	Y	32	32	1		-0-
						35	9								

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-707					Y	-0-				-0-
12	0 #	18	-0-	18 B	-689	14	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
01	0 #	137	-0-	137 B	-552	105	2	32	9	Y	29	29	1		-0-
02	0 #	60	-0-	60 B	-492	30	2	30	9	Y	27	27	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -274 CANCELLED UNDERAGE -> -218															
03	31 #	41	-0-	10 B	-264	1	2	40	9	Y	36	36	1		-0-
04	90 #	59	-0-	-31 B	-295	24	2	35	9	Y	32	32	1		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-7253					N	-0-
12		0 #	1951	-0-	1951 B	-5302	1925	2	26	9	N	-0-
01		403 #	2438	-0-	2035 B	-3267	2401	2	37	9	N	-0-
02		364 #	1317	-0-	953 B	-2314	1302	2	15	9	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-210	CANCELLED UNDERAGE ->			-2104			-0-
03		1956 R	2166	-0-	210 B	-0-	2132	2	34	9	N	-0-
04		2370 #	856	-0-	-1514 B	-1514	843	2	13	9	N	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032												
11		630 #	-0-	-0-	-630 B	-1284					Y	-0-
12		465 #	1522	-0-	1057 B	-227	1522	2			Y	-0-
01		365 R	592	-0-	227 B	-0-	592	2			Y	-0-
02		567 R	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
03		1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-1519					Y	-0-
04		1470 #	-0-	-0-	-1470 B	-2989					Y	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080												
11		240 #	-0-	-0-	-240 B	-12924					Y	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-12924					Y	-0-
01		496 #	-0-	-0-	-496 B	-13420					Y	-0-
02		448 #	344	-0-	-104 B	-13524	344	2			Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1388	CANCELLED UNDERAGE ->			-12136			-0-
03		1860 # NO RPT	-0-	-0-	-1860 B	-3248					Y	NO RPT
04		2760 # NO RPT	-0-	-0-	-2760 B	-6008					Y	NO RPT

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014												
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-9968					N	-0-
12		0 #	1754	-0-	1754 B	-8214	1754	2			N	-0-
01		0 #	5064	-0-	5064 B	-3150	5064	2			N	-0-
02		0 #	2018	-0-	2018 B	-1132	2018	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-150	CANCELLED UNDERAGE ->			-982			-0-
03		3306 R	3456	-0-	150 B	-0-	3456	2			N	-0-
04		2190 #	855	-0-	-1335 B	-1335	855	2			N	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116												
11		300 #	69	-0-	-231 B	-5903	69	2			Y	-0-
12		62 #	2695	-0-	2633 B	-3270	2671	2	24	9	Y	-0-
01		248 #	1813	-0-	1565 B	-1705	1749	2	64	9	Y	1
02		224 #	685	-0-	461 B	-1244	649	2	36	9	Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-308	CANCELLED UNDERAGE ->			-936			-0-
03		2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-3005					Y	-0-
04		2610 #	336	-0-	-2274 B	-5279	322	2	14	9	Y	-0-

WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684												
11		3530 R	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	2			N	-0-
12		4192 R	4192	-0-	-0- B	-0-	4192	2			N	-0-
01		4311 R	4311	-0-	-0- B	-0-	4311	2			N	-0-
02		3753 R	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
03		3995 R	3995	-0-	-0- B	-0-	3995	2			N	-0-
04		3180 #	2352	-0-	-828 B	-828	2352	2			N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4920 #	3852	-0-	-1068 B	-11634	3852 2		Y	-0-			-0-
12		3162 #	3505	-0-	343 B	-11291	3505 2		Y	-0-			-0-
01		3472 #	3658	-0-	186 B	-11105	3658 2		Y	-0-			-0-
02		3584 #	3457	-0-	-127 B	-11232	3457 2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3444	CANCELLED UNDERAGE ->	-7788						
03		3968 #	3470	-0-	-498 B	-3942	3470 2		Y	-0-			-0-
04		3840 #	1414	-0-	-2426 B	-6368	1414 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007													
11		0 #	1245	-0-	1245 B	-1091	1227 2	18 9	N	16	14 1		2
12		0 #	639	-0-	639 B	-452	628 2	11 9	N	10	11 1		1
01		279 #	667	-0-	388 B	-64	653 2	14 9	N	13	13 1		1
02		616 #	187	-0-	-429 B	-493	179 2	8 9	N	7	7 1		1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-429	CANCELLED UNDERAGE ->	-64						
03		682 #	-0-	-0-	-682 B	-1111			N	-0-	1 1		-0-
04		660 #	-0-	-0-	-660 B	-1771			N	-0-			-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016													
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A													
11		3 #	2	-0-	-1 B	-1	2 2		N	-0-			-0-
12		3 #	-0-	-0-	-3 B	-4			N	-0-			-0-
01		3 #	-0-	-0-	-3 B	-7			N	-0-			-0-
02		3 #	-0-	-0-	-3 B	-10			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-10								
03		3 #	-0-	-0-	-3 B	-13			N	-0-			-0-
04		2 # NO RPT	-0-	-0-	-2 B	-15			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136													
11		2 #	-0-	-0-	-2 B	-3			Y	-0-			-0-
12		21 R	24	-0-	3 B	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
01		93 R	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
02		137 R	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
04		60 # NO RPT	-0-	-0-	-60 B	-60			Y	NO RPT			-0-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940													
BARNSELY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A													
11		483 R	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
12		572 R	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
01		549 R	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
02		481 R	481	-0-	-0- B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		556 R	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
*04		511 R	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-			-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758													
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074													
11		60 #	45	-0-	-15 B	-15	45 3		Y	-0-			-0-
12		33 R	48	-0-	15 B	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
01		47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56 B	-56			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-56								
03		62 #	-0-	-0-	-62 B	-118			Y	-0-			-0-
04		60 #	46	-0-	-14 B	-132	46 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* *	* *	* *	* *	C	COND	* *	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		LIFT(L)	(I)	(CODE)		CODE	AMT	CODE	AMT			CODE	CODE	
*05	527 #	512	-0-	-15 B	-483	512 3				Y	-0-			-0-
*06	510 #	477	-0-	-33 B	-516	477 3				Y	-0-			-0-
*07	527 #	393	-0-	-134 B	-650	393 3				Y	-0-			-0-
*08	527 #	462	-0-	-65 B	-715	462 3				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 #	460	-0-	-20 B	-309	460 3				Y	-0-			-0-
10	496 #	451	-0-	-45 B	-354	451 3				Y	-0-			-0-
*11	480 #	141	-0-	-339 B	-693	141 3				Y	-0-			-0-
*12	465 #	150	-0-	-315 B	-1008	150 3				Y	-0-			-0-
01	483 R	1491	-0-	1008 B	-0-	1491 3				Y	-0-			-0-
02	2039 R	2039	-0-	-0- B	-0-	1985 3	54	9	Y	49	46	0		3
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1977 R	1977	-0-	-0- B	-0-	1907 3	70	9	Y	64	63	0		4
*04	1765 R	1765	-0-	-0- B	-0-	1721 3	44	9	Y	40	41	0		3
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
*05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-93					Y	-0-			-0-
*06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-183					Y	-0-			-0-
*07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-276					Y	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-369					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	115	-0-	115 B	-254	115 3				Y	-0-			-0-
10	T. A.	196	-0-	196 B	-58	196 3				Y	-0-			-0-
11	T. A.	128	-0-	128 B	70	128 3				Y	-0-			-0-
12	211 R	141	-0-	-70 B	-0-	141 3				Y	-0-			-0-
01	186 #	120	-0-	-66 B	-66	120 3				Y	-0-			-0-
*02	168 #	101	-0-	-67 B	-133	101 3				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -133													
*03	62 #	110	-0-	48 B	-85	110 3				Y	-0-			-0-
*04	63 R	148	-0-	85 B	-0-	148 3				Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A														
*05	155 #	-0-	-0-	-155 B	-677					Y	-0-			-0-
*06	150 #	-0-	-0-	-150 B	-827					Y	-0-			-0-
*07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-982					Y	-0-			-0-
*08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1044					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-522					Y	-0-			-0-
10	0 #	78	-0-	78 B	-444	78 3				Y	-0-			-0-
*11	0 #	57	-0-	57 B	-387	57 3				Y	-0-			-0-
*12	0 #	6	-0-	6 B	-381	6 3				Y	-0-			-0-
01	93 #	10	-0-	-83 B	-464	10 3				Y	-0-			-0-
02	84 #	13	-0-	-71 B	-535	13 3				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -154 CANCELLED UNDERAGE -> -381													
03	62 #	18	-0-	-44 B	-198	18 3				Y	-0-			-0-
04	60 #	15	-0-	-45 B	-243	15 3				Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865														
*06	1110 #	1202	-0-	92 B	-4107	1191 3	11	9	Y	10	11	0		-0-
*07	1147 #	966	-0-	-181 B	-4288	953 3	13	9	Y	12	11	0		1
*08	1147 #	1023	-0-	-124 B	-4412	1012 3	11	9	Y	10	10	0		1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 #	398	-0-	-712 B	-2184	380 3	18	9	Y	16	16	0		1
10	1147 #	1153	-0-	6 B	-2178	1141 3	12	9	Y	11	12	0		-0-
*11	1110 #	995	-0-	-115 B	-2293	984 3	11	9	Y	10	9	0		1
*12	1023 #	1212	-0-	189 B	-2104	1201 3	11	9	Y	10	11	0		-0-
01	1147 #	1385	-0-	238 B	-1866	1371 3	14	9	Y	13	12	0		1
02	1036 #	1002	-0-	-34 B	-1900	991 3	11	9	Y	10	10	0		1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -861 CANCELLED UNDERAGE -> -1039													
03	1209 #	998	-0-	-211 B	-1072	986 3	12	9	Y	11	11	0		1
04	1350 #	719	-0-	-631 B	-1703	709 3	10	9	Y	9	9	0		1

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 052786		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2710 - 3008	
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
*06	1350 #	937	-0-	-413 B	-881	937 3		Y	-0-		-0-
*07	1302 #	1459	-0-	157 B	-724	1459 3		Y	-0-		-0-
*08	1395 #	618	-0-	-777 B	-1501	618 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1350 #	1240	-0-	-110 B	-1611	1240 3		Y	-0-		-0-
10	1457 #	1165	-0-	-292 B	-1903	1165 3		Y	-0-		-0-
*11	1410 #	562	-0-	-848 B	-2751	562 3		Y	-0-		-0-
*12	1457 #	1445	-0-	-12 B	-2763	1431 3	14 9	Y	13	12 0	1
01	1271 #	1171	-0-	-100 B	-2863	1151 3	20 9	Y	18	18 0	1
02	1148 #	873	-0-	-275 B	-3138	856 3	17 9	Y	15	15 0	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1637 CANCELLED UNDERAGE -> -1501										
03	1457 #	1268	-0-	-189 B	-1826	1257 3	11 9	Y	10	10 0	1
04	1410 #	717	-0-	-693 B	-2519	716 3	1 9	Y	1	2 0	-0-

TUBB, J. B. -B-		WELL #: 43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 08/26/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
*06	810 #	672	-0-	-138 B	-1152	672 3		Y	-0-		-0-
*07	837 #	618	-0-	-219 B	-1371	618 3		Y	-0-		-0-
*08	775 #	811	-0-	36 B	-1335	811 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 #	703	-0-	43 B	-698	703 3		Y	-0-		-0-
10	682 #	667	-0-	-15 B	-713	667 3		Y	-0-		-0-
*11	660 #	690	-0-	30 B	-683	690 3		Y	-0-		-0-
*12	682 #	811	-0-	129 B	-554	811 3		Y	-0-		-0-
01	682 #	786	-0-	104 B	-450	786 3		Y	-0-		-0-
02	616 #	738	-0-	122 B	-328	738 3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -15 CANCELLED UNDERAGE -> -313										
03	1274 R	1289	-0-	15 B	-0-	1289 3		Y	-0-		-0-
*04	1093 R	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743		PERF. N/A	
*06	900 #	1025	-0-	125 B	-1708	1025 3		Y	-0-		-0-
*07	992 #	959	-0-	-33 B	-1741	959 3		Y	-0-		-0-
*08	992 #	-0-	-0-	-992 B	-2733			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	990 #	-0-	-0-	-990 B	-2087			Y	-0-		-0-
10	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-3110			Y	-0-		-0-
*11	990 #	-0-	-0-	-990 B	-4100			Y	-0-		-0-
*12	961 #	-0-	-0-	-961 B	-5061			Y	-0-		-0-
01	0 #	32	-0-	32 B	-5029	32 3		Y	-0-		-0-
02	0 #	164	-0-	164 B	-4865	164 3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3964 CANCELLED UNDERAGE -> -901										
03	0 #	357	-0-	357 B	-3607	357 3		Y	-0-		-0-
04	0 #	359	-0-	359 B	-3248	359 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 068154		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
TUBB, J. B. "B"												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 148113												
WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
*05		124 #	42	-0-	-82 B	-569	42	3		Y	-0-	-0-
*06		120 #	30	-0-	-90 B	-659	30	3		Y	-0-	-0-
*07		93 #	28	-0-	-65 B	-724	28	3		Y	-0-	-0-
*08		93 #	43	-0-	-50 B	-774	43	3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 #	72	-0-	-18 B	-500	72	3		Y	-0-	-0-
10		31 #	83	-0-	52 B	-448	83	3		Y	-0-	-0-
*11		30 #	78	-0-	48 B	-400	78	3		Y	-0-	-0-
*12		62 #	78	-0-	16 B	-384	78	3		Y	-0-	-0-
01		93 #	84	-0-	-9 B	-393	84	3		Y	-0-	-0-
02		84 #	81	-0-	-3 B	-396	81	3		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -366												
03		93 #	114	-0-	21 B	-9	114	3		Y	-0-	-0-
*04		110 R	119	-0-	9 B	-0-	119	3		Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A												
WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916												
*05		868 #	33	-0-	-835 B	-1725	33	3		Y	-0-	-0-
*06		840 #	-0-	-0-	-840 B	-2565				Y	-0-	-0-
*07		837 #	-0-	-0-	-837 B	-3402				Y	-0-	-0-
*08		775 #	-0-	-0-	-775 B	-4177				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 #	444	-0-	384 B	-3793	444	3		Y	-0-	-0-
10		31 #	540	-0-	509 B	-3284	540	3		Y	-0-	-0-
*11		0 #	689	-0-	689 B	-2595	689	3		Y	-0-	-0-
*12		465 #	513	-0-	48 B	-2547	513	3		Y	-0-	-0-
01		527 #	307	-0-	-220 B	-2767	307	3		Y	-0-	-0-
02		644 #	261	-0-	-383 B	-3150	261	3		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -603 CANCELLED UNDERAGE -> -2547												
03		713 #	263	-0-	-450 B	-1053	263	3		Y	-0-	-0-
04		690 #	187	-0-	-503 B	-1556	187	3		Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. "B"												
WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773												
*05		837 #	975	-0-	138 B	-3332	974	3	1 9	Y	1	1 0
*06		0 #	858	-0-	858 B	-2474	858	3		Y	-0-	-0-
*07		775 #	579	-0-	-196 B	-2670	579	3		Y	-0-	-0-
*08		868 #	738	-0-	-130 B	-2800	738	3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		930 #	241	-0-	-689 B	-1979	241	3		Y	-0-	-0-
10		961 #	383	-0-	-578 B	-2557	383	3		Y	-0-	-0-
*11		870 #	469	-0-	-401 B	-2958	469	3		Y	-0-	-0-
*12		744 #	284	-0-	-460 B	-3418	284	3		Y	-0-	-0-
01		744 #	458	-0-	-286 B	-3704	458	3		Y	-0-	-0-
02		448 #	537	-0-	89 B	-3615	537	3		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2414 CANCELLED UNDERAGE -> -1201												
03		496 #	1279	-0-	783 B	-1631	1279	3		Y	-0-	-0-
04		480 #	1143	-0-	663 B	-968	1143	3		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
TUBB, J. B. -A-												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 148113												
WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*05		930 #	887	-0-	-43 B	-274	887	3			Y	-0-
*06		870 #	845	-0-	-25 B	-299	845	3			Y	-0-
*07		899 #	765	-0-	-134 B	-433	765	3			Y	-0-
*08		899 #	810	-0-	-89 B	-522	810	3			Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		870 #	846	-0-	-24 B	-446	846	3			Y	-0-
10		899 #	886	-0-	-13 B	-459	886	3			Y	-0-
*11		840 #	686	-0-	-154 B	-613	686	3			Y	-0-
*12		868 #	627	-0-	-241 B	-854	627	3			Y	-0-
01		899 #	936	-0-	37 B	-817	936	3			Y	-0-
02		812 #	624	-0-	-188 B	-1005	624	3			Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -620 CANCELLED UNDERAGE -> -385										
03		899 #	712	-0-	-187 B	-807	712	3			Y	-0-
04		900 #	300	-0-	-600 B	-1407	300	3			Y	-0-

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850												
*05		837 #	695	-0-	-142 B	-287	695	3			Y	-0-
*06		780 #	40	-0-	-740 B	-1027	40	3			Y	-0-
*07		806 #	205	-0-	-601 B	-1628	205	3			Y	-0-
*08		806 #	309	-0-	-497 B	-2125	309	3			Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		480 #	676	-0-	196 B	-1929	676	3			Y	-0-
10		496 #	867	-0-	371 B	-1558	867	3			Y	-0-
*11		300 #	593	-0-	293 B	-1265	593	3			Y	-0-
*12		496 #	839	-0-	343 B	-922	839	3			Y	-0-
01		496 #	779	-0-	283 B	-639	779	3			Y	-0-
02		448 #	693	-0-	245 B	-394	693	3			Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -394										
03		868 #	507	-0-	-361 B	-361	507	3			Y	-0-
04		810 #	597	-0-	-213 B	-574	597	3			Y	-0-

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040												
*05		806 #	273	-0-	-533 B	-3523	273	3			Y	-0-
*06		690 #	222	-0-	-468 B	-3991	222	3			Y	-0-
*07		713 #	188	-0-	-525 B	-4516	188	3			Y	-0-
*08		713 #	909	-0-	196 B	-4320	901	3	8	9	Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		450 #	814	-0-	364 B	-1888	786	3	28	9	Y	1
10		279 #	765	-0-	486 B	-1402	752	3	13	9	Y	-0-
*11		870 #	629	-0-	-241 B	-1643	616	3	13	9	Y	1
*12		899 #	886	-0-	-13 B	-1656	863	3	23	9	Y	1
01		899 #	1029	-0-	130 B	-1526	1001	3	28	9	Y	1
02		756 #	1002	-0-	246 B	-1280	984	3	18	9	Y	1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -254 CANCELLED UNDERAGE -> -1026										
03		995 R	1249	-0-	254 B	-0-	1231	3	18	9	Y	1
*04		1017 R	1017	-0-	-0- B	-0-	1008	3	9	9	Y	1

SAND HILLS (JUDKINS)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
TUBB, J. B. -A-													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 148113													
WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878													
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
*05		1596 R	1596	-0-	-0- B	-0-	1586 3	10 9	Y	9	9 0		-0-
*06		1080 #	544	-0-	-536 B	-536	534 3	10 9	Y	9	9 0		-0-
*07		1116 #	640	-0-	-476 B	-1012	640 3		Y	-0-			-0-
*08		1116 #	1298	-0-	182 B	-830	1273 3	25 9	Y	23	22 0		1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1470 #	2229	-0-	759 B	-71	2196 3	33 9	Y	30	29 0		2
10		1958 R	2029	-0-	71 B	-0-	1975 3	54 9	Y	49	49 0		2
*11		1445 R	1445	-0-	-0- B	-0-	1416 3	29 9	Y	26	26 0		2
*12		1677 R	1677	-0-	-0- B	-0-	1667 3	10 9	Y	9	11 0		-0-
01		1724 R	1724	-0-	-0- B	-0-	1684 3	40 9	Y	36	34 0		2
02		1494 R	1494	-0-	-0- B	-0-	1477 3	17 9	Y	15	16 0		1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2015 #	1603	-0-	-412 B	-412	1573 3	30 9	Y	27	26 0		2
04		1680 #	1204	-0-	-476 B	-888	1176 3	28 9	Y	25	25 0		2

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858													
*05		930 #	853	-0-	-77 B	-1654	844 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
*06		900 #	757	-0-	-143 B	-1797	736 3	21 9	Y	19	19 0		-0-
*07		868 #	621	-0-	-247 B	-2044	595 3	26 9	Y	24	23 0		1
*08		868 #	813	-0-	-55 B	-2099	805 3	8 9	Y	7	8 0		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		810 #	932	-0-	122 B	-1021	928 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
10		837 #	934	-0-	97 B	-924	928 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
*11		780 #	734	-0-	-46 B	-970	689 3	45 9	Y	41	38 0		3
*12		837 #	782	-0-	-55 B	-1025	714 3	68 9	Y	62	62 0		3
01		837 #	731	-0-	-106 B	-1131	691 3	40 9	Y	36	37 0		2
02		756 #	615	-0-	-141 B	-1272	585 3	30 9	Y	27	27 0		2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-348	CANCELLED UNDERAGE ->	-924							
03		744 #	850	-0-	106 B	-242	778 3	72 9	Y	65	63 0		4
04		720 #	793	-0-	73 B	-169	726 3	67 9	Y	61	61 0		4

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035													
*06		60 #	1244	-0-	1184 B	-4922	1244 3		Y	-0-			-0-
*07		5 #	-0-	-0-	-5 B	-4927			Y	-0-			-0-
*08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4927			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1230 #	-0-	-0-	-1230 B	-1787			Y	-0-			-0-
10		1271 #	1473	-0-	202 B	-1585	1471 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
*11		1230 #	1969	-0-	739 B	-846	1956 3	13 9	Y	12	11 0		1
*12		0 #	479	-0-	479 B	-367	479 3		Y	-0-	1 0		-0-
01		1488 #	108	-0-	-1380 B	-1747	108 3		Y	-0-			-0-
02		1848 #	1494	-0-	-354 B	-2101	1494 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2101									
03		2046 #	1321	-0-	-725 B	-2826	1321 3		Y	-0-			-0-
04		1980 #	664	-0-	-1316 B	-4142	664 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076													
*05		1240 #	942	-0-	-298 B	-868	942 3		Y	-0-			-0-
*06		1200 #	907	-0-	-293 B	-1161	907 3		Y	-0-			-0-
*07		1240 #	824	-0-	-416 B	-1577	824 3		Y	-0-			-0-
08		992 #	1151	-0-	159 B	-1418	1151 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		900 #	793	-0-	-107 B	-1525	793 3		Y	-0-			-0-
10		930 #	874	-0-	-56 B	-1581	874 3		Y	-0-			-0-
11		900 #	741	-0-	-159 B	-1740	741 3		Y	-0-			-0-
12		930 #	605	-0-	-325 B	-2065	605 3		Y	-0-			-0-
01		930 #	727	-0-	-203 B	-2268	727 3		Y	-0-			-0-
*02		784 #	616	-0-	-168 B	-2436	616 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1018	CANCELLED UNDERAGE ->	-1418							
*03		0 #	802	-0-	802 B	-216	802 3		Y	-0-			-0-
04		690 #	770	-0-	80 B	-136	770 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		554 R	554	-0-	-0- B	-0-	526 3	28 9	N	25	24 0	1
*06		552 R	552	-0-	-0- B	-0-	528 3	24 9	N	22	22 0	1
*07		500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-	1 0	-0-
*08		558 #	486	-0-	-72 B	-72	486 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 #	388	-0-	-152 B	-224	388 3		N	-0-		-0-
10		558 #	95	-0-	-463 B	-687	95 3		N	-0-		-0-
*11		540 #	509	-0-	-31 B	-718	509 3		N	-0-		-0-
*12		496 #	354	-0-	-142 B	-860	354 3		N	-0-		-0-
01		496 #	418	-0-	-78 B	-938	418 3		N	-0-		-0-
02		476 #	870	-0-	394 B	-544	866 3	4 9	N	4	4 0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -544												
03		527 #	660	-0-	133 B	-411	657 3	3 9	N	3	3 0	-0-
04		510 #	341	-0-	-169 B	-580	341 3		N	-0-		-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A												
11		120 #	99	-0-	-21 B	-89	91 3	8 4	N	-0-		-0-
12		155 #	120	-0-	-35 B	-124	117 3	3 4	N	-0-		-0-
01		155 #	150	-0-	-5 B	-129	150 3		N	-0-		-0-
02		140 #	150	-0-	10 B	-119	150 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -62 CANCELLED UNDERAGE -> -57												
03		124 #	137	-0-	13 B	-49	137 3		N	-0-		-0-
04		150 #	144	-0-	-6 B	-55	128 3	16 4	N	-0-		-0-
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
11		720 #	-0-	-0-	-720 B	-720			Y	-0-		-0-
12		775 #	625	-0-	-150 B	-870	625 3		Y	-0-		-0-
01		775 #	783	-0-	8 B	-862	783 3		Y	-0-		-0-
02		700 #	690	-0-	-10 B	-872	690 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -872												
03		465 #	727	-0-	262 B	-610	727 3		Y	-0-		-0-
04		450 #	709	-0-	259 B	-351	709 3		Y	-0-		-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
11		1740 #	-0-	-0-	-1740 B	-1740			Y	-0-		-0-
12		2015 #	1757	-0-	-258 B	-1998	1757 3		Y	-0-		-0-
01		2015 #	2134	-0-	119 B	-1879	2134 3		Y	-0-		-0-
02		1820 #	1840	-0-	20 B	-1859	1840 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1859												
03		1550 #	1856	-0-	306 B	-1553	1856 3		Y	-0-		-0-
04		1500 #	1758	-0-	258 B	-1295	1758 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
CITATION OIL & GAS CORP.												
BARNESLEY -D-												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 154235												
WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		480 #	478	-0-	-2 B	-379	478	3		N	-0-	-0-
12		713 #	557	-0-	-156 B	-535	557	3		N	-0-	-0-
01		713 #	541	-0-	-172 B	-707	541	3		N	-0-	-0-
02		644 #	477	-0-	-167 B	-874	477	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-497	CANCELLED UNDERAGE ->		-377				
03		496 #	462	-0-	-34 B	-531	462	3		N	-0-	-0-
04		540 #	433	-0-	-107 B	-638	433	3		N	-0-	-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
11		540 #	-0-	-0-	-540 B	-540				Y	-0-	18
12		589 #	484	-0-	-105 B	-645	484	3		Y	-0-	18
01		589 #	602	-0-	13 B	-632	602	3		Y	-0-	18
02		532 #	537	-0-	5 B	-627	537	3		Y	-0-	18
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-627							
03		775 #	586	-0-	-189 B	-816	586	3		Y	-0-	18
04		570 #	564	-0-	-6 B	-822	564	3		Y	-0-	18

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
MCKNIGHT, M. B.												
WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114												
11		120 #	-0-	-0-	-120 B	-732				N	-0-	-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124 B	-856				N	-0-	-0-
*01		1255 R	2111	-0-	856 B	-0-	2111	3		N	-0-	-0-
*02		1803 R	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		1958 R	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3		N	-0-	-0-
*04		1359 R	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3		N	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
BARNESLEY, M. L. "A"												
WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A												
11		810 #	735	-0-	-75 B	-185	731	3	4	9	Y	4
12		868 #	846	-0-	-22 B	-207	837	3	9	9	Y	8
01		868 #	-0-	-0-	-868 B	-1075				Y	12	78
02		784 #	757	-0-	-27 B	-1102	757	3		Y	-0-	78
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1102							
03	DLQ	G-10	806	-0-	806 B	-296	804	3	2	9	Y	80
04	DLQ	G-10	732	-0-	732 B	436	726	3	6	9	Y	85

BARNESLEY, M. L. "B"												
WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
11		930 #	570	-0-	-360 B	-1871	569	3	1	9	Y	5
12		775 #	1024	-0-	249 B	-1622	1021	3	3	9	Y	8
01		775 #	-0-	-0-	-775 B	-2397				Y	1	9
02		700 #	893	-0-	193 B	-2204	893	3		Y	-0-	9
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1617	CANCELLED UNDERAGE ->		-587				
03	DLQ	G-10	979	-0-	979 B	-638	979	3		Y	-0-	9
04	DLQ	G-10	700	-0-	700 B	62	700	3		Y	-0-	9

BARNESLEY, M. L. "C"												
WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
11		1110 #	805	-0-	-305 B	-305	805	3		Y	-0-	-0-
12		1147 #	1078	-0-	-69 B	-374	1078	3		Y	-0-	-0-
01		1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-1521				Y	-0-	-0-
02		1036 #	960	-0-	-76 B	-1597	960	3		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1597							
03	DLQ	G-10	1049	-0-	1049 B	-548	1049	3		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1074	-0-	1074 B	526	1074	3		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		900 #	600	-0-	-300 B	-477	599 3	1 9	Y	1		14
12		868 #	1061	-0-	193 B	-284	1059 3	2 9	Y	2		16
01		868 #	-0-	-0-	-868 B	-1152			Y	5		21
02		784 #	926	-0-	142 B	-1010	926 3		Y	-0-		21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1010												
03	DLQ	G-10	1015	-0-	1015 B	5	1015 3		Y	-0-		21
04	DLQ	G-10	1084	-0-	1084 B	1089	1084 3		Y	-0-		21
FURR, ROY ESTATE OF 291595												
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762												
11		600 #	504	-0-	-96 B	-931	504 2		N	-0-		-0-
12		589 #	573	-0-	-16 B	-947	573 2		N	-0-		-0-
01		589 #	566	-0-	-23 B	-970	566 2		N	-0-		-0-
02		532 #	514	-0-	-18 B	-988	514 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -366 CANCELLED UNDERAGE -> -622												
03		589 #	561	-0-	-28 B	-394	561 2		N	-0-		-0-
04		540 #	541	-0-	1 B	-393	541 2		N	-0-		-0-
MILLWEE OIL, INC. 569339												
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		60 #	58	-0-	-2 B	-11	58 3		Y	-0-		-0-
12		62 #	65	-0-	3 B	-8	65 3		Y	-0-		-0-
01		62 #	66	-0-	4 B	-4	66 3		Y	-0-		-0-
02		56 #	59	-0-	3 B	-1	59 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1												
03		65 R	66	-0-	1 B	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
*04		70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
11		420 #	365	-0-	-55 B	-574	365 3		N	-0-		-0-
12		403 #	382	-0-	-21 B	-595	382 3		N	-0-		-0-
01		403 #	378	-0-	-25 B	-620	378 3		N	-0-		-0-
02		364 #	326	-0-	-38 B	-658	326 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -270 CANCELLED UNDERAGE -> -388												
03		403 #	340	-0-	-63 B	-333	340 3		N	-0-		-0-
*04		360 #	340	-0-	-20 B	-353	340 3		N	-0-		-0-
TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834												
11		960 #	848	-0-	-112 B	-543	848 3		N	-0-		-0-
12		992 #	917	-0-	-75 B	-618	917 3		N	-0-		-0-
01		992 #	847	-0-	-145 B	-763	847 3		N	-0-		-0-
02		896 #	731	-0-	-165 B	-928	731 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -573 CANCELLED UNDERAGE -> -355												
03		992 #	894	-0-	-98 B	-671	894 3		N	-0-		-0-
*04		900 #	894	-0-	-6 B	-677	894 3		N	-0-		-0-
MILLWEE, JOHN F. 569342												
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		390 #	237	-0-	-153 B	-739	235 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		465 #	272	-0-	-193 B	-932	266 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
01		465 #	280	-0-	-185 B	-1117	278 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		420 #	247	-0-	-173 B	-1290	245 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -795 CANCELLED UNDERAGE -> -495												
03		310 #	231	-0-	-79 B	-874	229 3	2 9	Y	2		2
04		270 #	248	-0-	-22 B	-896	246 3	2 9	Y	2	2 1	2

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
RAYDEN				695567										
TUBB, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	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
11		660 #	679	-0-	19 B	-641	679 3			N	-0-			19
12		713 #	767	-0-	54 B	-587	767 3			N	-0-			19
01		713 #	627	-0-	-86 B	-673	627 3			N	-0-			19
02		644 #	680	-0-	36 B	-637	680 3			N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-235	CANCELLED UNDERAGE ->	-402								
03		775 #	779	-0-	4 B	-231	779 3			N	-0-			19
04		750 #	616	-0-	-134 B	-365	616 3			N	-0-			19
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579										
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	020740	COMPL. DATE	04/16/1962	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	020742	COMPL. DATE	06/03/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		120 #	104	-0-	-16 B	-16	104 3			Y	-0-	25 1		6
12		155 #	32	-0-	-123 B	-139	32 3			Y	-0-			6
01		155 #	95	-0-	-60 B	-199	95 3			Y	-0-			6
02		140 #	-0-	-0-	-140 B	-339				Y	-0-	5 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-339										
03		124 #	143	-0-	19 B	-320	143 3			Y	-0-			1
04		90 #	139	-0-	49 B	-271	139 3			Y	-0-	1 1		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	020743	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		150 #	125	-0-	-25 B	-25	125 3			Y	-0-			1
12		155 #	39	-0-	-116 B	-141	39 3			Y	-0-			1
01		155 #	-0-	-0-	-155 B	-296				Y	-0-			1
02		140 #	-0-	-0-	-140 B	-436				Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-436										
03		155 #	-0-	-0-	-155 B	-591				Y	-0-			1
04		120 #	-0-	-0-	-120 B	-711				Y	-0-			1
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	039195	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
11		420 #	267	-0-	-153 B	-1058	249 3	18 9		Y	16			112
12		434 #	297	-0-	-137 B	-1195	275 3	22 9		Y	20	77 1		55
01		434 #	35	-0-	-399 B	-1594	6 3	29 9		Y	26			81
02		280 #	84	-0-	-196 B	-1790	66 3	18 9		Y	16			97
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1156	CANCELLED UNDERAGE ->	-634								
03		279 #	48	-0-	-231 B	-1387	27 3	21 9		Y	19			116
04		270 #	101	-0-	-169 B	-1556	77 3	24 9		Y	22	88 1		50
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	054139	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2751 - 2970	
11		180 #	143	-0-	-37 B	-251	143 3			Y	-0-			-0-
12		186 #	44	-0-	-142 B	-393	44 3			Y	-0-			-0-
01		186 #	76	-0-	-110 B	-503	76 3			Y	-0-			-0-
02		140 #	101	-0-	-39 B	-542	101 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-373	CANCELLED UNDERAGE ->	-169								
03		155 #	114	-0-	-41 B	-414	114 3			Y	-0-			-0-
04		150 #	113	-0-	-37 B	-451	113 3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579												
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
M	O	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
11		2010 #	1319	-0-	-691 B	-2087	1319 3		Y	-0-		1
12		2108 #	183	-0-	-1925 B	-4012	183 3		Y	-0-		1
01		2294 #	618	-0-	-1676 B	-5688	618 3		Y	-0-		1
02		2072 #	864	-0-	-1208 B	-6896	864 3		Y	-0-		1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-5684	CANCELLED UNDERAGE ->	-1212					
03		1643 #	1090	-0-	-553 B	-6237	1090 3		Y	-0-		1
04		1320 #	1285	-0-	-35 B	-6272	1285 3		Y	-0-		1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922												
11		1800 #	978	-0-	-822 B	-930	978 3		Y	-0-		-0-
12		1829 #	162	-0-	-1667 B	-2597	162 3		Y	-0-		-0-
01		1860 #	562	-0-	-1298 B	-3895	562 3		Y	-0-		-0-
02		1680 #	849	-0-	-831 B	-4726	849 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4726	CANCELLED UNDERAGE ->						
03		1860 #	1054	-0-	-806 B	-5532	1054 3		Y	-0-		-0-
04		990 #	1187	-0-	197 B	-5335	1187 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A												
11		1890 #	1083	-0-	-807 B	-2509	1083 3		Y	-0-		-0-
12		1798 #	340	-0-	-1458 B	-3967	340 3		Y	-0-		-0-
01		1798 #	749	-0-	-1049 B	-5016	749 3		Y	-0-		-0-
02		1372 #	1027	-0-	-345 B	-5361	1027 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4694	CANCELLED UNDERAGE ->	-667					
03		1488 #	1141	-0-	-347 B	-5041	1141 3		Y	-0-		-0-
04		1080 #	1272	-0-	192 B	-4849	1272 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886												
11		360 #	277	-0-	-83 B	-119	277 3		Y	-0-		-0-
12		372 #	91	-0-	-281 B	-400	91 3		Y	-0-		-0-
01		372 #	266	-0-	-106 B	-506	266 3		Y	-0-		-0-
02		336 #	348	-0-	12 B	-494	348 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-474	CANCELLED UNDERAGE ->	-20					
03		372 #	400	-0-	28 B	-446	400 3		Y	-0-		-0-
04		270 #	388	-0-	118 B	-328	388 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960												
11		1050 #	492	-0-	-558 B	-630	482 3	10 9	Y	9	17 1	13
12		930 #	207	-0-	-723 B	-1353	196 3	11 9	Y	10		23
01		1271 #	235	-0-	-1036 B	-2389	232 3	3 9	Y	3		26
02		1148 #	387	-0-	-761 B	-3150	377 3	10 9	Y	9	21 1	14
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3150	CANCELLED UNDERAGE ->						
03		1085 #	378	-0-	-707 B	-3857	365 3	13 9	Y	12		26
04		480 #	633	-0-	153 B	-3704	615 3	18 9	Y	16	23 1	19

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
APACHE CORPORATION												
TUBB, J. B. A/C #1												
WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	390 #	309	-0-	-81	-0-	268 3	38 4	Y	3	4	1	-0-
						3 9						
12	403 #	266	-0-	-137	-0-	255 3	11 9	Y	10	10	1	-0-
01	341 #	291	-0-	-50	-0-	280 3	11 9	Y	10	10	1	-0-
02	308 #	250	-0-	-58	-0-	241 3	9 9	Y	8	7	1	1
03	310 #	238	-0-	-72	-0-	228 3	10 9	Y	9	9	1	1
04	300 #	192	-0-	-108	-0-	186 3	6 9	Y	5	6	1	-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2												
WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046												
11	4082 R	1250	-0-	-2832	-0-	1215 3	35 9	Y	32	33	1	1
12	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1364 3	30 9	Y	27	27	1	1
01	1488 #	1423	-0-	-65	-0-	1403 3	20 9	Y	18	18	1	1
02	1344 #	1296	-0-	-48	-0-	1281 3	15 9	Y	14	13	1	2
03	1395 #	1378	-0-	-17	-0-	1367 3	11 9	Y	10	11	1	1
04	1380 #	1287	-0-	-93	-0-	1284 3	3 9	Y	3	4	1	-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2												
WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299												
11	210 #	123	-0-	-87	-0-	120 3	3 9	Y	3	3	1	-0-
12	186 #	150	-0-	-36	-0-	146 3	4 9	Y	4	4	1	-0-
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	158 3	4 9	Y	4	4	1	-0-
02	168 #	131	-0-	-37	-0-	129 3	2 9	Y	2	2	1	-0-
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	180 3	3 9	Y	3	3	1	-0-
*04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	183 3	4 9	Y	4	4	1	-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2												
WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	2985 R	2985	-0-	-0-	-0-	2841 3	144 9	Y	131	138	1	5
12	3494 R	3494	-0-	-0-	-0-	3316 3	178 9	Y	162	161	1	6
01	3669 R	3669	-0-	-0-	-0-	3289 3	380 9	Y	345	336	1	15
02	3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	2942 3	422 9	Y	384	355	1	44
03	3714 R	3714	-0-	-0-	-0-	3178 3	536 9	Y	487	493	1	38
*04	3486 R	3486	-0-	-0-	-0-	3150 3	336 9	Y	305	324	1	19

TUBB, J. B. "C"												
WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A												
11	600 #	554	-0-	-46	-0-	450 3	63 4	Y	37	38	1	1
						41 9						
12	558 #	537	-0-	-21	-0-	493 3	44 9	Y	40	39	1	2
01	589 #	498	-0-	-91	-0-	458 3	40 9	Y	36	36	1	2
02	532 #	372	-0-	-160	-0-	342 3	30 9	Y	27	26	1	3
03	589 #	297	-0-	-292	-0-	260 3	37 9	Y	34	34	1	3
04	540 #	422	-0-	-118	-0-	416 3	6 9	Y	5	8	1	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

TUBB, J. B. "C"												
WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235												
11	2460 #	2109	-0-	-351	-0-	1634	3	229	4	Y	224	9
						246	9					
12	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	2158	3	293	9	Y	266	10
01	2345 R	2345	-0-	-0-	-0-	2060	3	285	9	Y	259	11
02	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2056	3	178	9	Y	162	18
03	2449 #	2201	-0-	-248	-0-	1956	3	245	9	Y	223	18
04	2370 #	1717	-0-	-653	-0-	1439	3	278	9	Y	253	16

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND												
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	720 #	640	-0-	-80	-0-	640	2			Y	-0-	-0-
12	744 #	661	-0-	-83	-0-	661	2			Y	-0-	-0-
01	682 #	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-	-0-
02	616 #	592	-0-	-24	-0-	592	2			Y	-0-	-0-
03	682 #	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-	-0-
04	630 #	376	-0-	-254	-0-	376	2			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL												
WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL I												
WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082												
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44201 02/02/2013												

WADDELL, W. N. ET AL												
WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481												
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	17	2	3	9	Y	3	-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
02	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		57 R	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
01		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
02		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
04		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395															
11		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
12		13 #	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
03		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
*04		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144															
11		13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
01		718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			-0-
02		996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			-0-
03		496 #	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
*04		996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120															
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-			-0-
02		252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03		1798 #	1092	-0-	-706	-0-	1092	2			Y	-0-			-0-
04		1950 #	735	-0-	-1215	-0-	735	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087															
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02		12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03		12 #	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04		12 #	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	300 #	1	-0-	-299	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
12	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
01	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-			-0-
02	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-			-0-
03	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		Y	-0-			-0-
04	870 #	850	-0-	-20	-0-	850	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

11	600 #	286	-0-	-314	-0-	258	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
12	558 #	447	-0-	-111	-0-	418	2	29	9	Y	26	26	1	-0-
01	558 #	520	-0-	-38	-0-	470	2	17	4	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	502	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	686	2	30	9	Y	27	27	1	-0-
*04	546 R	546	-0-	-0-	-0-	300	2	214	4	Y	29	29	1	-0-
						32	9							

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134

11	548 R	548	-0-	-0-	-0-	523	2	25	9	Y	23	23	1	1
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	512	2	23	9	Y	21	21	1	1
01	496 #	427	-0-	-69	-0-	404	2	23	9	Y	21	21	1	1
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					Y	18	18	1	1
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	21	21	1	1
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	19	19	1	1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
*12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
*01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
*02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/26/2013

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2	11 9	10	10 1	-0-
01		2138 R	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	2	23 9	21	20 1	1
02		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	18 9	16	16 1	1
03		2411 R	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	2388	2	23 9	21	21 1	1
04		2070 #	282	-0-	-1788	-0-	-0-	276	2	6 9	5	6 1	-0-

WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071													
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 10/09/2012													

BURNETT OIL CO., INC. 110016													
MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A													
11		1410 #	984	-0-	-426	-0-	-0-	923	2	61 9	55	72 1	10
12		1457 #	1220	-0-	-237	-0-	-0-	1153	2	67 9	61	49 1	22
01		1457 #	1136	-0-	-321	-0-	-0-	1077	2	59 9	54	62 1	10
02		1316 #	901	-0-	-415	-0-	-0-	846	2	55 9	50	35 1	21
*03		788 R	788	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2	68 9	62	51 1	32
*04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44089 03/21/2014													

CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292													
*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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242													
*05		T. A.	35	-0-	35	35	35	35	3	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		35 R	-0-	-0-	-35	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 #	-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TUBB, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 127307		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 2904 - 4384		
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	651 #	212	-0-	-439	-0-	168 3	44 9	Y	40	40 0		1
*06	630 #	226	-0-	-404	-0-	173 3	53 9	Y	48	48 0		1
*07	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1676 3	64 9	Y	58	56 0		3
*08	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1421 3	53 9	Y	48	48 0		3
09	T. A.	1886	-0-	1886	1886	1823 3	63 9	Y	57	57 0		3
10	T. A.	2123	-0-	2123	4009	1987 3	136 9	Y	124	123 0		4
*11	T. A.	1458	-0-	1458	5467	1327 3	131 9	Y	119	116 0		7
*12	12957 R	7490	-0-	-5467	-0-	7345 3	145 9	Y	132	133 0		6
01	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	3781 3	98 9	Y	89	91 0		4
02	2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	2139 3	84 9	Y	76	75 0		5
03	7502 #	2384	-0-	-5118	-0-	2361 3	23 9	Y	21	25 0		1
04	7260 #	2279	-0-	-4981	-0-	2267 3	12 9	Y	11	11 0		1

TUBB, J.B. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 149324		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 3262		
*06	1050 #	969	-0-	-81	-0-	969 3		Y	-0-			-0-
*07	1054 #	881	-0-	-173	-0-	881 3		Y	-0-			-0-
*08	1054 #	999	-0-	-55	-0-	999 3		Y	-0-			-0-
09	960 #	953	-0-	-7	-0-	953 3		Y	-0-			-0-
10	992 #	966	-0-	-26	-0-	966 3		Y	-0-			-0-
*11	960 #	654	-0-	-306	-0-	654 3		Y	-0-			-0-
*12	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		Y	-0-			-0-
01	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		Y	-0-			-0-
02	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923 3		Y	-0-			-0-
03	1023 #	988	-0-	-35	-0-	988 3		Y	-0-			-0-
04	1050 #	937	-0-	-113	-0-	937 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2913 - 4401		
*05	1147 #	819	-0-	-328	-0-	791 3	28 9	Y	25	25 0		1
*06	1020 #	614	-0-	-406	-0-	585 3	29 9	Y	26	26 0		1
*07	1023 #	846	-0-	-177	-0-	821 3	25 9	Y	23	23 0		1
*08	961 #	767	-0-	-194	-0-	767 3		Y	-0-	1 0		-0-
09	810 #	676	-0-	-134	-0-	676 3		Y	-0-			-0-
10	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1243 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
*11	810 #	777	-0-	-33	-0-	777 3		Y	-0-			-0-
*12	843 R	843	-0-	-0-	-0-	839 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
01	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1529 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
02	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1187 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
03	1240 #	1236	-0-	-4	-0-	1212 3	24 9	Y	22	21 0		1
04	1380 #	1200	-0-	-180	-0-	1165 3	35 9	Y	32	31 0		2

TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #: 46		RRCID -> 264338		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2887 - 3123		
*05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
*06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-			-0-
*07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*08	124 #	19	-0-	-105	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	120 #	50	-0-	-70	-0-	50 3		N	-0-			-0-
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
*11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
*12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
*04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 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
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
11		728 R	728	-0-	-0-	-0-	708	3	20	9	Y	18			53
12		877 R	877	-0-	-0-	-0-	857	3	20	9	Y	18			71
01		423 R	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	Y	13	63	1	21
02		451 R	451	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	13			34
							14	9							
03		439 R	439	-0-	-0-	-0-	48	1	376	3	Y	14			48
							15	9							
04		390 #	386	-0-	-4	-0-	374	3	12	9	Y	11			59

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914															
11		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
12		487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
01		474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
02		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
03		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
*04		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-

BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
MCKNIGHT, M. B. "F" WELL #: 3 RRCID -> 118147 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3127 - 3441															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A															
11		840 #	661	-0-	-179	-0-	659	3	2	9	Y	2			4
12		986 R	986	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	Y	3			7
01		930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5			12
02		859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-			12
03		DLQ G-10	957	-0-	957	-0-	957	3	15	9	Y	14			26
04		DLQ G-10	960	-0-	960	-0-	1917	3	15	9	Y	14			40

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		840 #	660	-0-	-180	-0-	659 3	1 9	Y	1		27
12		868 #	-0-	-0-	-868	-0-			Y	3		30
01		868 #	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		30
02		784 #	-0-	-0-	-784	-0-			Y	-0-		30
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778												
11		1590 #	1360	-0-	-230	-0-	1360 3		N	-0-		173
12		1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-		173
01		1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		173
02		1540 #	1449	-0-	-91	-0-	1449 3		N	-0-		173
03		1767 #	1506	-0-	-261	-0-	1506 3		N	-0-		173
04		1710 #	1508	-0-	-202	-0-	1508 3		N	-0-		173
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710												
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A												
11		2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2193 2	330 9	Y	300	108 1	289
12		2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	1840 2	254 9	Y	231	355 1	165
01		2166 R	2166	-0-	-0-	-0-	1834 2	332 9	Y	302	262 1	205
02		1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1451 2	414 9	Y	376	371 1	210
03		2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	1649 2	361 9	Y	328	265 1	273
*04		2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	1683 2	387 9	Y	352	425 1	200
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088												
11	SWR	10	2456	-0-	2456	7785	2318 2	138 9	Y	125	89 1	36
12	SWR	10	1690	-0-	1690	9475	1577 2	113 9	Y	103	126 1	13
01	SWR	10	1678	-0-	1678	11153	1528 2	150 9	Y	136	130 1	19
02	SWR	10	1851	-0-	1851	13004	1737 2	114 9	Y	104	94 1	29
03	SWR	10	1448	-0-	1448	14452	1310 2	138 9	Y	125	119 1	35
04	SWR	10	1982	-0-	1982	16434	1868 2	114 9	Y	104	115 1	24
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098												
11		990 #	536	-0-	-454	-0-	485 2	51 9	Y	46	15 1	40
12		2206 R	2206	-0-	-0-	-0-	2181 2	25 9	Y	23	42 1	21
01		2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	2286 2	33 9	Y	30	28 1	23
02		2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2037 2	98 9	Y	89	71 1	41
03		2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2398 2	29 9	Y	26	32 1	35
04		2250 #	2220	-0-	-30	-0-	2194 2	26 9	Y	24	39 1	20
MARTIN, JIMMY INC 530596												
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730												
11		240 #	188	-0-	-52	-0-	188 2		N	-0-		-0-
12		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
01		217 #	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-		-0-
02		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
03		279 #	246	-0-	-33	-0-	246 2		N	-0-		-0-
04		270 #	107	-0-	-163	-0-	107 2		N	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
OLSEN ENERGY INC.				621750							
BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #: 3	RRCID -> 051902	COMPL. DATE 01/28/1972	TOTAL DEPTH 4370	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	EOM BALANCE
11	720 #	601	-0-	-119	-0-	601 2		Y	-0-		-0-
12	744 #	468	-0-	-276	-0-	468 2		Y	-0-		-0-
01	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-		-0-
02	672 #	655	-0-	-17	-0-	655 2		Y	-0-		-0-
03	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-		-0-
*04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-		-0-

BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #: 4	RRCID -> 052555	COMPL. DATE 05/11/1972	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
11	540 #	409	-0-	-131	-0-	400 2	9 9	Y	8		141
12	558 #	324	-0-	-234	-0-	312 2	12 9	Y	11		152
01	591 R	591	-0-	-0-	-0-	585 2	6 9	Y	5		157
02	476 #	439	-0-	-37	-0-	436 2	3 9	Y	3		160
03	557 R	557	-0-	-0-	-0-	554 2	3 9	Y	3		163
04	540 #	451	-0-	-89	-0-	445 2	6 9	Y	5		168

RAYDEN DELANGE				695567	WELL #: 1	RRCID -> 113070	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 2668 - 3440		
11	390 #	348	-0-	-42	-0-	348 3		N	-0-		122
12	403 #	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-		122
01	403 #	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-		122
02	364 #	362	-0-	-2	-0-	362 3		N	-0-		122
03	403 #	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-		122
04	390 #	382	-0-	-8	-0-	382 3		N	-0-		122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. BARNESLEY				806470	WELL #: 3	RRCID -> 052852	COMPL. DATE 06/20/1972	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
11	660 #	628	-0-	-32	-0-	628 3		Y	-0-		23
12	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 3		Y	-0-		23
01	682 #	651	-0-	-31	-0-	651 3		Y	-0-		23
02	616 #	598	-0-	-18	-0-	598 3		Y	-0-		23
03	713 #	631	-0-	-82	-0-	631 3		Y	-0-		23
04	690 #	629	-0-	-61	-0-	629 3		Y	-0-		23

BARNESLEY				WELL #: 4	RRCID -> 053273	COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A			
11	450 #	349	-0-	-101	-0-	349 3		Y	-0-		27
12	465 #	392	-0-	-73	-0-	392 3		Y	-0-		27
01	465 #	372	-0-	-93	-0-	372 3		Y	-0-		27
02	420 #	363	-0-	-57	-0-	363 3		Y	-0-		27
03	465 #	383	-0-	-82	-0-	383 3		Y	-0-		27
04	390 #	370	-0-	-20	-0-	370 3		Y	-0-		27

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED BARNESLEY, M.L.				872683	WELL #: 3	RRCID -> 057082	COMPL. DATE 10/15/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
11	480 #	416	-0-	-64	-0-	416 2		Y	-0-		26
12	496 #	375	-0-	-121	-0-	375 2		Y	-0-		26
01	533 R	533	-0-	-0-	-0-	531 2	2 9	Y	2		28
02	448 #	425	-0-	-23	-0-	425 2		Y	-0-		28
03	527 #	484	-0-	-43	-0-	484 2		Y	-0-		28
*04	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-		28

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 #	360	-0-	-180	-0-	360	2			Y	-0-			62
12	496 #	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-			62
01	496 #	454	-0-	-42	-0-	446	2	8	9	Y	7			69
02	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			69
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			69
*04	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			69

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
 LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-			-0-
12	279 #	131	-0-	-148	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
01	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-			-0-
02	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-			-0-
03	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-			-0-
*04	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 #	336	-0-	-564	-0-	326	3	10	9	Y	9	13	1	13
12	930 #	35	-0-	-895	-0-	25	3	10	9	Y	9			22
01	930 #	334	-0-	-596	-0-	331	3	3	9	Y	3			25
02	784 #	682	-0-	-102	-0-	672	3	10	9	Y	9	20	1	14
03	707 R	707	-0-	-0-	-0-	694	3	13	9	Y	12			26
*04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	414	3	18	9	Y	16	23	1	19

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 #	319	-0-	-161	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
12	527 #	70	-0-	-457	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
01	558 #	500	-0-	-58	-0-	500	3			Y	-0-			-0-
02	504 #	84	-0-	-420	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
03	558 #	184	-0-	-374	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
04	480 #	203	-0-	-277	-0-	203	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		35	RRCID ->	074341	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	3350	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	
11	570 #	455	-0-	-115	-0-	402	3	53	9	Y	48	72 1	67
12	589 #	230	-0-	-359	-0-	201	3	29	9	Y	26		93
01	589 #	306	-0-	-283	-0-	294	3	12	9	Y	11		104
02	532 #	410	-0-	-122	-0-	378	3	32	9	Y	29	83 1	50
03	558 #	462	-0-	-96	-0-	423	3	39	9	Y	35		85
*04	477 R	477	-0-	-0-	-0-	443	3	34	9	Y	31	74 1	42

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		36	RRCID ->	088379	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3003 - 3160	
11	330 #	181	-0-	-149	-0-	171	3	10	9	Y	9	17 1	13
12	341 #	86	-0-	-255	-0-	75	3	11	9	Y	10		23
01	372 #	212	-0-	-160	-0-	209	3	3	9	Y	3		26
02	336 #	208	-0-	-128	-0-	197	3	11	9	Y	10	21 1	15
03	341 #	319	-0-	-22	-0-	307	3	12	9	Y	11		26
*04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	272	3	18	9	Y	16	23 1	19

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID ->	095167	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2930 - 3196	
11	1560 #	1302	-0-	-258	-0-	1292	3	10	9	Y	9	9 1	11
12	1488 #	578	-0-	-910	-0-	567	3	11	9	Y	10		21
01	2170 #	1096	-0-	-1074	-0-	1093	3	3	9	Y	3		24
02	1960 #	1292	-0-	-668	-0-	1282	3	10	9	Y	9	19 1	14
03	2325 #	1642	-0-	-683	-0-	1629	3	13	9	Y	12		26
*04	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1788	3	17	9	Y	15	22 1	19

SAND HILLS (RUSTLER)		80473 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE				
PA PROSPECT LLC		631641											
SANDHILLS RANCH		WELL #:		2WS	RRCID ->	103964	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	407	PERF.	368 - 375	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SANDHILLS RANCH		WELL #:		3WS	RRCID ->	110608	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	434	PERF.	410 - 425	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO)		80473 558		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1901	RRCID ->	201854	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3542 - 3774	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)															
APACHE CORPORATION															
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602															
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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
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-			

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND															
WADDELL, W. N. ET AL															
WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592															
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					-0-			
12	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2				-0-			
01	1369	R	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2				-0-			
02	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2				-0-			
03	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2				-0-			
04	1320	#	231	-0-	-1089	-0-	231	2				-0-			

SAND HILLS (TUBB)															
APACHE CORPORATION															
TUBB, J. B. -B-															
WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

TUBB, J. B. "B"															
WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383															
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	56	3	8	4	Y	37	38	1	1
							41	9							
12	605	R	605	-0-	-0-	-0-	561	3	44	9	Y	40	39	1	2
01	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	990	3	40	9	Y	36	36	1	2
02	852	R	852	-0-	-0-	-0-	822	3	30	9	Y	27	26	1	3
03	987	R	987	-0-	-0-	-0-	948	3	39	9	Y	35	35	1	3
*04	889	R	889	-0-	-0-	-0-	849	3	40	9	Y	36	37	1	2

TUBB, J. B. C															
WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626															
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	20	3	3	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3				-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3				-0-	-0-	-0-	-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	3				-0-	-0-	-0-	-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3				-0-	-0-	-0-	-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3				-0-	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
TUBB, J. B. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694		
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
11	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	811 3	114 4	Y	150 151 1	6
12	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	165 9	166 9	Y	151 151 1	6
01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	938 3	98 9	Y	89 91 1	4
02	700 #	525	-0-	-175	-0-	711 3	58 9	Y	53 51 1	6
03	1178 #	716	-0-	-462	-0-	467 3	33 9	Y	30 34 1	2
*04	2113 R	2113	-0-	-0-	-0-	683 3	51 9	Y	46 45 1	3
TUBB, J. B. C		WELL #: 18		RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676		
11	480 #	316	-0-	-164	-0-	241 3	34 4	Y	37 38 1	1
12	496 #	200	-0-	-296	-0-	41 9	32 9	Y	29 29 1	1
01	613 R	613	-0-	-0-	-0-	168 3	34 9	Y	31 31 1	1
02	817 R	817	-0-	-0-	-0-	579 3	30 9	Y	27 25 1	3
03	724 R	724	-0-	-0-	-0-	787 3	39 9	Y	35 35 1	3
04	600 #	461	-0-	-139	-0-	685 3	40 9	Y	36 37 1	2
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 204		RRCID -> 147088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605		
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	217 3	30 4	Y	-0-	-0-
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-	-0-
01	279 #	258	-0-	-21	-0-	258 3		Y	-0-	-0-
02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-	-0-
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-	-0-
04	270 #	174	-0-	-96	-0-	174 3		Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 262 L		RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 200		RRCID -> 157996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397		
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	19 3	3 4	Y	37 38 1	1
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	41 9	44 9	Y	40 39 1	2
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	24 3	40 9	Y	36 36 1	2
02	52 R	52	-0-	-0-	-0-	25 3	30 9	Y	27 26 1	3
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	22 3	39 9	Y	35 35 1	3
*04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	31 3	40 9	Y	36 37 1	2
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 182736		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486		
11	670 R	670	-0-	-0-	-0-	635 3	35 9	Y	32 32 1	1
12	752 R	752	-0-	-0-	-0-	708 3	44 9	Y	40 39 1	2
01	741 R	741	-0-	-0-	-0-	701 3	40 9	Y	36 36 1	2
02	677 R	677	-0-	-0-	-0-	648 3	29 9	Y	26 25 1	3
03	731 R	731	-0-	-0-	-0-	709 3	22 9	Y	20 21 1	2
*04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	665 3	3 9	Y	3 5 1	-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 223103		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4194 - 4556	
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
11	T. A.	3897	-0-	3897	33234	3382 3	474 4	Y	37	38 1	1
12	T. A.	3504	-0-	3504	36738	3460 3	44 9	Y	40	39 1	2
01	T. A.	3446	-0-	3446	40184	3406 3	40 9	Y	36	36 1	2
02	14931	3965	-0-	-10966	29218	3935 3	30 9	Y	27	26 1	3
03	17143	3658	-0-	-13485	15733	3619 3	39 9	Y	35	35 1	3
*04	16590	2584	-0-	-14006	1727	2544 3	40 9	Y	36	37 1	2

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 173		RRCID -> 051830		COMPL. DATE 01/12/1972		TOTAL DEPTH 5690		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1		WELL #: 779		RRCID -> 113071		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4082 - 4212	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 168		RRCID -> 178338		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 4070 - 4144	
11	2689 R	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-		-0-
12	2605 R	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2		N	-0-		-0-
01	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-		-0-
02	1932 #	1917	-0-	-15	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
03	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-		-0-
*04	2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 82		RRCID -> 183134		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4112 - 4126	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	117 2	80 9	N	73	66 1	7

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 843		RRCID -> 187218		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 5645		PERF. 4112 - 4142	
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681 2		Y	-0-		-0-
12	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-		-0-
01	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-		-0-
02	616 #	615	-0-	-1	-0-	615 2		Y	-0-		-0-
03	713 #	624	-0-	-89	-0-	624 2		Y	-0-		-0-
04	690 #	378	-0-	-312	-0-	378 2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					-0-
12		1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	2	25	9	-0-
01		2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	2	40	9	-0-
02		1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	-0-
03		2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	2	37	9	-0-
04		2340 #	893	-0-	-1447	-0-	-0-	852	2	41	9	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186												
11		1470 #	479	-0-	-991	-0-	-0-	453	2	26	9	2
12		1519 #	853	-0-	-666	-0-	-0-	825	2	28	9	3
01		1519 #	991	-0-	-528	-0-	-0-	965	2	26	9	3
02		1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	2
03		1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2	20	9	2
04		960 #	752	-0-	-208	-0-	-0-	743	2	9	9	1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715												
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2013 - RECLASS TO #05294												

BURNETT OIL CO., INC. 110016												
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786												
11		4935 R	4935	-0-	-0-	-0-	-0-	4935	2			-0-
12		5561 R	5561	-0-	-0-	-0-	-0-	5561	2			-0-
01		5371 R	5371	-0-	-0-	-0-	-0-	5371	2			-0-
02		4579 R	4579	-0-	-0-	-0-	-0-	4579	2			-0-
03		5073 R	5073	-0-	-0-	-0-	-0-	5073	2			-0-
04		1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MILLWEE OIL, INC. 569339												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A												
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
02		85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			-0-
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			-0-
*04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 5693339
TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 1093336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	2057 2	13 9	N	12	12 1		-0-
01	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1344 2	23 9	N	21	21 1		-0-
02	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1019 2	24 9	N	22	22 1		-0-
03	2077 #	819	-0-	-1258	-0-	808 2	11 9	N	10	10 1		-0-
04	2010 #	167	-0-	-1843	-0-	143 2	24 9	N	22	22 1		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	9	9 1		-0-
12	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1229 2	10 9	N	9	9 1		-0-
01	678 R	678	-0-	-0-	-0-	668 2	10 9	N	9	9 1		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	9 1		-0-
03	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	10	10 1		-0-
04	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-			N	9	9 1		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-			-0-
12	8416 R	8416	-0-	-0-	-0-	8416 2		Y	-0-			-0-
01	6634 R	6634	-0-	-0-	-0-	6634 2		Y	-0-			-0-
02	2007 R	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		Y	-0-			-0-
03	8401 #	-0-	-0-	-8401	-0-			Y	-0-			-0-
04	8130 #	-0-	-0-	-8130	-0-			Y	145	144 1		1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
12	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1632 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	384 2	23 9	Y	21	21 1		-0-
02	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1191 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
03	DLQ G-10	317	-0-	317	317	306 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317			Y	22	22 1		-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

11	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	996 2	278 9	Y	253	366 1		48
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1255 2	290 9	Y	264	215 1		97
01	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1109 2	263 9	Y	239	289 1		47
*02	1176 N	10	-0-	-1166	-0-	10 2		Y	-0-	47 1		-0-
*03	1395 N	145	-0-	-1250	-0-	39 2	106 9	Y	96	47 1		49
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			49

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)				80473 819	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION				027200											
TUBB, J. B. I				WELL #: 1	RRCID -> 205916	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5169	-	5719	
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	EOM BALANCE
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	414 3	58 4	Y		79	78 1			3
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	87 9				78	78 1			3
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	459 3	86 9	Y		91	90 1			4
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	468 3	100 9	Y		58	55 1			7
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	406 3	64 9	Y		98	97 1			8
*04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	603 3	108 9	Y		176	173 1			11
							594 3	194 9	Y						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336											
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 307	RRCID -> 151755	COMPL. DATE	07/28/1994		TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2333	-	2485	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N		-0-				-0-
01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N		-0-				-0-
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N		-0-				-0-
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N		-0-				-0-
04		2010 N	267	-0-	-1743	-0-	267 2		N		-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1028	RRCID -> 152000	COMPL. DATE	08/19/1994		TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2354	-	2488	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N		-0-				-0-
01		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N		-0-				-0-
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N		-0-				-0-
03		1891 N	1545	-0-	-346	-0-	1545 2		N		-0-				-0-
04		2100 N	288	-0-	-1812	-0-	288 2		N		-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 306	RRCID -> 153768	COMPL. DATE	03/20/1995		TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2370	-	2470	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N		-0-				-0-
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N		-0-				-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N		-0-				-0-
03		620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2		N		-0-				-0-
04		810 N	123	-0-	-687	-0-	123 2		N		-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 988	RRCID -> 154681	COMPL. DATE	05/01/1995		TOTAL DEPTH	5862	PERF.	2324	-	2380	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1502 2	32 9	N		29	27 1			2
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	850 2	46 9	N		42	41 1			3
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	428 2	44 9	N		40	41 1			2
03		1519 N	916	-0-	-603	-0-	894 2	22 9	N		20	21 1			1
04		870 N	90	-0-	-780	-0-	89 2	1 9	N		1	2 1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1013	RRCID -> 154682	COMPL. DATE	05/01/1995		TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2390	-	2498	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N		-0-				-0-
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N		-0-				-0-
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N		-0-				-0-
03		1736 N	792	-0-	-944	-0-	792 2		N		-0-				-0-
04		660 N	76	-0-	-584	-0-	76 2		N		-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE																	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2				N	-0-			-0-
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2				N	-0-			-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2				N	-0-			-0-
03		682 N	439	-0-	-243	-0-	-0-	439	2				N	-0-			-0-
04		630 N	95	-0-	-535	-0-	-0-	95	2				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2				N	-0-			-0-
01		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	2				N	-0-			-0-
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2				N	-0-			-0-
03		1674 N	1177	-0-	-497	-0-	-0-	1177	2				N	-0-			-0-
04		1950 N	241	-0-	-1709	-0-	-0-	241	2				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2				N	-0-			-0-
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2				N	-0-			-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2				N	-0-			-0-
03		837 N	609	-0-	-228	-0-	-0-	609	2				N	-0-			-0-
04		840 N	114	-0-	-726	-0-	-0-	114	2				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2				N	-0-			-0-
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	2				N	-0-			-0-
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2				N	-0-			-0-
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	2				N	-0-			-0-
04		2040 N	283	-0-	-1757	-0-	-0-	283	2				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2				N	-0-			-0-
01		3100 N	3656	-0-	556	-0-	556	3656	2				N	-0-			-0-
02		2595 N	2039	-0-	-556	-0-	-0-	2039	2				N	-0-			-0-
03		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	2470	2				N	-0-			-0-
04		2520 X	376	-0-	-2144	-0-	-0-	376	2				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2				N	-0-			-0-
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2				N	-0-			-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2				N	-0-			-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2				N	-0-			-0-
04		750 N	135	-0-	-615	-0-	-0-	135	2				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2				N	-0-			-0-
01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2				N	-0-			-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2				N	-0-			-0-
03		1054 N	875	-0-	-179	-0-	-0-	875	2				N	-0-			-0-
04		1290 N	182	-0-	-1108	-0-	-0-	182	2				N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458													
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		465 N	465	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-	
01		641 N	641	-0-	-0-	641	2			N	-0-	-0-	
02		384 N	384	-0-	-0-	384	2			N	-0-	-0-	
03		484 N	484	-0-	-0-	484	2			N	-0-	-0-	
04		630 N	103	-0-	-527	103	2			N	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624													
11		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-	-0-	
12		4811 X	4811	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-	-0-	
01		3447 X	3447	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-	-0-	
02		2277 X	2277	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-	-0-	
03		4805 X	1949	-0-	-2856	1949	2			Y	-0-	-0-	
04		4650 X	300	-0-	-4350	300	2			Y	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		1084 N	1084	-0-	-0-	1084	2			N	-0-	-0-	
01		2091 N	2091	-0-	-0-	2091	2			N	-0-	-0-	
02		1229 N	1229	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	-0-	
03		1662 N	1662	-0-	-0-	1662	2			N	-0-	-0-	
04		2010 N	315	-0-	-1695	315	2			N	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		T. A.	1268	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-	-0-	
01		T. A.	1814	-0-	-0-	3082	1814	2		Y	-0-	-0-	
02		T. A.	1130	-0-	-0-	4212	1130	2		Y	-0-	-0-	
03		5453 X	1241	-0-	-4212	1241	2			Y	-0-	-0-	
*04		264 X	264	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		569 N	569	-0-	-0-	569	2			Y	-0-	-0-	
01		846 N	846	-0-	-0-	846	2			Y	-0-	-0-	
02		687 N	687	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	-0-	
03		817 N	817	-0-	-0-	817	2			Y	-0-	-0-	
04		810 N	142	-0-	-668	142	2			Y	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658													
11		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-	-0-	
12		3655 X	3655	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-	-0-	
01		4108 X	4108	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-	-0-	
02		2916 X	2916	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-	-0-	
03		3658 X	2395	-0-	-1263	2395	2			Y	-0-	-0-	
04		3990 X	390	-0-	-3600	390	2			Y	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424													
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-	-0-	
12		1458 X	1458	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-	-0-	
01		3355 X	3355	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-	-0-	
02		1837 X	1837	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-	-0-	
03		2174 X	2174	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-	-0-	
04		3180 X	436	-0-	-2744	436	2			Y	-0-	-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006										TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2498	-	2596
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		
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2			N	-0-		-0-		
12		3100 N	5708	-0-	2608	2608	5708 2			N	-0-		-0-		
01		3100 N	4639	-0-	1539	4147	4639 2			N	-0-		-0-		
02		2800 N	2892	-0-	92	4239	2892 2			N	-0-		-0-		
03		6575 X	2336	-0-	-4239	-0-	2336 2			N	-0-		-0-		
04		1410 X	369	-0-	-1041	-0-	369 2			N	-0-		-0-		

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006										TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2466	-	2584
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-		-0-		
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			N	-0-		-0-		
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-		-0-		
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-		-0-		
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-		-0-		
04		600 N	83	-0-	-517	-0-	83 2			N	-0-		-0-		

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006										TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328	-	2456
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-		-0-		
12		3100 N	3139	-0-	39	39	3139 2			N	-0-		-0-		
01		2077 N	2038	-0-	-39	-0-	2038 2			N	-0-		-0-		
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2			N	-0-		-0-		
03		3038 X	1283	-0-	-1755	-0-	1283 2			N	-0-		-0-		
04		2940 X	511	-0-	-2429	-0-	511 2			N	-0-		-0-		

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006										TOTAL DEPTH	3629	PERF.	2500	-	2556
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2			N	-0-		-0-		
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2			N	-0-		-0-		
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-		-0-		
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			N	-0-		-0-		
04		1350 N	229	-0-	-1121	-0-	229 2			N	-0-		-0-		

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2430	-	2516
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-		-0-		
01		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2			N	-0-		-0-		
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2			N	-0-		-0-		
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2			N	-0-		-0-		
04		2490 N	269	-0-	-2221	-0-	269 2			N	-0-		-0-		

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	3580	PERF.	2562	-	2658
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2			N	-0-		-0-		
01		3100 N	3765	-0-	665	665	3765 2			N	-0-		-0-		
02		2800 N	2512	-0-	-288	377	2512 2			N	-0-		-0-		
03		3100 N	3309	-0-	209	586	3309 2			N	-0-		-0-		
04		2880 X	618	-0-	-2262	-0-	618 2			N	-0-		-0-		

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007										TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2468	-	2550
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12		3100 N	4920	-0-	1820	1820	4920 2			N	-0-		-0-		
01		3100 N	2827	-0-	-273	1547	2827 2			N	-0-		-0-		
02		2800 N	2877	-0-	77	1624	2877 2			N	-0-		-0-		
03		3734 X	2110	-0-	-1624	-0-	2110 2			N	-0-		-0-		
04		2880 X	329	-0-	-2551	-0-	329 2			N	-0-		-0-		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336								
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		120	RRCID ->	238249	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 2503 - 2648	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-	-0-	
01	3100 N	4905	-0-	1805	1805	4905	2		N	-0-	-0-	
02	2800 N	4103	-0-	1303	3108	4103	2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	2532	-0-	-568	2540	2532	2		N	-0-	-0-	
*04	3041 X	501	-0-	-2540	-0-	501	2		N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1433	RRCID ->	242153	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	4958	PERF. 2500 - 2580	
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-	-0-	
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-	-0-	
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-	-0-	
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-	-0-	
03	1085 N	628	-0-	-457	-0-	628	2		Y	-0-	-0-	
04	750 N	189	-0-	-561	-0-	189	2		Y	-0-	-0-	

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1058	RRCID ->	242192	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2274 - 2415	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	T. A.	2193	-0-	2193	2193	2193	2		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	2884	-0-	2884	5077	2884	2		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	1693	-0-	1693	6770	1693	2		Y	-0-	-0-	
03	8688 X	1918	-0-	-6770	-0-	1918	2		Y	-0-	-0-	
*04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		849	RRCID ->	244883	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 2349 - 2510	
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-	-0-	
12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		N	-0-	-0-	
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-	-0-	
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-	-0-	
03	2418 N	708	-0-	-1710	-0-	708	2		N	-0-	-0-	
04	1590 N	762	-0-	-828	-0-	762	2		N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		494	RRCID ->	245581	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 2596 - 2692	
11	3330 X	30	-0-	-3300	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
12	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2		N	-0-	-0-	
01	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2		N	-0-	-0-	
02	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2		N	-0-	-0-	
03	8525 X	4835	-0-	-3690	-0-	4835	2		N	-0-	-0-	
04	10470 X	683	-0-	-9787	-0-	683	2		N	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		715	RRCID ->	248876	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 2370 - 2526	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	3100 N	3263	-0-	163	163	3263	2		N	-0-	-0-	
01	2499 N	2336	-0-	-163	-0-	2336	2		N	-0-	-0-	
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-	-0-	
03	2790 X	1501	-0-	-1289	-0-	1501	2		N	-0-	-0-	
04	2700 X	219	-0-	-2481	-0-	219	2		N	-0-	-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579							
LEA, P. J.				WELL #: 48	RRCID -> 152001	COMPL. DATE 10/18/1994	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2434	- 2514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEA, P. J.				WELL #: 37	RRCID -> 152004	COMPL. DATE 11/05/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 2451	- 2520		
11	1290 N	959	-0-	-331	-0-	959 3		N	-0-		-0-
12	1364 N	151	-0-	-1213	-0-	151 3		N	-0-		-0-
01	1333 N	1083	-0-	-250	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-		-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-		-0-
*04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-		-0-

LEA, P. J.				WELL #: 27	RRCID -> 152450	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2380	- 2520		
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184 3		N	-0-		-0-
12	217 N	58	-0-	-159	-0-	58 3		N	-0-		-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3		N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

LEA, P. J. "B"				WELL #: 16	RRCID -> 153424	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2484	- 2534		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

LEA, P. J.				WELL #: 63	RRCID -> 156448	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2386	- 2521		
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 3		N	-0-		-0-
12	248 N	58	-0-	-190	-0-	58 3		N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEA UNIT				WELL #: 64	RRCID -> 157083	COMPL. DATE 10/23/1995	TOTAL DEPTH 3188	PERF. 2366	- 2496		
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 3		N	-0-		-0-
12	248 N	58	-0-	-190	-0-	58 3		N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-

LEA, P. J.				WELL #: 61	RRCID -> 157436	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 2392	- 3575		
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-		-0-
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 3		N	-0-		-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
LEA, P.J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-		-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622			
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398 3	N	-0-		-0-
12	496	N	114	-0-	-382	-0-	114 3	N	-0-		-0-
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	426 3	N	-0-		-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602			
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		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-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515			
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209 3	N	-0-		-0-
12	372	N	65	-0-	-307	-0-	65 3	N	-0-		-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158 3	N	-0-		-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
04	360	N	165	-0-	-195	-0-	165 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574			
11	270	N	150	-0-	-120	-0-	150 3	N	-0-		-0-
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	46 3	N	-0-		-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111 3	N	-0-		-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128 3	N	-0-		-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786			
11	750	N	563	-0-	-187	-0-	563 3	N	-0-		-0-
12	775	N	188	-0-	-587	-0-	188 3	N	-0-		-0-
01	775	N	550	-0-	-225	-0-	550 3	N	-0-		-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-		-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579														
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732														
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			1
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3		N	-0-			1
01	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3		N	-0-			1
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			1
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			1
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			1

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728														
11	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	3		N	-0-			-0-
12	558	N	116	-0-	-442	-0-	116	3		N	-0-			-0-
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3		N	-0-			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452														
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3		N	-0-			-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508														
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3		N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
02	280	N	14	-0-	-266	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490														
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3		N	-0-			-0-
12	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3		N	-0-			-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610														
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	3		N	-0-			-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
LEA, P.J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730			
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
11	4	N	4	-0-	-0-		4 3	N	-0-		-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4			N	-0-		-0-
03	374	N	374	-0-	-0-		374 3	N	-0-		-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-		317 3	N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496			
11	60	N	35	-0-	-25		35 3	N	-0-		-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28			N	-0-		-0-
03	64	N	64	-0-	-0-		64 3	N	-0-		-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-		55 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516			
11	300	N	241	-0-	-59		241 3	N	-0-		-0-
12	310	N	78	-0-	-232		78 3	N	-0-		-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310			N	-0-		-0-
02	245	N	245	-0-	-0-		245 3	N	-0-		-0-
03	343	N	343	-0-	-0-		343 3	N	-0-		-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-		333 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510			
11	390	N	376	-0-	-14		376 3	N	-0-		-0-
12	403	N	123	-0-	-280		123 3	N	-0-		-0-
01	403	N	223	-0-	-180		223 3	N	-0-		-0-
02	364	N	271	-0-	-93		271 3	N	-0-		-0-
03	442	N	442	-0-	-0-		442 3	N	-0-		-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-		338 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616			
11	330	N	265	-0-	-65		265 3	N	-0-		-0-
12	74	N	74	-0-	-0-		74 3	N	-0-		-0-
01	341	N	261	-0-	-80		261 3	N	-0-		-0-
02	321	N	321	-0-	-0-		321 3	N	-0-		-0-
03	355	N	355	-0-	-0-		355 3	N	-0-		-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-		311 3	N	-0-		-0-

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	64	-0-	64		64 3	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	93	-0-	93		93 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741			
11	1200	N	898	-0-	-302		898 3	N	-0-		-0-
12	1178	N	145	-0-	-1033		145 3	N	-0-		-0-
01	1147	N	1001	-0-	-146		1001 3	N	-0-		-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-		1117 3	N	-0-		-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-		1184 3	N	-0-		-0-
*04	1106	N	1106	-0-	-0-		1106 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
LEA, P.J.		WELL #:		106	RRCID ->	212065	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2452 - 2572		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	64	-0-	64	64	64	3		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	300	-0-	300	364	300	3		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		111	RRCID ->	212067	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2834 - 2950		
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #:		113	RRCID ->	212113	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2478 - 2594		
11	450	N	108	-0-	-342	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12	496	N	24	-0-	-472	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		39A	RRCID ->	212740	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2608 - 2730		
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3		N	-0-			-0-
12	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	3		N	-0-			-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	212808	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	2672 - 2874		
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	212811	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2498 - 2730		
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		114	RRCID ->	213175	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2442 - 2558		
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		870 N	682	-0-	-188	-0-	682	3	N	-0-			-0-
12		961 N	141	-0-	-820	-0-	141	3	N	-0-			-0-
01		868 N	759	-0-	-109	-0-	759	3	N	-0-			-0-
02		644 N	534	-0-	-110	-0-	534	3	N	-0-			-0-
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
*04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

11		210 N	11	-0-	-199	-0-	11	3	N	-0-			-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3	N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

11		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12		155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3	N	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

11		420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3	N	-0-			-0-
12		434 N	106	-0-	-328	-0-	106	3	N	-0-			-0-
01		465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3	N	-0-			-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-
*04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	600	3	84	4	Y		-0-
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	3	17	9	Y	15	1
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1153	3	40	9	Y	36	1
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	963	3	30	9	Y	27	1
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1080	3	39	9	Y	35	1
*04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1005	3	40	9	Y	36	1

SAND HILLS (WOLFCAMP)		80473 868		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1970		RRCID -> 247093		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB)		80477 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336								
WADDELL, W. N. EL AL TR. D		WELL #: 1256		RRCID -> 108362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 13		RRCID -> 163744		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INC G-10	809	-0-	809	809	808 3	1 9	Y	1	3
12	INC G-10	1024	-0-	1024	1833	1021 3	3 9	Y	3	6
01	1833 N	-0-	-0-	-1833	-0-			Y	5	11
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	893 3	11 9	Y	10	21
03	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979 3		Y	-0-	21
*04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-	21

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
WRISTEN BROS.		WELL #: 78		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3750 X	3241	-0-	-509	-0-	3241 3		N	-0-	33
12	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 3		N	-0-	33
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 3		N	-0-	33
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 3		N	-0-	33
03	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 3		N	-0-	33
*04	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 3		N	-0-	33

ESTES, W. A.		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
		148113								
		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	2400 X	1744	-0-	-656	-0-	1718 3	26 9	N	24	23 1
*12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-	4 1
*01	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3065 3	48 9	N	44	38 1
*02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2374 3	44 9	N	40	41 1
*03	2480 X	2326	-0-	-154	-0-	2282 3	44 9	N	40	38 1
*04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2770 3	39 9	N	35	35 1

ESTES, W. A.		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
		148113								
		WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	1680 N	1158	-0-	-522	-0-	1158 3		N	-0-	-0-
*12	1984 N	161	-0-	-1823	-0-	161 3		N	-0-	-0-
*01	1891 N	1610	-0-	-281	-0-	1610 3		N	-0-	-0-
*02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-	-0-
*03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-	-0-
*04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		N	-0-	-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
ESTES, W. A.		WELL #:		93	RRCID ->	062101	COMPL. DATE	05/12/1975	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2790 X	1766	-0-	-1024	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
*12	2883 X	1924	-0-	-959	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
*01	2883 X	1470	-0-	-1413	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
*02	1652 N	16	-0-	-1636	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*03	1922 N	14	-0-	-1908	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	10	-0-	-1400	-0-	10	3		N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	N/A	
*11	3000 X	1654	-0-	-1346	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
*12	3100 X	1769	-0-	-1331	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
*01	3100 X	1657	-0-	-1443	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
*02	2800 X	1613	-0-	-1187	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
*03	3100 X	1791	-0-	-1309	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
04	1710 X	1332	-0-	-378	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
NORTHSTAR OPERATING COMPANY		614609											
TUNSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	195330	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	5080 - 5460	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OXY USA INC.		630591											
WINTER 7-20		WELL #:		1	RRCID ->	171320	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6365 - 6393	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
WINTER 5-20		WELL #:		1	RRCID ->	173437	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6631 - 6641	
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			156
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			156
01	1643 N	1131	-0-	-512	-0-	1131	2		N	-0-			156
02	1820 N	992	-0-	-828	-0-	992	2		N	-0-			156
03	1798 N	1073	-0-	-725	-0-	1073	2		N	-0-			156
04	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2		N	-0-			156
WINTER 7-20		WELL #:		2H	RRCID ->	185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	6638 - 8300	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
RAYDEN				695567							
TUBB, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	412 3		N	-0-		-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3		N	-0-		-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		-0-

TUBB, J. B.				WELL #: 2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A			
11	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100 3		N	-0-		-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-		-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-		-0-
03	1426 N	1200	-0-	-226	-0-	1200 3		N	-0-		-0-
04	1830 N	990	-0-	-840	-0-	990 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440							
ESTES, W. A.				WELL #: 65	RRCID -> 022985	COMPL. DATE 05/28/1963	TOTAL DEPTH 6365	PERF. N/A			
11	1800 N	1512	-0-	-288	-0-	1512 3		N	-0-		-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-		-0-
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-		-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		N	-0-		-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3		N	-0-		-0-
*04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 57	RRCID -> 031178	COMPL. DATE 07/13/1961	TOTAL DEPTH 6316	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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-

WRISTEN BROS.				WELL #: 80	RRCID -> 035605	COMPL. DATE 02/24/1965	TOTAL DEPTH 6224	PERF. N/A			
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-		-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-		-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-		-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
*04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-		-0-

WRISTEN BROS.				WELL #: 99	RRCID -> 068060	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A			
11	810 N	684	-0-	-126	-0-	684 3		N	-0-		-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-		-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-		-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
03	868 N	836	-0-	-32	-0-	836 3		N	-0-		-0-
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		80481 590		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
ESTES, W. A.		WELL #: 112		RRCID -> 099626		COMPL. DATE 04/29/1982			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
*11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3	N	-0-		-0-	
*12	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3	N	-0-		-0-	
*01	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3	N	-0-		-0-	
*02	700	N	671	-0-	-29	-0-	671	3	N	-0-		-0-	
*03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3	N	-0-		-0-	
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3	N	-0-		-0-	

ESTES, W. A.		WELL #: 108		RRCID -> 215097		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996				
*11	9870	X	8516	-0-	-1354	-0-	8515	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*12	10695	X	8394	-0-	-2301	-0-	8388	3	6 9	Y	5	4 1	1
*01	10695	X	10278	-0-	-417	-0-	10271	3	7 9	Y	6	6 1	1
*02	9228	X	9111	-0-	-117	-0-	9111	3		Y	-0-	1 1	-0-
*03	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3		Y	-0-		-0-
04	9810	X	9038	-0-	-772	-0-	9036	3	2 9	Y	2	2 1	-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336											
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 54		RRCID -> 050157		COMPL. DATE 04/13/1971			TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A				
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 61		RRCID -> 050576		COMPL. DATE 06/14/1971			TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A				
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 080148		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715				
11	SWR	10	1026	-0-	1026	13774	959	2	67 9	N	61	60 1	7
12	SWR	10	1032	-0-	1032	14806	969	2	63 9	N	57	59 1	5
01	SWR	10	1054	-0-	1054	15860	991	2	63 9	N	57	57 1	5
02	SWR	10	594	-0-	594	16454	544	2	50 9	N	45	42 1	8
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16454				N	46	50 1	4
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16454				N	45	43 1	6

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1140		RRCID -> 085781		COMPL. DATE 11/16/1979			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	-0-	11278	2		Y	-0-		-0-
12		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	-0-	7509	2		Y	-0-		-0-
01		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	-0-	8725	2		Y	-0-		-0-
02		10528 X	2915	-0-	-7613	-0-	-0-	2915	2		Y	-0-		-0-
03		11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715														
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2	33 9	Y	30	30 1	3
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2	33 9	Y	30	30 1	3
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2	31 9	Y	28	28 1	3
02		728 N	708	-0-	-20	-0-	-0-	684	2	24 9	Y	22	21 1	4
03		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-				Y	23	25 1	2
04		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-				Y	22	21 1	3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784														
11		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2	134 9	Y	122	120 1	14
12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2	106 9	Y	96	101 1	9
01		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-				Y	-0-	9 1	-0-
02		1400 N	267	-0-	-1133	-0-	-0-	217	2	50 9	Y	45	37 1	8
03		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-				Y	39	43 1	4
*04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	3 9	Y	3	7 1	-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
JONES ENERGY, LLC 441132														
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528														
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306														
11		8970 X	6614	-0-	-2356	-0-	-0-	6117	2	497 9	Y	452	189 1	809
12		6696 X	3559	-0-	-3137	-0-	-0-	3292	2	267 9	Y	243	187 1	776
01		6696 X	3653	-0-	-3043	-0-	-0-	3564	2	89 9	Y	81	189 1	587
02		6160 X	1488	-0-	-4672	-0-	-0-	1358	2	130 9	Y	118	37 8	587
03		6820 X	2302	-0-	-4518	-0-	-0-	1984	2	318 9	Y	289	184 1	605
04		6600 X	362	-0-	-6238	-0-	-0-	246	2	116 9	Y	105	37 8	673

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		1H	RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8901 - 12184				
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
11		2400 X	46	-0-	-2354	-0-		42	2	4	9	Y	4	1	8	196
12		2480 X	52	-0-	-2428	-0-		50	2	2	9	Y	2			198
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-						Y	-0-			198
02		10780 X	-0-	-0-	-10780	-0-						Y	7	7	8	198
03		8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-						Y	5			203
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			203

BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8628 - 11867				
11		13860 X	12354	-0-	-1506	-0-		10748	3	1606	9	N	1460	744	1	575
12		14322 X	5350	-0-	-8972	-0-		7636	2	3430	3	N	1040	731	1	490
								1144	9							
01		14322 X	7867	-0-	-6455	-0-		8942	2	2167	3	N	993	940	1	457
								1092	9					72	8	
02		14056 X	4173	-0-	-9883	-0-		7369	2	4600	3	N	1276	745	1	849
								1404	9							
03		15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-		5667	2	6444	3	N	903	1315	1	361
04		12360 X	5285	-0-	-7075	-0-		7311	2	2927	3	N	819	541	1	593
								901	9							

ANDERSON 2		WELL #:		2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	9790 - 13000				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8	145
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1239	379	1	976
01		3100 N	3116	-0-	16	16		580	2	2536	9	N	2305	2624	1	619
02		T. A.	1788	-0-	1788	1804		146	2	1642	9	N	1493	963	1	1128
03		T. A.	1873	-0-	1873	3677		584	2	1289	9	N	1172	1119	1	1171
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	3677						N	88	570	1	688

BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265248	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	9250 - 12942				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1028	1116	1	421
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1218	934	1	684
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1251	1512	1	391
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1024	922	1	484
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		68	2	1183	9	N	1075	938	1	611
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1172	1133	1	648

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		2H	RRCID ->	266024	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8705 - 12460				
11		20130 X	101	-0-	-20029	-0-		101	2			Y	-0-	20	0	-0-
12		26164 X	157	-0-	-26007	-0-		147	2	10	9	Y	9	5	0	-0-
01		26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-						Y	-0-			-0-
02		23632 X	133	-0-	-23499	-0-		133	2			Y	-0-			-0-
03		19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-						Y	-0-			-0-
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		8H	RRCID ->	266047	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8450 - 12041				
11		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-		4287	2	469	9	Y	426	416	0	11
12		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		3141	2	619	9	Y	563	564	0	8
01		3720 X	293	-0-	-3427	-0-		129	2	164	9	Y	149	152	0	4
02		7112 X	6782	-0-	-330	-0-		6463	2	319	9	Y	290	289	0	2
03		7874 X	326	-0-	-7548	-0-		196	2	130	9	Y	118	118	0	1
04		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-						Y	45	45	0	1

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 54-2-7		WELL #:		8H	RRCID ->	266745	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8706	PERF.	9623 - 12578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	2 0		-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	267114	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8741 - 12325		
11	4410 X	2853	-0-	-1557	-0-	2649	2	204	9	Y	185	194 0	2 8	5
12	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	12052	2	944	9	Y	858	845 0	6 8	12
01	13516 X	9299	-0-	-4217	-0-	8602	2	697	9	Y	634	627 0	4 8	15
02	12208 X	10639	-0-	-1569	-0-	9949	2	690	9	Y	627	634 0	4 8	4
03	13516 X	7356	-0-	-6160	-0-	6847	2	509	9	Y	463	460 0	5 8	2
04	12570 X	4117	-0-	-8453	-0-	3753	2	364	9	Y	331	327 0		6

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	267183	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8786 - 12274		
11	70 X	70	-0-	-0-	-0-	4	2	66	9	Y	60	41 0	19 8	1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	70 0	12 8	1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	154 0	18 8	4
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	167	168 0	2 8	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 0		-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	267184	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	8962 - 12895		
11	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	8316	2	1716	9	Y	1560	1538 0	4 8	40
12	8804 X	6191	-0-	-2613	-0-	5263	2	928	9	Y	844	870 0	2 8	12
01	8804 X	5331	-0-	-3473	-0-	4452	2	879	9	Y	799	789 0	3 8	19
02	6860 X	5722	-0-	-1138	-0-	5089	2	633	9	Y	575	589 0	2 8	3
03	7595 X	2388	-0-	-5207	-0-	2128	2	260	9	Y	236	237 0	1 8	1
*04	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	11814	2	988	9	Y	898	884 0		15

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		8H	RRCID ->	267185	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9145 - 12817		
11	28230 X	22471	-0-	-5759	-0-	21655	2	816	9	Y	742	735 0	6 8	19
12	24831 X	13919	-0-	-10912	-0-	13289	2	630	9	Y	573	581 0	3 8	8
01	26474 X	10741	-0-	-15733	-0-	10150	2	591	9	Y	537	529 0	3 8	13
02	23912 X	8539	-0-	-15373	-0-	8054	2	485	9	Y	441	449 0	2 8	3
03	26474 X	-0-	-0-	-26474	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
04	22470 X	4538	-0-	-17932	-0-	4231	2	307	9	Y	279	274 0		5

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		2H	RRCID ->	267186	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8772 - 12248		
11	6630 X	4915	-0-	-1715	-0-	4585	2	330	9	Y	300	292 0	9 8	7
12	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	4838	2	559	9	Y	508	495 0	13 8	7
01	6448 X	3773	-0-	-2675	-0-	3243	2	530	9	Y	482	471 0	7 8	11
02	5824 X	1255	-0-	-4569	-0-	1035	2	220	9	Y	200	208 0	2 8	1
03	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	45	46 0		-0-
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	19	19 0		-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	267187	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8763 - 12308		
11	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	13320	2	1007	9	Y	915	883 0	18 8	23
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4307	2	430	9	Y	391	400 0	9 8	5
01	7254 X	1406	-0-	-5848	-0-	1217	2	189	9	Y	172	167 0	6 8	4
02	13384 X	11	-0-	-13373	-0-	2	2	9	9	Y	8	8 0	4 8	-0-
03	14818 X	18	-0-	-14800	-0-	3	2	15	9	Y	14	1 0	13 8	-0-
04	14340 X	4	-0-	-14336	-0-	1	2	3	9	Y	3	3 0		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	34140 X	26668	-0-	-7472	-0-	25554 2	1114 9	Y	1013	996 0	9 8	26	
12	34968 X	25653	-0-	-9315	-0-	24739 2	914 9	Y	831	838 0	7 8	12	
01	28830 X	25525	-0-	-3305	-0-	24460 2	1065 9	Y	968	947 0	10 8	23	
02	23912 X	12331	-0-	-11581	-0-	11866 2	465 9	Y	423	439 0	4 8	3	
03	28116 X	28116	-0-	-0-	-0-	27108 2	1008 9	Y	916	904 0	11 8	4	
*04	27679 X	27679	-0-	-0-	-0-	26489 2	1190 9	Y	1082	1068 0		18	

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			181
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

11	20430 X	17602	-0-	-2828	-0-	16254 2	1348 9	Y	1225	1203 0	4 8	31
12	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	21857 2	870 9	Y	791	806 0	5 8	11
01	27169 X	27169	-0-	-0-	-0-	26193 2	976 9	Y	887	871 0	6 8	21
02	16016 X	6747	-0-	-9269	-0-	6525 2	222 9	Y	202	221 0	1 8	1
03	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
04	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

11	33060 X	13383	-0-	-19677	-0-	12551 2	832 9	Y	756	765 0	3 8	19
12	34162 X	22672	-0-	-11490	-0-	20859 2	1813 9	Y	1648	1636 0	2 5	23
01	31744 X	26533	-0-	-5211	-0-	24789 2	1744 9	Y	1585	1562 0	8 8	38
02	26628 X	8515	-0-	-18113	-0-	8036 2	479 9	Y	435	469 0	1 8	3
03	29481 X	7907	-0-	-21574	-0-	7243 2	664 9	Y	604	600 0	4 8	3
04	25680 X	-0-	-0-	-25680	-0-			Y	-0-	3 0		-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8358 - 12097

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

11	420 X	178	-0-	-242	-0-	110 2	68 9	Y	62	7 0	55 8	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 0	1 8	-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	12	12 0		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528														
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	269053	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8563	-	11925				
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	450	314	0	128	8	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	145	60	0	92	8	1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	197	143	0	9	5	3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-	43	8			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-	3	0			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	270691	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8830	-	13004				
11		64380 X	28057	-0-	-36323	-0-	26090	3	1967	9	Y	1788	1730	0	54	8	44	
12		66526 X	31082	-0-	-35444	-0-	29690	2	547	3	Y	1763	1746	0	37	8	24	
01		66526 X	32309	-0-	-34217	-0-	1939	9				Y	1570	1489	0	21	5	36
02		53452 X	24535	-0-	-28917	-0-	31683	2	1101	3	Y	1358	1329	0	57	8	8	
03		39153 X	18127	-0-	-21026	-0-	1727	9				Y	1159	1118	0	44	8	5
04		0 W	25295	-0-	25295	25295	27958	2	11106	3	Y	1001	926	0	64	8	16	
							1494	9										
							1275	9										
							31657	2	7463	3	Y							
							1101	9										
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	9460	-	13140				
11		40456 X	40456	-0-	-0-	-0-	38428	3	2028	9	Y	1844	1730	0	110	8	44	
12		40491 X	40491	-0-	-0-	-0-	38532	2	13	3	Y	1793	1746	0	67	8	24	
01		35185 X	23324	-0-	-11861	-0-	1972	9				Y	1574	1489	0	19	5	36
02		31780 X	20859	-0-	-10921	-0-	26622	2	5029	3	Y	1366	1329	0	65	8	8	
03		35185 X	15865	-0-	-19320	-0-	1731	9				Y	1165	1118	0	50	8	5
04		0 W	21684	-0-	21684	21684	23750	2	4394	3	Y	1009	926	0	72	8	16	
							1503	9										
							23492	2	8909	3	Y							
							1282	9										
							26600	2	6026	3	Y							
							1110	9										
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID ->	270702	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8960	-	12877				
11		30420 X	8318	-0-	-22102	-0-	7988	2	330	9	Y	300	301	0	2	8	8	
12		31434 X	15961	-0-	-15473	-0-	15117	2	844	9	Y	767	760	0	4	8	11	
01		17887 X	15412	-0-	-2475	-0-	14635	2	777	9	Y	706	696	0	4	8	17	
02		13468 X	9530	-0-	-3938	-0-	9254	2	276	9	Y	251	265	0	1	8	2	
03		15965 X	3811	-0-	-12154	-0-	3627	2	184	9	Y	167	167	0	1	8	1	
04		15450 X	-0-	-0-	-15450	-0-					Y	2	3	0			-0-	
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	270730	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8990	-	12994				
11		51600 X	31532	-0-	-20068	-0-	30693	2	839	9	Y	763	760	0	16	5	19	
12		53320 X	19071	-0-	-34249	-0-	18407	2	664	9	Y	604	611	0	3	8	9	
01		27311 X	20300	-0-	-7011	-0-	19477	2	823	9	Y	748	735	0	4	8	18	
02		29428 X	15218	-0-	-14210	-0-	14627	2	591	9	Y	537	550	0	2	8	3	
03		32581 X	15835	-0-	-16746	-0-	15344	2	491	9	Y	446	445	0	2	8	2	
04		31530 X	20783	-0-	-10747	-0-	20263	2	520	9	Y	473	467	0			8	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID ->	270758	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8975	- 12938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	42660 X	33165	-0-	-9495	-0-	31528	2	1637 9	Y	1488	1478 0	8 8	38
12	44082 X	39735	-0-	-4347	-0-	37505	2	2230 9	Y	2027	2026 0	10 8	29
01	40539 X	40539	-0-	-0-	-0-	38226	2	2313 9	Y	2103	2070 0	12 8	50
02	36400 X	26888	-0-	-9512	-0-	25890	2	998 9	Y	907	945 0	7 8	5
03	39742 X	32872	-0-	-6870	-0-	31875	2	997 9	Y	906	896 0	11 8	4
04	39240 X	32098	-0-	-7142	-0-	31013	2	1085 9	Y	986	973 0		17

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID ->	270759	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9040	- 12750
11	51600 X	31804	-0-	-19796	-0-	30321	2	1483 9	Y	1348	1334 0	8 8	34
12	53320 X	38104	-0-	-15216	-0-	36525	2	1579 9	Y	1435	1440 0	9 8	20
01	37727 X	34596	-0-	-3131	-0-	33083	2	1513 9	Y	1375	1352 0	10 8	33
02	34076 X	26437	-0-	-7639	-0-	25346	2	1091 9	Y	992	1013 0	6 8	6
03	38099 X	508	-0-	-37591	-0-	447	2	61 9	Y	55	61 0		-0-
04	36870 X	-0-	-0-	-36870	-0-				Y	54	53 0		1

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		4H	RRCID ->	270760	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8939	- 12703
11	51970 X	51970	-0-	-0-	-0-	49536	2	2434 9	Y	2213	2193 0	15 8	56
12	63745 X	63745	-0-	-0-	-0-	60677	2	3068 9	Y	2789	2792 0	14 8	39
01	63803 X	63803	-0-	-0-	-0-	60922	2	2881 9	Y	2619	2578 0	18 8	62
02	52916 X	52916	-0-	-0-	-0-	50853	2	2063 9	Y	1875	1915 0	11 8	11
03	56940 X	56940	-0-	-0-	-0-	54811	2	2129 9	Y	1935	1920 0	17 8	9
*04	52345 X	52345	-0-	-0-	-0-	50310	2	2035 9	Y	1850	1828 0		31

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		1H	RRCID ->	270761	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	9142	- 13080
11	60450 X	-0-	-0-	-60450	-0-				Y	13	13 8		-0-
12	62465 X	-0-	-0-	-62465	-0-				Y	-0-			-0-
01	41881 X	-0-	-0-	-41881	-0-				Y	-0-			-0-
02	18144 X	-0-	-0-	-18144	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		2H	RRCID ->	271380	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8882	- 12637
11	75660 X	61141	-0-	-14519	-0-	56774	3	4367 9	Y	3970	3395 0	563 8	87
12	78182 X	58803	-0-	-19379	-0-	55449	2	392 3	Y	3405	3216 0	231 8	45
01	78182 X	38044	-0-	-40138	-0-	3746	9						
						38626	2	3085 3	Y	2275	2105 0	17 5	50
02	70616 X	19619	-0-	-50997	-0-	2503	9						
						19536	2	1459 3	Y	1402	1374 0	70 8	8
03	48959 X	48959	-0-	-0-	-0-	1542	9						
						47135	2	1011 3	Y	2577	2391 0	182 8	12
04	61140 X	34123	-0-	-27017	-0-	2835	9						
						35097	2	3199 3	Y	2023	1899 0	103 8	33
						2225	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-35														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 020528														
WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11		33427 X	33427	-0-	-0-	-0-	31432	3	1995	9	Y	1814	1730	0
12		37635 X	37635	-0-	-0-	-0-	36289	2	616	3	Y	1784	1746	0
							1962	9						
01		30024 X	30024	-0-	-0-	-0-	31776	2	3509	3	Y	1597	1489	0
							1757	9				54	8	
02		26833 X	26833	-0-	-0-	-0-	27600	2	2266	3	Y	1363	1329	0
							1499	9						
03		25048 X	18952	-0-	-6096	-0-	27301	2	9628	3	Y	1163	1118	0
							1279	9						
*04		24594 X	24594	-0-	-0-	-0-	30912	2	7425	3	Y	1006	926	0
							1107	9						

SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185														
11		47670 X	25611	-0-	-22059	-0-	23623	3	1988	9	Y	1807	1730	0
12		49259 X	23044	-0-	-26215	-0-	21219	2	114	3	Y	1763	1746	0
							1939	9						
01		49259 X	16700	-0-	-32559	-0-	16718	2	1718	3	Y	1545	1489	0
							1700	9				32	8	
02		44492 X	10571	-0-	-33921	-0-	14914	2	5816	3	Y	1339	1329	0
							1473	9						
03		49259 X	5203	-0-	-44056	-0-	9042	2	5085	3	Y	1133	1118	0
							1246	9						
04		47670 X	2616	-0-	-45054	-0-	2344	2	765	3	Y	943	926	0
							1037	9						

SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065														
11		44160 X	36906	-0-	-7254	-0-	34894	3	2012	9	Y	1829	1730	0
12		45632 X	40408	-0-	-5224	-0-	39118	2	679	3	Y	1790	1746	0
							1969	9						
01		45632 X	24898	-0-	-20734	-0-	26643	2	3471	3	Y	1569	1489	0
							1726	9				47	8	
02		41216 X	20627	-0-	-20589	-0-	23769	2	4636	3	Y	1358	1329	0
							1494	9						
03		45632 X	6339	-0-	-39293	-0-	14410	2	9327	3	Y	1142	1118	0
							1256	9						
04		44160 X	11925	-0-	-32235	-0-	15879	2	5027	3	Y	975	926	0
							1073	9						

SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165														
11		60720 X	36201	-0-	-24519	-0-	34052	3	2149	9	Y	1954	1730	0
12		62744 X	30395	-0-	-32349	-0-	28644	2	199	3	Y	1773	1746	0
							1950	9						
01		62744 X	30975	-0-	-31769	-0-	30719	2	1482	3	Y	1580	1489	0
							1738	9				61	8	
02		56672 X	27593	-0-	-29079	-0-	27405	2	1323	3	Y	1374	1329	0
							1511	9						
03		62744 X	16290	-0-	-46454	-0-	16614	2	1589	3	Y	1150	1118	0
							1265	9						
04		60720 X	1569	-0-	-59151	-0-	538	2	1	3	Y	938	926	0
							1032	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	67500 X	23715	-0-	-43785	-0-	21755	3	1960	9	Y	1782	1730	0	48	8	44
12	69750 X	24157	-0-	-45593	-0-	22711	2	491	3	Y	1761	1746	0	35	8	24
01	69750 X	21070	-0-	-48680	-0-	1937	9	21933	2	Y	1561	1489	0	15	5	36
02	63000 X	16224	-0-	-46776	-0-	1717	9	19567	2	Y	1356	1329	0	55	8	8
03	69750 X	12360	-0-	-57390	-0-	1492	9	19354	2	Y	1157	1118	0	42	8	5
04	67500 X	15180	-0-	-52320	-0-	1273	9	21914	2	Y	998	926	0	61	8	16
						1098	9									

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
 STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

11	SHUT IN	39928	-0-	39928	148735	90	1	36506	3	N	2819	2647	1			650
						231	4	3101	9							
12	SHUT IN	25004	-0-	25004	173739	75	1	22706	3	N	1754	1570	1			834
						294	4	1929	9							
01	SHUT IN	5945	-0-	5945	179684	18	1	5473	3	N	413	1065	1			182
						454	9									
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	179684					N	-0-					182
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	179684					N	-0-					182
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	179684					N	-0-					182

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

11	68040 X	27351	-0-	-40689	-0-	1110	1	23673	3	N	2298	2141	1	24	8	433
						40	4	2528	9							
12	70308 X	22708	-0-	-47600	-0-	908	1	18845	3	N	2601	2524	1	26	8	484
						94	4	2861	9							
01	70308 X	22288	-0-	-48020	-0-	905	1	17625	3	N	2158	2359	1	14	8	269
						1384	4	2374	9							
02	63504 X	15016	-0-	-48488	-0-	276	1	12823	3	N	1614	1190	1	51	8	642
						142	4	1775	9							
03	70308 X	18388	-0-	-51920	-0-	218	1	15869	3	N	1830	1465	1			1007
						288	4	2013	9							
04	68040 X	21744	-0-	-46296	-0-	268	1	19162	3	N	1846	2362	1	28	8	463
						283	4	2031	9							

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

11	84090 X	21174	-0-	-62916	-0-	440	1	17639	3	N	1524	1310	1	18	8	691
						1419	4	1676	9							
12	86893 X	17786	-0-	-69107	-0-	186	1	15909	3	N	1537	1931	1	25	8	272
						1691	9									
01	86893 X	13882	-0-	-73011	-0-	140	1	12576	3	N	1060	896	1	10	8	426
						1166	9									
02	78484 X	14722	-0-	-63762	-0-	28	1	13386	3	N	1189	1229	1	45	8	341
						1308	9									
03	86893 X	26347	-0-	-60546	-0-	199	1	24440	3	N	1489	1607	1			223
						70	4	1638	9							
04	84090 X	32565	-0-	-51525	-0-	94	1	30831	3	N	1405	1093	1	33	8	502
						94	4	1546	9							

SANTA ROSA (ELLENBURGER)			80925 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC			238710												
SANTA ROSA			WELL #: 1		RRCID -> 020759			COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)			80929 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS					
PPC OPERATING COMPANY LLC			631462												
SANTA ROSA STATE			WELL #: 1		RRCID -> 217703			COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784					
11		8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8195	2	48	9	N	44		165	
12		8060 X	6989	-0-	-1071	-0-	6939	2	50	9	N	45		210	
01		8277 X	8001	-0-	-276	-0-	7951	2	50	9	N	45	181 1	74	
02		7700 X	7492	-0-	-208	-0-	7450	2	42	9	N	38		112	
03		8525 X	5536	-0-	-2989	-0-	5494	2	42	9	N	38		150	
04		8250 X	7278	-0-	-972	-0-	7231	2	47	9	N	43		193	

HANSON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 223207			COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804					
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	138 1	-0-	
12		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-	
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-	
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SCOTT (DELAWARE)			81738 250		ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283												
MILLER			WELL #: 1		RRCID -> 212475			COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 17210 PERF. 4864 - 5150					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT		-0-	

SCOTT (DELAWARE GAS)			81738 500		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.			666430												
SCOTT, F.H. STATE			WELL #: 1		RRCID -> 151554			COMPL. DATE 09/11/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665					
11		2010 #	1820	-0-	-190	-0-	1790	2	30	9	N	27		119	
12		2139 #	1518	-0-	-621	-0-	1470	2	48	9	N	44		163	
01		2201 #	450	-0-	-1751	-0-	426	2	24	9	N	22		185	
02		1988 #	1442	-0-	-546	-0-	1402	2	40	9	N	36	170 1	51	
03		2201 #	1692	-0-	-509	-0-	1651	2	41	9	N	37		88	
*04		1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1810	2	34	9	N	31		119	

SCOTT, F. H. STATE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 187914			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408			
11		496 R	496	-0-	-0-	-0-	347	2	149	9	N	135		251	
12		499 R	499	-0-	-0-	-0-	358	2	141	9	N	128	175 1	204	
01		465 #	174	-0-	-291	-0-	111	2	63	9	N	57	169 1	92	
02		476 #	300	-0-	-176	-0-	175	2	125	9	N	114	174 1	32	
03		527 #	417	-0-	-110	-0-	301	2	116	9	N	105		137	
*04		620 R	620	-0-	-0-	-0-	504	2	116	9	N	105	168 1	74	

SHAFTER LAKE (YATES)			82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
BIG D ENERGY COMPANY			069344												
UNIVERSITY			WELL #: 8		RRCID -> 020782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-
UNIVERSITY			WELL #: 9		RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH 2967		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY			WELL #: 10		RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THE UNIVERSITY OF TEXAS			WELL #: 11		RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 10-14			WELL #: 3		RRCID -> 129970		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2864 - 3006				
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-				-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-				-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
UNIVERSITY 13-14			WELL #: 1		RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2972 - 2982				
11	1020 N	547	-0-	-473	-0-	547	3			N	-0-				-0-
12	558 N	295	-0-	-263	-0-	295	3			N	-0-				-0-
01	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-				-0-
02	504 N	111	-0-	-393	-0-	111	3			N	-0-				-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-				-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				-0-
UNIVERSITY 3-14 NE			WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2953 - 2975				
11	1980 X	1273	-0-	-707	-0-	1273	3			N	-0-				-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-				-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-				-0-
02	336 N	255	-0-	-81	-0-	255	3			N	-0-				-0-
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-				-0-
*04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344									
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274			
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
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
12	T. A.	151	-0-	151	151	151	3	N	-0-		-0-
01	T. A.	159	-0-	159	310	159	3	N	-0-		-0-
02	T. A.	10	-0-	10	320	10	3	N	-0-		-0-
03	680 X	360	-0-	-320	-0-	360	3	N	-0-		-0-
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998			
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	24	-0-	24	66	24	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	75	9	3	Y	-0-		-0-
03	130 N	55	-0-	-75	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980			
11	420 N	189	-0-	-231	-0-	189	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	144	-0-	144	280	144	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	206	-0-	206	486	206	3	Y	-0-		-0-
03	741 N	255	-0-	-486	-0-	255	3	Y	-0-		-0-
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996			
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	160	91	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	55	-0-	55	215	55	3	Y	-0-		-0-
03	324 N	109	-0-	-215	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 2		RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955			
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-		-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	-0-		-0-
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985			
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	Y	-0-		-0-
12	713 N	379	-0-	-334	-0-	379	3	Y	-0-		-0-
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3	Y	-0-		-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-		-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	Y	-0-		-0-
*04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	Y	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344								
UNIVERSITY 10-14		WELL #: 2		RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3	N	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034		
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	480 3	N	-0-		-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 3	N	-0-		-0-
02	336 N	77	-0-	-259	-0-	77 3	N	-0-		-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014		
11	1050 N	799	-0-	-251	-0-	799 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	942	-0-	-298	-0-	942 3	N	-0-		-0-
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	900 3	N	-0-		-0-
02	756 N	326	-0-	-430	-0-	326 3	N	-0-		-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
*04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030		
11	450 X	332	-0-	-118	-0-	332 3	N	-0-		-0-
12	465 X	187	-0-	-278	-0-	187 3	N	-0-		-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
02	308 X	4	-0-	-304	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03	341 X	2	-0-	-339	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04	330 X	108	-0-	-222	-0-	108 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036		
11	1740 N	1092	-0-	-648	-0-	1092 3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	1378 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	208	-0-	-800	-0-	208 3	N	-0-		-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	N	-0-		-0-
*04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946		
11	1410 N	870	-0-	-540	-0-	870 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945 3	N	-0-		-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-		-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3	N	-0-		-0-
*04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984		
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344														
UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
02		56 N	6	-0-	-50	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938														
11		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3		N	-0-			-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974														
11		510 X	413	-0-	-97	-0-	413	3		N	-0-			-0-
12		589 X	494	-0-	-95	-0-	494	3		N	-0-			-0-
01		589 X	406	-0-	-183	-0-	406	3		N	-0-			-0-
02		532 X	468	-0-	-64	-0-	468	3		N	-0-			-0-
03		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
*04		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960														
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974														
11		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04		150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011														
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
02		84 N	28	-0-	-56	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344							
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		8	RRCID ->	167619	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3007
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-		561	3		N	-0-
12	961 N	874	-0-	-87	-0-		874	3		N	-0-
01	806 N	755	-0-	-51	-0-		755	3		N	-0-
02	532 N	125	-0-	-407	-0-		125	3		N	-0-
03	868 N	748	-0-	-120	-0-		748	3		N	-0-
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-		743	3		N	-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		3	RRCID ->	167620	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3000 - 3047
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

BRADY, W. PRODUCTION, INC.		088241			RRCID ->	020775	COMPL. DATE	08/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1							
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	2		N	-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-		729	2		N	-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728	2		N	-0-
02	728 N	612	-0-	-116	-0-		612	2		N	-0-
03	744 N	639	-0-	-105	-0-		639	2		N	-0-
04	690 N	481	-0-	-209	-0-		481	2		N	-0-

UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	020776	COMPL. DATE	07/26/1945	TOTAL DEPTH	2985	PERF. N/A
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	2		N	-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	2		N	-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624	2		N	-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	2		N	-0-
03	620 N	616	-0-	-4	-0-		616	2		N	-0-
04	600 N	389	-0-	-211	-0-		389	2		N	-0-

UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	020781	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	2954	PERF. N/A
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	2		N	-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-		413	2		N	-0-
01	558 N	331	-0-	-227	-0-		331	2		N	-0-
02	392 N	315	-0-	-77	-0-		315	2		N	-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-		396	2		N	-0-
04	330 N	238	-0-	-92	-0-		238	2		N	-0-

STEVENSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF. N/A
11	720 N	609	-0-	-111	-0-		609	2		N	-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	2		N	-0-
01	744 N	622	-0-	-122	-0-		622	2		N	-0-
02	560 N	531	-0-	-29	-0-		531	2		N	-0-
03	775 N	550	-0-	-225	-0-		550	2		N	-0-
04	600 N	409	-0-	-191	-0-		409	2		N	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS				
BRAHANEY DRILLING CO.			088380							
UNIVERSITY -6-		WELL #:	1	RRCID -> 065915	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH 3200	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2013 - PLUGGED 12/13/13										
CARRUTH, CHRIS			135963							
UNIVERSITY 14-11		WELL #:	1	RRCID -> 020799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	143 2	N	-0-	-0-	
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	149 2	N	-0-	-0-	
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-	-0-	
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131 2	N	-0-	-0-	
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3	N	-0-	-0-	
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2	N	-0-	-0-	
UNIVERSITY BLK 14		WELL #:	1	RRCID -> 020800	COMPL. DATE 11/14/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-	-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-	-0-	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 2	N	-0-	-0-	
UNIVERSITY BLK 14		WELL #:	2	RRCID -> 020801	COMPL. DATE 09/08/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-	-0-	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-	-0-	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	-0-	
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-	
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108 2	N	-0-	-0-	
UNIVERSITY BLK 14		WELL #:	5	RRCID -> 020804	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-	
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
UNIVERSITY -P-		WELL #:	2	RRCID -> 041971	COMPL. DATE 04/14/1967	TOTAL DEPTH 3150	PERF. N/A			
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-	-0-	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-	-0-	
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2	N	-0-	-0-	
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	239 2	N	-0-	-0-	
03	310 N	202	-0-	-108	-0-	202 3	N	-0-	-0-	
04	270 N	179	-0-	-91	-0-	179 2	N	-0-	-0-	
LANEXCO, INC.			484936							
KELLY		WELL #:	1	RRCID -> 112947	COMPL. DATE 07/27/1984	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 2848 - 3070			
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	97 2	11 9	N	10	140
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	66 2	17 9	N	15	155
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	51 2	10 9	N	9	164
02	112 N	34	-0-	-78	-0-	28 2	6 9	N	5	169
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3			N	-0-	-0-
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3			N	-0-	-0-
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3			N	-0-	-0-
02		1120 N	1118	-0-	-2	-0-	1118 3			N	-0-	-0-
03		1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231 3			N	-0-	-0-
04		1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1198 3			N	-0-	-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012												
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	717 3	19 9	Y		17	87
12	DLQ	G-10	782	-0-	782	782	760 3	22 9	Y		20	107
01	DLQ	G-10	786	-0-	786	1568	763 3	23 9	Y		21	128
02		1700 N	751	-0-	-949	619	729 3	22 9	Y		20	148
03		1364 N	745	-0-	-619	-0-	704 3	41 9	Y		37	30
04		750 N	726	-0-	-24	-0-	711 3	15 9	Y		14	44

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010												
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3			Y	-0-	7
12	DLQ	G-10	538	-0-	538	538	538 3			Y	-0-	7
01	DLQ	G-10	536	-0-	536	1074	536 3			Y	-0-	7
02		1581 N	507	-0-	-1074	-0-	507 3			Y	-0-	7
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	490 3	9 9	Y		8	6
04		510 N	498	-0-	-12	-0-	495 3	3 9	Y		3	9

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020												
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3			N	-0-	20
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-	20
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-	20
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	20
03		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3			N	-0-	20
04		15 N	1	-0-	-14	-0-	1 3			N	-0-	20

LZB ENERGY, LLC 517668 CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-	-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2			N	-0-	-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-	-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109 2			N	-0-	-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-	-0-
*04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A												
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
LZB ENERGY, LLC		//CONT.// 517668									
UNIVERSITY 14-12		WELL #: 1		RRCID -> 020791		COMPL. DATE 07/20/1951		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	* EOM BALANCE
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-10		WELL #: 1		RRCID -> 020792		COMPL. DATE 05/03/1947		TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-9		WELL #: 1		RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A			
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 1		RRCID -> 020794		COMPL. DATE 01/03/1948		TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A			
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 2		RRCID -> 043213		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A			
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-

PACESETTER ENERGY, LLC		633120									
ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 1		RRCID -> 020826		COMPL. DATE 12/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
PACSETTER ENERGY, LLC		//CONT.//		633120								
ST. OF TEXAS -H-		WELL #:		4	RRCID -> 184890	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 12705	PERF. 2922	- 2964			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	215	-0-	-145	-0-	215 2		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191 2		N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-			-0-

SWABD, LLC				831527				CNTY: ANDREWS				
STATE SCHOOL BOARD				WELL #:	1	RRCID -> 131805	COMPL. DATE 04/21/1989	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 2890	- 3010		
11	660 N	576	-0-	-84	-0-	576 3		N	-0-			-0-
12	589 N	356	-0-	-233	-0-	356 3		N	-0-			-0-
*01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
02	532 N	420	-0-	-112	-0-	420 3		N	-0-			-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
04	600 N	245	-0-	-355	-0-	245 3		N	-0-			-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER)				82864 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656								
CANON				WELL #:	1802	RRCID -> 223560	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9251	- 9547		
11	3231 R	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		N	-0-			-0-
12	3595 R	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2		N	-0-			-0-
01	3184 R	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1871	-0-	1871	1871	1871 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1990	-0-	1990	3861	1990 2		N	-0-			-0-
*04	4068	4068	-0-	-0-	3861	4068 2		N	-0-			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)				82864 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656								
CANNON -10-				WELL #:	1	RRCID -> 128200	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 7700	- 7720		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340)				82864 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656								
CANON-10				WELL #:	1 U	RRCID -> 033002	COMPL. DATE 11/05/1963	TOTAL DEPTH 9670	PERF. N/A			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (STRAWN)		82864 850		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656										
CANON, C.C.		WELL #: 3		RRCID -> 076109		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 2516 - 3080		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON)		82868 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
BEACH EXPLORATION, INC.		058915										
CANON 22		WELL #: 1		RRCID -> 243883		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6575 - 6598		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	391 3	180 9	N	164	180 1		245
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	349 3	187 9	N	170	179 1		236
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	363 3	194 9	N	176	181 1		231
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	317 3	168 9	N	153	174 1		210
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	469 3	173 9	N	157	178 1		189
*04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	424 3	154 9	N	140	185 1		144

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
CANON ALLISON 84		WELL #: 3		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8273 - 8284		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215 3		N	-0-			45
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			45
01	372 N	14	-0-	-358	-0-	14 3		N	-0-			45
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-			45
03	17 N	15	-0-	-2	-0-	15 3		N	-0-			45
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)		82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984										
CANON, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 072203		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 7778		PERF. N/A		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

SHIPLEY (GLORIETA)		83292 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710										
STEWART, CORDELIA		WELL #: 3A		RRCID -> 219376		COMPL. DATE 06/28/1989		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 4543 - 4562		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

SHIPLEY (YATES)		83292 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
RADIUS OPERATING, LLC		687835										
SLOAN		WELL #: 4		RRCID -> 091919		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 2353		PERF. 2166 - 2252		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

SHOCKER (QUEEN)		83399 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
ADOBE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148489		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 2184		PERF. 1811 - 1846		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			117
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	11 3	17 9	N	15			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			164
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	18			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			195

SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
SIERRA MADERA		WELL #: 2		RRCID -> 197548		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 12472 - 12526		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD, RICHARD A.		546696										
SIERRA MADERA		WELL #: 1		RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 13400		PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617										
GUTHRIE 86		WELL #: 2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 7517 - 7648		
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			42
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2		N	-0-			42
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			42
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			42
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			42
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-			42

GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 7420 - 7664		
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			68
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			68
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			68
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			68
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			68
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			68

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
GUTHRIE 93		WELL #:		1	RRCID ->	225561	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7435 - 7635	
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
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-		2 1	273 2	N	-0-		94
12	372 N	70	-0-	-302	-0-		70 2		N	-0-		94
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-		2 1	288 2	N	-0-		94
02	252 N	175	-0-	-77	-0-		1 1	174 2	N	-0-		94
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-		94
04	270 N	249	-0-	-21	-0-		249 2		N	-0-		94

GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID ->	225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7421 - 7610	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	164461	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7470 - 7569	
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 3		N	-0-		33
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 2		N	-0-		33
01	186 N	175	-0-	-11	-0-		175 3		N	-0-		33
02	168 N	156	-0-	-12	-0-		156 3		N	-0-		33
03	186 N	166	-0-	-20	-0-		166 3		N	-0-		33
04	180 N	158	-0-	-22	-0-		158 3		N	-0-		33

TEXACO 37		WELL #:		1	RRCID ->	167358	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7467 - 7521	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12												

POWELL 24		WELL #:		1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7325 - 7655	
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1096 3		N	-0-		154
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126 3		N	-0-		154
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1117 3		N	-0-		154
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1012 3		N	-0-		154
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		1114 3		N	-0-		154
*04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1076 3		N	-0-		154

POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7334 - 7610	
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		1692 3	3 9	N	3		128
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		1718 3	4 9	N	4		132
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		1699 3	3 9	N	3		135
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		1536 3	4 9	N	4		139
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		1679 3	46 9	N	42		181
*04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		1608 3	36 9	N	33		214

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1350 N	1229	-0-	-121	-0-	1215	3	14	9	N	13					174
12		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1247	3	10	9	N	9					183
01		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1254	3	12	9	N	11					194
02		1148 N	1045	-0-	-103	-0-	1032	3	13	9	N	12					206
03		1271 N	1106	-0-	-165	-0-	1095	3	11	9	N	10					216
04		1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	3			N	-0-					216

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	389	3	13	9	N	12					186
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
01		403 N	14	-0-	-389	-0-	3	3	11	9	N	10					196
02		364 N	63	-0-	-301	-0-	55	3	8	9	N	7					203
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	26	3	11	9	N	10					213
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	15					228

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

TAYLOR TWO ENERGY, LLC 837430
 CASE-RAKOW STATE 68 WELL #: 1 RRCID -> 169194 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7520 - 7614

11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	13					135
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	306	3	11	9	N	10					145
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					147
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1					148
03		310 N	289	-0-	-21	-0-	279	3	10	9	N	9					157
*04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	103	3	7	9	N	6					163

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

11		570 N	523	-0-	-47	-0-	30	1	493	2	N	-0-					157	
12		589 N	522	-0-	-67	-0-	31	1	491	2	N	-0-					157	
01		589 N	531	-0-	-58	-0-	31	1	497	2	N	3					160	
							3	9										
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	3					163	
							3	9										
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	4					167	
							4	9										
*04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-					167	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544												
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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
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-	
TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	116	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	116	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	116	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	116	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	116	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	116	
POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
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-	
TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682												
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	30	1	112	2	Y	62
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	31	1	112	2	Y	62
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	31	1	109	2	Y	62
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	28	1	101	2	Y	62
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	Y	62
*04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	2	Y	62
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529												
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	147
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	147
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	147
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	147
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147
POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558												
11		1080 N	1053	-0-	-27	-0-	90	1	952	2	N	110
							11	9				
12		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	93	1	976	2	N	129
							21	9				
01		1085 N	1079	-0-	-6	-0-	93	1	968	2	N	145
							18	9				
02		980 N	974	-0-	-6	-0-	84	1	873	2	N	160
							17	9				
03		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	93	1	958	2	N	32
							15	9		142	1	
04		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	90	1	918	2	N	49
							19	9				

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE 12/03/1998	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7438	- 7666			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	30 1	1169 2	N	6			126
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	7 9	1251 2	N	13			139
01	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	14 9	1139 2	N	7			146
02	1120 N	865	-0-	-255	-0-	31 1	834 2	N	3			149
03	1302 N	923	-0-	-379	-0-	8 9	885 2	N	6	2 8		153
04	1140 N	885	-0-	-255	-0-	31 1	849 2	N	5	1 8		157
						7 9						
						30 1						
						6 9						

POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7585	- 7668			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7564	- 7716			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID -> 173871	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7377	- 7584			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE 05/08/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7449	- 7704			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 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

11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	84	1	682	2	N	-0-			50
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	93	1	758	2	N	7			57
						8	9							
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	93	1	735	2	N	8			65
						9	9							
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	84	1	689	2	N	9			74
						10	9							
03	868 N	698	-0-	-170	-0-	87	1	610	2	N	1			75
						1	9							
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	90	1	675	2	N	12			87
						13	9							

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841														
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	105	1	140	2	N	6			71
						7	9							
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	109	1	166	2	N	13			84
						14	9							
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	109	1	141	2	N	11			95
						12	9							
02	224 N	36	-0-	-188	-0-	7	1	29	2	N	-0-			95
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			95
04	240 N	36	-0-	-204	-0-	14	1	22	2	N	-0-			95

POWELL RANCH UNIT "36" WELL #: 4 RRCID -> 176385 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7670														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662														
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	2	N	-0-			47
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	N	-0-			47
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	N	-0-			47
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	N	-0-			47
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-			47
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	N	-0-			47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702														
11	2130 N	1881	-0-	-249	-0-	30	1	1843	2	N	7			97
						8	9							
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	31	1	2353	2	N	10			107
						11	9							
01	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	31	1	2226	2	N	6			113
						7	9							
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	28	1	2015	2	N	9			122
						10	9							
03	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	31	1	2239	2	N	10			132
						11	9							
04	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	30	1	2111	2	N	8			140
						9	9							

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.// 83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOWARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.// 920478												
POWELL RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 187929		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	60	1	1273	2	N	10			112
12	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	11	9	1303	2	N	10			122
01	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	62	1	1278	2	N	10			132
02	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	11	9	1076	2	N	8			140
03	1364 N	837	-0-	-527	-0-	56	1	766	2	N	8			148
04	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	9	9	1038	2	N	12			160
						60	1							
						13	9							
TEXACO "25"		WELL #: 4		RRCID -> 188094		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774						
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	1016	2	Y	-0-			2
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	2	Y	-0-			2
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	1087	2	Y	-0-			2
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	Y	-0-			2
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	Y	-0-			2
04	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	30	1	989	2	Y	-0-			2
TEXACO -23-		WELL #: 1		RRCID -> 188496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POWELL RANCH "24"		WELL #: 3		RRCID -> 188988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479				
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	90	1	712	2	N	11			87
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	12	9	741	2	N	13			100
01	837 N	732	-0-	-105	-0-	93	1	635	2	N	6			106
02	756 N	495	-0-	-261	-0-	14	9	415	2	N	2			108
03	837 N	560	-0-	-277	-0-	7	9	475	2	N	1			109
04	720 N	449	-0-	-271	-0-	84	1	358	2	N	1			110
						1	9							
						90	1							
						1	9							
POWELL RANCH "24"		WELL #: 4		RRCID -> 188989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458				
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	90	1	613	2	N	5			162
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	6	9	609	2	N	1			163
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	600	2	N	10			173
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	11	9	572	2	N	10			183
03	713 N	705	-0-	-8	-0-	84	1	610	2	N	2			185
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	11	9	566	2	N	2			187
						2	9							
						90	1							
						2	9							

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4698	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2	N	-0-			-0-
12		3858 R	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2	N	-0-			-0-
01		3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3227	-0-	3227	3227	3227 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3264	-0-	3264	6491	3264 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	5825	-0-	5825	12316	5825 2	N	-0-			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

11		14940 #	13829	-0-	-1111	-0-	13829 2	N	-0-			-0-
12		16977	16977	-0-	-0-	-0-	16977 2	N	-0-			-0-
01		16854	16854	-0-	-0-	-0-	16854 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	13603	-0-	13603	13603	13603 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	16713	-0-	16713	30316	16713 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	15765	-0-	15765	46081	15765 2	N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

11		2190 X	1362	-0-	-828	-0-	1350 3	12 9	N	11		12
12		2263 X	942	-0-	-1321	-0-	942 3		N	-0-		12
01		2170 X	839	-0-	-1331	-0-	839 3		N	-0-		12
02		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		N	-0-		12
03		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3		N	-0-		12
*04		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3		N	-0-		12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

11		65610 X	62275	-0-	-3335	-0-	62275 2		N	-0-		-0-
12		63736 X	63420	-0-	-316	-0-	63420 2		N	-0-		-0-
01		63736 X	63176	-0-	-560	-0-	63176 2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	46283	-0-	46283	46283	46283 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	63055	-0-	63055	109338	63055 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	61199	-0-	61199	170537	61199 2		N	-0-		-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

11		1080 X	757	-0-	-323	-0-	757 2		N	-0-		-0-
12		1023 X	496	-0-	-527	-0-	496 2		N	-0-		-0-
01		868 X	733	-0-	-135	-0-	733 2		N	-0-		-0-
02		784 X	560	-0-	-224	-0-	560 2		N	-0-		-0-
03		837 X	633	-0-	-204	-0-	633 2		N	-0-		-0-
04		750 X	696	-0-	-54	-0-	696 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M	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
11	14880 #	12958	-0-	-1922	-0-	12958	2			N	-0-			-0-
12	15376 #	12899	-0-	-2477	-0-	12899	2			N	-0-			-0-
01	15376 #	11811	-0-	-3565	-0-	11811	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9963	-0-	9963	9963	9963	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11548	-0-	11548	21511	11548	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11217	-0-	11217	32728	11217	2			N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M	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
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	43	2	6	9	N	5			186
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4			190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			193
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			201

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M	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
11	1230 N	954	-0-	-276	-0-	954	3			N	-0-			-0-
12	1209 N	193	-0-	-1016	-0-	193	3			N	-0-			-0-
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
04	1470 N	1119	-0-	-351	-0-	1119	3			N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
SODA LAKE SWD SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 105943 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5154 - 6016

M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

M	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
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN)		//CONT.//		84477 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WARD						
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002													
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 077173			COMPL. DATE 09/08/1977			TOTAL DEPTH 19260 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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

SPRABERRY (TREND AREA)				85280 300	ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND						
HUNT OIL COMPANY				416330													
MOELLER, FRANCIS		WELL #:		5	RRCID -> 249238			COMPL. DATE 11/05/1976			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550						
11	127 R	127	-0-	-0-		-0-	127	1			N	-0-					290
12	131 R	131	-0-	-0-		-0-	131	1			N	-0-	36	7			254
01	93 #	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					254
02	84 #	-0-	-0-	-84		-0-					N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					254
04	90 #	-0-	-0-	-90		-0-					N	-0-					254

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352							CNTY: MIDLAND						
WHITTENBURG		WELL #:		2200SW	RRCID -> 257635			COMPL. DATE 05/20/2010			TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING, N. (CANYON SD.)				85993 200	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703													
REED ESTATE 13		WELL #:		1	RRCID -> 130800			COMPL. DATE 11/01/1984			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SAHARA OPERATING COMPANY				743279							CNTY: STERLING						
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:		1024	RRCID -> 124467			COMPL. DATE 11/04/1983			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #:		1014	RRCID -> 192200			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) COG OPERATING LLC WILLIAMS		86000 500 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3	N	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-			-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3	N	-0-			-0-
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	446 3	N	-0-			-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502 3	N	-0-			-0-
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS		86305 800 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	1715 3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1715 3	N	-0-			-0-
01	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726 3	N	-0-			-0-
02	1596 N	1543	-0-	-53	-0-	1543 3	N	-0-			-0-
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1639 3	N	-0-			-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STONE-CUTTER		86305 800 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-			127
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-			127
01	2015 X	1776	-0-	-239	-0-	1776 2	N	-0-			127
02	2464 X	1141	-0-	-1323	-0-	1080 2	N	55	61 9		182
03	2728 X	2428	-0-	-300	-0-	2370 2	N	53	58 9		235
04	2640 X	1932	-0-	-708	-0-	1924 2	N	7	8 9		242

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC KYLE 10		714221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. FERGUSON BROTHERS "30"		87018 550 147862		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3078 R	130	-0-	-2948	-0-	126 2	Y	4	4 9	2 1	5
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	153 2	Y	8	9 9	6 1	7
*01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	8	9 9	10 1	5
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	7	8 9	5 1	7
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	192 2	Y	9	10 9	10 1	6
*04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	2	2 9	5 1	3

SUGG "D"		87018 550 147862		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	6	7 9	7 1	9
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-			9
*01	155 #	74	-0-	-81	-0-	73 2	Y	1	1 9		10
02	140 #	64	-0-	-76	-0-	64 2	Y	-0-			10
03	155 #	75	-0-	-80	-0-	74 2	Y	1	1 9		11
04	150 #	51	-0-	-99	-0-	51 2	Y	-0-			11

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	91	2	2	9	Y	2	11	1	6
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	Y	2			8
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	8	1	3
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2			5
03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1			6
*04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2			8

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

11	660 #	604	-0-	-56	-0-	600	2	4	9	Y	4	15	1	10
12	688 R	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	Y	3			13
01	682 #	636	-0-	-46	-0-	633	2	3	9	Y	3	13	1	3
02	616 #	583	-0-	-33	-0-	581	2	2	9	Y	2			5
03	682 #	602	-0-	-80	-0-	600	2	2	9	Y	2			7
04	630 #	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	Y	2			9

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

11	290 R	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	Y	5			8
12	272 R	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	Y	5			13
01	242 R	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	7	1	8
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	6	1	4
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	Y	4			8
04	300 #	229	-0-	-71	-0-	227	2	2	9	Y	2	5	1	5

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

11	150 #	140	-0-	-10	-0-	134	2	6	9	Y	5			9
12	155 #	151	-0-	-4	-0-	145	2	6	9	Y	5			14
01	155 #	134	-0-	-21	-0-	127	2	7	9	Y	6	8	1	12
02	140 #	114	-0-	-26	-0-	111	2	3	9	Y	3	8	1	7
03	155 #	124	-0-	-31	-0-	120	2	4	9	Y	4			11
04	150 #	119	-0-	-31	-0-	116	2	3	9	Y	3	7	1	7

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	Y	10	9	1	14
12	118 R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1			15
*01	124 #	61	-0-	-63	-0-	60	2	1	9	Y	1			16
02	112 #	52	-0-	-60	-0-	50	2	2	9	Y	2			18
03	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-			18
04	120 #	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-			18

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

11	150 #	125	-0-	-25	-0-	119	2	6	9	Y	5			9
12	155 #	128	-0-	-27	-0-	124	2	4	9	Y	4			13
01	155 #	108	-0-	-47	-0-	105	2	3	9	Y	3	8	1	8
02	140 #	101	-0-	-39	-0-	98	2	3	9	Y	3	6	1	5
03	155 #	113	-0-	-42	-0-	110	2	3	9	Y	3			8
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3	6	1	5

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		330 #	232	-0-	-98	-0-	231 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
12		341 #	250	-0-	-91	-0-	244 2	6 9	Y	5	3 1			2
01		341 #	305	-0-	-36	-0-	304 2	1 9	Y	1	3 1			-0-
02		325 R	325	-0-	-0-	-0-	324 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
03		322 R	322	-0-	-0-	-0-	319 2	3 9	Y	3	2 1			1
04		300 #	257	-0-	-43	-0-	254 2	3 9	Y	3	3 1			1

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
11		102 R	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	Y	1	6 1			4
12		115 R	115	-0-	-0-	-0-	112 2	3 9	Y	3				7
*01		109 R	109	-0-	-0-	-0-	107 2	2 9	Y	2	6 1			3
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	100 2	2 9	Y	2				5
03		93 #	90	-0-	-3	-0-	89 2	1 9	Y	1				6
04		120 #	97	-0-	-23	-0-	95 2	2 9	Y	2				8

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609														
11		240 #	176	-0-	-64	-0-	174 2	2 9	Y	2	10 1			6
12		248 #	194	-0-	-54	-0-	192 2	2 9	Y	2				8
01		248 #	187	-0-	-61	-0-	184 2	3 9	Y	3	8 1			3
02		224 #	192	-0-	-32	-0-	190 2	2 9	Y	2				5
03		217 #	184	-0-	-33	-0-	183 2	1 9	Y	1				6
*04		183 R	183	-0-	-0-	-0-	181 2	2 9	Y	2				8

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772														
11		120 #	119	-0-	-1	-0-	115 2	4 9	Y	4	9 1			7
12		151 R	151	-0-	-0-	-0-	147 2	4 9	Y	4				11
01		143 R	143	-0-	-0-	-0-	137 2	6 9	Y	5	11 1			5
02		133 R	133	-0-	-0-	-0-	129 2	4 9	Y	4				9
03		130 R	130	-0-	-0-	-0-	128 2	2 9	Y	2				11
04		150 #	123	-0-	-27	-0-	122 2	1 9	Y	1				12

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499														
11		993 R	993	-0-	-0-	-0-	989 2	4 9	Y	4	11 1			8
12		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1130 2	6 9	Y	5				13
*01		1023 #	912	-0-	-111	-0-	906 2	6 9	Y	5	12 1			6
02		924 #	250	-0-	-674	-0-	247 2	3 9	Y	3				9
03		1023 #	1022	-0-	-1	-0-	1020 2	2 9	Y	2				11
04		1050 #	966	-0-	-84	-0-	964 2	2 9	Y	2				13

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2	4	9	Y	4	8
12		1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	Y	5	13
01		985 R	985	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6	6
02		955 R	955	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3	9
03		981 R	981	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	Y	2	11
04		1050 #	902	-0-	-148	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2	13

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579														
11		180 #	144	-0-	-36	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	6
12		186 #	150	-0-	-36	-0-	-0-	147	2	3	9	Y	3	9
01		186 #	141	-0-	-45	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	3
02		168 #	149	-0-	-19	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2	5
03		155 #	152	-0-	-3	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	6
04		150 #	147	-0-	-3	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	8

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654														
11		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	Y	5	9
12		1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	Y	5	14
01		1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	Y	5	6
02		974 R	974	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3	9
03		961 #	950	-0-	-11	-0-	-0-	948	2	2	9	Y	2	11
04		1080 #	865	-0-	-215	-0-	-0-	863	2	2	9	Y	2	13

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708														
11		122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	Y	5	9
12		128 R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5	14
01		124 #	115	-0-	-9	-0-	-0-	108	2	7	9	Y	6	12
02		112 #	108	-0-	-4	-0-	-0-	105	2	3	9	Y	3	7
03		126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	Y	4	11
*04		135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3	7

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578														
11		120 #	93	-0-	-27	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	4
12		124 #	104	-0-	-20	-0-	-0-	101	2	3	9	Y	3	7
01		124 #	100	-0-	-24	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2	3
02		115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	5
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	6
*04		114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2	8

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451														
11		DLQ G-10	136	-0-	136	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	5
12		450 R	144	-0-	-306	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	7
*01		138 R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	3
02		140 #	139	-0-	-1	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	5
03		155 #	146	-0-	-9	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	6
04		150 #	136	-0-	-14	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	8

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476														
11		152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	Y	5	9
12		261 R	261	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	Y	5	14
01		223 R	223	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	Y	5	11
02		112 #	88	-0-	-24	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2	5
03		124 #	93	-0-	-31	-0-	-0-	89	2	4	9	Y	4	9
04		240 #	100	-0-	-140	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3	6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																	
SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6	9	Y	5					9
12		1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7	9	Y	6					15
01		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	Y	5	8	1			12
02		948 R	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3	8	1			7
03		1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y	4					11
04		1140 #	1115	-0-	-25	-0-	1112	2	3	9	Y	3	7	1			7

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355																	
11		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	4	1			1
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924																	
11		570 #	479	-0-	-91	-0-	477	2	2	9	Y	2	3	1			1
12		589 #	430	-0-	-159	-0-	426	2	4	9	Y	4	3	1			2
01		589 #	482	-0-	-107	-0-	478	2	4	9	Y	4	5	1			1
02		504 #	320	-0-	-184	-0-	317	2	3	9	Y	3	2	1			2
03		496 #	227	-0-	-269	-0-	225	2	2	9	Y	2	3	1			1
04		480 #	239	-0-	-241	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	1			1

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762																	
11		511 R	511	-0-	-0-	-0-	507	2	4	9	Y	4	4	1			3
12		465 #	403	-0-	-62	-0-	395	2	8	9	Y	7	7	1			3
01		465 #	457	-0-	-8	-0-	455	2	2	9	Y	2	4	1			1
02		477 R	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1	1	1			1
03		505 R	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3	2	1			2
*04		481 R	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2	3	1			1

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841																	
11		56 R	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1					1
12		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	1	1			-0-
01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	1	1			1
02		47 R	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			1
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	Y	3	2	1			2
04		60 #	44	-0-	-16	-0-	40	2	4	9	Y	4	3	1			3

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844																	
11		59 R	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					1
12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	1	1			-0-
01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2	1	1			1
02		38 R	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			1
03		56 R	56	-0-	-0-	-0-	42	2	14	9	Y	13	5	1			9
*04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	41	2	33	9	Y	30	18	1			21

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712																	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

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

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y	11	9	1			14
12	145 R	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					15
*01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					15
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	56	2	2	9	Y	2					17
03	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					17
04	150 #	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					17

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

11	180 #	166	-0-	-14	-0-	159	2	7	9	Y	6	3	1			5
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	162	2	9	9	Y	8	5	1			8
01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	232	2	4	9	Y	4	8	1			4
02	274 R	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	569 R	569	-0-	-0-	-0-	565	2	4	9	Y	4	4	1			2
*04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	Y	4	3	1			3

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	Y	5	4	1			3
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	214	2	21	9	Y	19	2	1			20
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	205	2	47	9	Y	43	44	1			19
02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	220	2	42	9	Y	38	47	1			10
03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	248	2	40	9	Y	36	17	1			29
*04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	248	2	105	9	Y	95	40	1			84

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11		133 R	133	-0-	-0-	-0-	85	2	48	9	Y	44	11 1	36
12		174 R	174	-0-	-0-	-0-	104	2	70	9	Y	64	71 1	29
01		230 R	230	-0-	-0-	-0-	168	2	62	9	Y	56	66 1	19
02		249 R	249	-0-	-0-	-0-	199	2	50	9	Y	45	41 1	23
03		311 R	311	-0-	-0-	-0-	254	2	57	9	Y	52	62 1	13
*04		414 R	414	-0-	-0-	-0-	344	2	70	9	Y	64	51 1	26

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691														
11		121 R	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2	7 1	4
12		137 R	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3		7
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	6 1	3
02		112 #	111	-0-	-1	-0-	109	2	2	9	Y	2		5
03		124 #	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1		6
04		120 #	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2		8

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776														
11		200 R	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	Y	5	2 1	4
12		211 R	211	-0-	-0-	-0-	191	2	20	9	Y	18	4 1	18
01		271 R	271	-0-	-0-	-0-	231	2	40	9	Y	36	22 1	32
02		269 R	269	-0-	-0-	-0-	224	2	45	9	Y	41	52 1	21
03		395 R	395	-0-	-0-	-0-	333	2	62	9	Y	56	56 1	21
*04		340 R	340	-0-	-0-	-0-	293	2	47	9	Y	43	38 1	26

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022														
11		150 #	103	-0-	-47	-0-	95	2	8	9	N	7	14 1	4
12		155 #	103	-0-	-52	-0-	93	2	10	9	N	9		13
01		155 #	114	-0-	-41	-0-	104	2	10	9	N	9	19 1	3
02		140 #	129	-0-	-11	-0-	127	2	2	9	N	2	3 1	2
03		212 R	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	3 1	1
04		120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-	1 1	-0-

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782														
11		240 #	162	-0-	-78	-0-	136	2	26	9	Y	24	8 1	20
12		248 R	248	-0-	-0-	-0-	161	2	87	9	Y	79	63 1	36
01		287 R	287	-0-	-0-	-0-	197	2	90	9	Y	82	90 1	28
02		269 R	269	-0-	-0-	-0-	204	2	65	9	Y	59	57 1	30
03		367 R	367	-0-	-0-	-0-	300	2	67	9	Y	61	75 1	16
*04		466 R	466	-0-	-0-	-0-	391	2	75	9	Y	68	56 1	28

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531														
11		120 #	98	-0-	-22	-0-	96	2	2	9	Y	2	7 1	4
12		124 #	101	-0-	-23	-0-	98	2	3	9	Y	3		7
01		124 #	96	-0-	-28	-0-	94	2	2	9	Y	2	6 1	3
02		112 #	104	-0-	-8	-0-	102	2	2	9	Y	2		5
03		124 #	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	Y	1		6
*04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2		8

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636														
11		120 #	113	-0-	-7	-0-	111	2	2	9	Y	2	7 1	5
12		168 R	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	Y	5		10
01		157 R	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5	10 1	5
02		142 R	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	Y	4		9
03		155 #	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	Y	2		11
04		150 #	145	-0-	-5	-0-	144	2	1	9	Y	1		12

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808												
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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823												
11		270 #	153	-0-	-117	-0-	147	2	6	9	Y	1
12		279 #	190	-0-	-89	-0-	184	2	6	9	Y	2
01		248 #	120	-0-	-128	-0-	119	2	1	9	Y	-0-
02		196 #	39	-0-	-157	-0-	38	2	1	9	Y	-0-
03		186 #	135	-0-	-51	-0-	125	2	10	9	Y	2
04		150 #	104	-0-	-46	-0-	91	2	13	9	Y	3

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538												
11		120 #	101	-0-	-19	-0-	93	2	8	9	Y	10
12		102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	11
*01		124 #	52	-0-	-72	-0-	52	2				11
02		112 #	38	-0-	-74	-0-	37	2	1	9	Y	12
03		124 #	43	-0-	-81	-0-	43	2				12
04		90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2				12

RANGE PRODUCTION COMPANY COUNCIL 691703 WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498												
11		720 #	450	-0-	-270	-0-	446	2	4	9	Y	6
12		744 #	553	-0-	-191	-0-	540	2	13	9	Y	12
01		738 R	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	4
02		560 #	512	-0-	-48	-0-	508	2	4	9	Y	8
03		780 R	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	Y	9
04		720 #	555	-0-	-165	-0-	548	2	7	9	Y	8

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
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

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494												
11		330 #	264	-0-	-66	-0-	264	2			Y	-0-
12		341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-
01		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-
02		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-
03		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-
04		360 #	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703												
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		150 #	9	-0-	-141	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
12		124 #	60	-0-	-64	-0-	60 2		Y	-0-		-0-
01		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
02		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		-0-
04		120 #	72	-0-	-48	-0-	72 2		Y	-0-		-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317												
11		450 #	263	-0-	-187	-0-	256 2	7 9	Y	6	30 1	15
12		527 #	149	-0-	-378	-0-	148 2	1 9	Y	1		16
01		527 #	388	-0-	-139	-0-	375 2	13 9	Y	12	15 1	13
02		476 #	220	-0-	-256	-0-	213 2	7 9	Y	6		19
03		341 #	240	-0-	-101	-0-	232 2	8 9	Y	7		26
04		390 #	346	-0-	-44	-0-	332 2	14 9	Y	13	19 1	20

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413												
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277												
11		150 #	120	-0-	-30	-0-	120 2		Y	-0-		-0-
12		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
01		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-		-0-
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
03		217 #	127	-0-	-90	-0-	127 2		Y	-0-		-0-
04		210 #	137	-0-	-73	-0-	137 2		Y	-0-		-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522												
11		270 #	94	-0-	-176	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
12		279 #	148	-0-	-131	-0-	148 2		Y	-0-		-0-
01		217 #	208	-0-	-9	-0-	208 2		Y	-0-		-0-
02		196 #	191	-0-	-5	-0-	191 2		Y	-0-		-0-
03		217 #	172	-0-	-45	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
*04		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-		-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407												
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
12		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-		-0-
01		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		-0-
02		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
03		279 #	233	-0-	-46	-0-	233 2		Y	-0-		-0-
04		300 #	194	-0-	-106	-0-	194 2		Y	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703									
MARTIN		WELL #: 436		RRCID -> 142221		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7159 - 7458	
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414	
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
04	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	2	Y	-0-		-0-

FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520	
11	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-		-0-
12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-		-0-
01	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2	Y	-0-		-0-
02	280 #	234	-0-	-46	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
03	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2	Y	-0-		-0-
04	300 #	235	-0-	-65	-0-	235	2	Y	-0-		-0-

COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474	
11	330 #	135	-0-	-195	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
12	279 #	169	-0-	-110	-0-	169	2	Y	-0-		-0-
01	217 #	105	-0-	-112	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
02	168 #	91	-0-	-77	-0-	91	2	Y	-0-		-0-
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-		-0-
*04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-		-0-

COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402	
11	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
12	186 #	70	-0-	-116	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
01	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2	Y	-0-		-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		-0-
*04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
VALLEY "F"		WELL #:		1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				52
12	155 #	119	-0-	-36	-0-	-0-	119	2			N	-0-				52
01	217 #	99	-0-	-118	-0-	-0-	99	2			N	-0-				52
02	196 #	60	-0-	-136	-0-	-0-	60	2			N	-0-				52
03	217 #	75	-0-	-142	-0-	-0-	75	2			N	-0-				52
04	180 #	58	-0-	-122	-0-	-0-	58	2			N	-0-				52

SURVEY 16 (10,300)		87304 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
BARNHART CO.		052210														
BARNHART ET AL FEE		WELL #:		2		RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390		PERF. N/A				
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-				-0-
12	878 R	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-				-0-
01	715 R	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	559	-0-	559	559	559	559	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	777	-0-	777	1336	777	777	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	755	-0-	755	2091	755	755	2			Y	-0-				-0-

BARNHART, ET AL FEE		WELL #:		3		RRCID -> 048390		COMPL. DATE 05/14/1970		TOTAL DEPTH 10694		PERF. N/A				
11	2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-				-0-
12	3113 R	3113	-0-	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-				-0-
01	2533 R	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1981	-0-	1981	1981	1981	1981	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2757	-0-	2757	4738	2757	2757	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2679	-0-	2679	7417	2679	2679	2			Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2		WELL #:		3		RRCID -> 047280		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH 10998		PERF. N/A				
11	2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-					N	-0-				108
12	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-					N	-0-				108
01	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					N	-0-				108
02	952 #	-0-	-0-	-952	-0-	-0-					N	-0-				108
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
*04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				108

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
APACHE CORPORATION		027200														
SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #:		31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11882		PERF.12091 - 16602				
11	3570 X	1851	-0-	-1719	-0-	-0-	1805	3	46	9	Y	42	43	1		18
12	3689 X	2030	-0-	-1659	-0-	-0-	1955	3	75	9	Y	68	70	1		16
01	3689 X	3396	-0-	-293	-0-	-0-	3337	3	59	9	Y	54	63	1		7
02	2828 X	1678	-0-	-1150	-0-	-0-	1580	3	98	9	Y	89	67	1		29
03	3131 X	1661	-0-	-1470	-0-	-0-	1603	3	58	9	Y	53	75	1		7
04	3300 X	2094	-0-	-1206	-0-	-0-	2022	3	72	9	Y	65	54	1		18

SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #:		9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794 - 13023				
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	3	28	9	Y	25	20	1		11
12	1457 N	1163	-0-	-294	-0-	-0-	1130	3	33	9	Y	30	34	1		7
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3	42	9	Y	38	40	1		5
02	1008 N	748	-0-	-260	-0-	-0-	694	3	54	9	Y	49	38	1		16
03	1178 N	632	-0-	-546	-0-	-0-	610	3	22	9	Y	20	33	1		3
04	1140 N	964	-0-	-176	-0-	-0-	928	3	36	9	Y	33	27	1		9

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
 PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2400 N	2211	-0-	-189	-0-	2159	3	52	9	N	47					188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					208
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2375	3	54	9	N	49	168	1			89
02	2072 N	2065	-0-	-7	-0-	2046	3	19	9	N	17					106
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2397	3	17	9	N	15					121
*04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2334	3	54	9	N	49					170

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	724	-0-	-1976	-0-	700	3	24	9	N	22	1	8			218
12	2697 X	1422	-0-	-1275	-0-	1306	3	116	9	N	105	142	1	1	8	180
01	2015 X	1007	-0-	-1008	-0-	992	3	15	9	N	14	1	8			193
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1389	3	67	9	N	61	4	8			250
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2113	3	46	9	N	42	1	8			291
*04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2338	3	54	9	N	49					340

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	2696	-0-	-304	-0-	2630	3	66	9	N	60	187	1	1	8	135
12	3100 X	2341	-0-	-759	-0-	2280	3	61	9	N	55	2	8			188
01	3100 X	2688	-0-	-412	-0-	2612	3	76	9	N	69	1	8			256
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2747	3	67	9	N	61	9	8			308
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3051	3	83	9	N	75	1	8			382
*04	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2953	3	68	9	N	62	382	1			62

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9360 X	6717	-0-	-2643	-0-	6659	3	58	9	Y	53	46	1			56
12	9269 X	8179	-0-	-1090	-0-	8106	3	73	9	Y	66	65	1			57
01	9269 X	8476	-0-	-793	-0-	8404	3	72	9	Y	65	71	1			51
02	8260 X	7632	-0-	-628	-0-	7574	3	58	9	Y	53	72	1			32
03	8246 X	8004	-0-	-242	-0-	7931	3	73	9	Y	66	73	1			25
*04	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8168	3	62	9	Y	56	36	1			45

SM ENERGY COMPANY 788997
 TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)		87599 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
SMB TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9894 - 9914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

T. A. S. (WICHITA-ALBANY)		87838 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
O'NEIL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	206512	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4716 - 4861	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	994	2	N	-0-		27	
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2	N	-0-		27	
01	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2	N	-0-		27	
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		27	
03	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2	N	-0-		27	
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	2	N	-0-		27	

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		87889 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CLARK, JOHN M., INC.		157283										
EATON-WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1996 - 2144	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3	N	-0-		122	
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2261	3	3 9 N	3		125	
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1995	3	2 9 N	2		127	
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2275	3	6 9 N	5		132	
03	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2551	3	7 9 N	6		138	
*04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	3	2 9 N	2		140	

G P II ENERGY, INC.		292232		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
MAUER, B. M.		157283										
		WELL #:	1	RRCID ->	020925	COMPL. DATE	02/10/1958	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPACE PRODUCTION INC.		807147		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
STATE NEELEY		157283										
		WELL #:	2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2190 - 2199	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		157	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		157	

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		923063		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
BARTON, FLORA, ET AL		157283										
		WELL #:	1A	RRCID ->	054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80	1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	30	1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	48	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45	45	1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	40	1	

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
 SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
01		651 N	620	-0-	-31	-0-	620 3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	624	-0-	624	624	624 3		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	684	-0-	684	1308	684 3		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	440	-0-	440	1748	440 3		N	-0-			-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
01		651 N	620	-0-	-31	-0-	620 3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	623	-0-	623	623	623 3		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	683	-0-	683	1306	683 3		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	440	-0-	440	1746	440 3		N	-0-			-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
 MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

11		1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	85 1	994 2	N	-0-			-0-
12		1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	85 1	1010 2	N	-0-			-0-
01		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	85 1	1007 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	976	-0-	976	976	85 1	891 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1161	-0-	1161	2137	85 1	1076 2	N	-0-			-0-
*04		1431	730	-0-	-701	1436	85 1	645 2	N	-0-			-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

11		333 R	333	-0-	-0-	-0-	76 1	253 2	Y	4			23
							4 9						
12		326 R	326	-0-	-0-	-0-	76 1	244 2	Y	5	21 1		7
							6 9						
01		321 R	321	-0-	-0-	-0-	76 1	238 2	Y	6			13
							7 9						
02	DLQ	G-10	352	-0-	352	352	76 1	269 2	Y	6			19
							7 9						
03	DLQ	G-10	348	-0-	348	700	76 1	265 2	Y	6			25
							7 9						
*04		926 R	226	-0-	-700	-0-	76 1	147 2	Y	3	21 1		7
							3 9						

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398							
TESTA				WELL #: 5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 261	-	970	
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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220

DORAN				WELL #: 4	RRCID -> 224391	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 936	-	2250	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245

SPACE PRODUCTION INC.				807147							
STATE NEELY				WELL #: 1	RRCID -> 106271	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1183	-	1205	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063							
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #: 2	RRCID -> 051218	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 1595	-	1630	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EATON				WELL #: 1	RRCID -> 072325	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH 2331	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STOKES, GOLDIE				WELL #: 1	RRCID -> 191507	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 2239	PERF. 1374	-	1514	
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
01	248 #	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-		-0-
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	218 3		N	-0-		-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-		-0-
04	240 #	152	-0-	-88	-0-	152 3		N	-0-		-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398															
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250															

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398															
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774															

11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	3			N	-0-			453
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			453
01	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	3			N	-0-			453
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	1137	3			N	-0-			453
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-	152	1	301
04	1230	N	809	-0-	-421	-0-	801	3	8	9	N	7			308

MAUER, R. WELL #: RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775															

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2010															

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050															

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970															

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

OIL AND GAS DIVISION

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398							
DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 - 2250
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		88071 232		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		046623									
TXL "C"		WELL #:		302	RRCID ->	060847	COMPL. DATE	04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OXY USA WTP LP		630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 - 7990
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860 - 8010
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 - 8090
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 - 8000
11	32370 X	15872	-0-	-16498	-0-	15872	2	Y	-0-		-0-
12	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	17946	2	Y	-0-		-0-
01	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2	Y	-0-		-0-
02	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	20350	2	Y	-0-		-0-
03	17887 X	17799	-0-	-88	-0-	17799	2	Y	-0-		-0-
04	17310 X	7881	-0-	-9429	-0-	7881	2	Y	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073
11	3000 X	2270	-0-	-730	-0-	2270	2	Y	-0-		-0-
12	3100 X	2736	-0-	-364	-0-	2736	2	Y	-0-		-0-
01	2790 X	1781	-0-	-1009	-0-	1781	2	Y	-0-		-0-
02	2128 X	1415	-0-	-713	-0-	1415	2	Y	-0-		-0-
03	2728 X	446	-0-	-2282	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
04	2640 X	449	-0-	-2191	-0-	449	2	Y	-0-		-0-

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR				
APACHE CORPORATION		027200									
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400 - 9542
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
TXL E		WELL #: 10		RRCID -> 173049		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-	-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	28	-0-	28	53	28	3	Y	-0-	-0-	
*04	71 N	18	-0-	-53	-0-	18	3	Y	-0-	-0-	

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.		008716									
KLOH B-5		WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
SUNRAY ENERGY, INC.		829639									
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-	

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR			
APACHE CORPORATION		027200									
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	600 N	368	-0-	-232 B	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
12	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	437	3	N	85	85	
01	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	660	3	N	101	115	
02	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	579	3	N	103	148	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	503	3	N	80	58	
*04	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	278	3	N	78	69	
						86	9				

TXL "E"		88071 928		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR			
THOMAS -A-		027200									
TXL "E"		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		//CONT.//		88071 928		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR	
OXY USA WTP LP				630555							
TXL "F"				WELL #: 1		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	12000	4917	-0-	-7083 B	-21292	4917 2		Y	-0-		-0-
12	1711	1244	-0-	-467 B	-21759	1244 2		Y	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1 B	-21758	1 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21758											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758			Y	-0-		-0-

TALBOT (CANYON)				88200 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD	
SHARP IMAGE ENERGY, INC.				770731							
DILLARD				WELL #: 1		RRCID -> 198208		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678	
11	1590 #	1574	-0-	-16	-0-	1314 2	260 9	N	236	381 1	158
12	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	263	192 1	229
01	1705 #	1571	-0-	-134	-0-	1305 2	266 9	N	242	188 1	283
02	1540 #	1428	-0-	-112	-0-	1256 2	172 9	N	156	192 1	247
03	1674 #	1352	-0-	-322	-0-	1278 2	74 9	N	67		314
04	1560 #	1035	-0-	-525	-0-	1011 2	24 9	N	22		336

TAURUS (DEVONIAN)				88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867							
9406 JV-P TAURUS				WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880	
11	3480 X	2821	-0-	-659	-0-	60 1	2761 2	N	-0-		160
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	60 1	3639 2	N	-0-		160
01	3565 X	3556	-0-	-9	-0-	60 1	3496 2	N	-0-		160
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	60 1	3217 2	N	-0-		160
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	60 1	3629 2	N	-0-		160
*04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	60 1	3544 2	N	-0-		160

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						CNTY: WARD	
JACKSON				WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589	
11	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-		138
12	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-		138
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		138
02	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1414 3	127 9	N	115	190 1	63
03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2113 3	76 9	N	69		132
*04	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2416 3	48 9	N	44		176

XTO ENERGY INC.				945936						CNTY: WARD	
PARISH 48				WELL #: 1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

OIL AND GAS DIVISION

TAURUS (ELLENBURGER)		88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125											
HNG FEE 57		WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370		PERF. 16883 - 17215			
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		
11		13530 #	11040	-0-	-2490	-0-	308 1	10622 3	N	100	157 1	68 8	24
							110 9						
12		13454 #	12996	-0-	-458	-0-	286 1	12585 3	N	114	90 8		48
							125 9						
01		13454 #	11780	-0-	-1674	-0-	297 1	11284 3	N	181	160 8		69
							199 9						
02		8498 R	8498	-0-	-0-	-0-	308 1	7830 3	N	327	326 8		70
							360 9						
03		12989 #	12526	-0-	-463	-0-	341 1	11943 3	N	220	202 8		88
							242 9						
04		12570 #	10306	-0-	-2264	-0-	308 1	9943 3	N	50	40 8		98
							55 9						

TENACITY (GLORIETA)		88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245		PERF. 5138 - 5338	
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
11		2220 X	22	-0-	-2198	-0-	22 3		N	-0-	-0-
12		2294 X	78	-0-	-2216	-0-	78 3		N	-0-	-0-
01		2294 X	10	-0-	-2284	-0-	10 3		N	-0-	-0-
02		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	-0-
03		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-	-0-
*04		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-	-0-

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457		PERF. 4985 - 5719	
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
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC		008551									
THIGPIN E		WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7688 - 7693	
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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEACH EXPLORATION, INC.		058915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
HUCKABY 26		008551									
HUCKABY 26		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 7908 - 7925	
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
11		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2837 3	56 9	N	51	137
12		2883 X	2684	-0-	-199	-0-	2614 3	70 9	N	64	29
01		2883 X	2763	-0-	-120	-0-	2722 3	41 9	N	37	66
02		DLQ G-10	2336	-0-	2336	2336	2284 3	52 9	N	47	113
03		DLQ G-10	2865	-0-	2865	5201	2812 3	53 9	N	48	161
*04		8019 X	2818	-0-	-5201	-0-	2754 3	64 9	N	58	41

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011														
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH -6-		WELL #: 5		RRCID -> 129838		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740								
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	2	62	9	Y	56					159
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	2	79	9	Y	72					231
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	2	74	9	Y	67	164	1			134
02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	1	2	61	9	Y	55					189
03	DLQ G-10	76	-0-	76	138	2	2	74	9	Y	67	156	1			100
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	138					Y	70					170

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 237163		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE BAR (DEVONIAN)		89690 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.		278843												
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #: 31		RRCID -> 052503		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 8177		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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA)		89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.		278843												
PARKER RANCH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 172113		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7031 - 7248				
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	1			N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	1			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
BIG D ENERGY COMPANY		069344												
PARKER, J. E.		WELL #: 43		RRCID -> 065230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 2884 - 3030				
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-			-0-
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	603	3			N	-0-			-0-
03	682 N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-			-0-
04	1590 N	131	-0-	-1459	-0-	131	3			N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 58		RRCID -> 065590		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 2840 - 2990				
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 83		RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2851 - 3030				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	422	-0-	422	-0-	422	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	422				N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 84		RRCID -> 069904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2829 - 2900				
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.// 89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344									
PARKER, J. E.		WELL #: 88		RRCID -> 077972		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	

PARKER, J. E.		WELL #: 87		RRCID -> 077973		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933			
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3	N	-0-	-0-	

PARKER, J. E.		WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PARKER 3-A-54		WELL #: 1		RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PARKER, J. E.		WELL #: 89		RRCID -> 164086		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061			
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	-0-	

PARKER, J. E.		WELL #: 90		RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PARKER, J. E.		WELL #: 91		RRCID -> 164092		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CARRUTH, CHRIS				135963						
UNIVERSITY 11-5		WELL #:		1	RRCID ->	072795	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2	N	-0-		-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2	N	-0-		-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
LOCKHART		WELL #:		18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954	
11	1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1269 2	N	-0-		-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
02	1176 N	988	-0-	-188	-0-	988 2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1042	-0-	-415	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	798	-0-	-402	-0-	798 2	N	-0-		-0-

THUNDERBIRD (STRAWN)				89818 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
MLC OPERATING, LP				571987						
HARRAL-COLLINS		WELL #:		159	RRCID ->	257691	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81

TMBRING (DEVONIAN)				90249 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES		
STEWART ENERGY, LLC				819608						
LIGON "22" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	200635	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405	
11	2419 R	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
12	2046 #	1815	-0-	-231	-0-	1815 2	N	-0-		-0-
01	2046 #	1810	-0-	-236	-0-	1810 2	N	-0-		-0-
02	2296 #	1465	-0-	-831	-0-	1465 2	N	-0-		-0-
03	2542 #	1355	-0-	-1187	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
04	2430 #	1499	-0-	-931	-0-	1499 2	N	-0-		-0-

TORO (DEVONIAN)				90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		4 U	RRCID ->	045184	COMPL. DATE	10/01/1968	TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	163026	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360	
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 2	N	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-		-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
CHAPPARAL				WELL #: 1	RRCID -> 252929	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 21385	PERF.17722	- 17874	
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	1530 X	1378	-0-	-152	-0-	1378 3				-0-
12	1519 X	1401	-0-	-118	-0-	1401 3				-0-
01	1457 X	1382	-0-	-75	-0-	1382 3				-0-
02	1288 X	1158	-0-	-130	-0-	1158 3				-0-
03	1426 X	1102	-0-	-324	-0-	1100 3	2 9			-0-
04	1380 X	1053	-0-	-327	-0-	1052 3	1 9	2 8	1 8	-0-

OXY USA INC.				630591				CNTY: REEVES		
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 070608	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830				CNTY: REEVES		
REEVES-AW-FEE				WELL #: 1	RRCID -> 255545	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 21200	PERF.17075	- 17332	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2				-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2				-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2				-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2				-0-

XOG OPERATING LLC				945921				CNTY: REEVES		
HARDIN-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 064175	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH 20928	PERF. N/A		
11	3900 X	1627	-0-	-2273	-0-	1627 3				-0-
12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5490 3	4 9		4 8	-0-
01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842 3				-0-
02	3640 X	2150	-0-	-1490	-0-	2150 3				-0-
03	4030 X	3014	-0-	-1016	-0-	3005 3	9 9		8 8	-0-
04	3900 X	2969	-0-	-931	-0-	2968 3	1 9		1 8	-0-

TORO (ELLENBURGER)				90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 039620	COMPL. DATE 07/26/1966	TOTAL DEPTH 20800	PERF.19895	- 20735	
11	41478 X	41478	-0-	-0-	-0-	41478 2				-0-
12	43152 X	41587	-0-	-1565	-0-	41587 2				-0-
01	44578 X	37799	-0-	-6779	-0-	37799 2				-0-
02	36680 X	35511	-0-	-1169	-0-	35511 2				-0-
03	44925 X	44925	-0-	-0-	-0-	44925 2				-0-
*04	41896 X	41896	-0-	-0-	-0-	41896 2				-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 041519	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 21475	PERF.20658	- 20953	
11	6930 X	6031	-0-	-899	-0-	6031 2				-0-
12	7161 X	4859	-0-	-2302	-0-	4859 2				-0-
01	7161 X	4900	-0-	-2261	-0-	4900 2				-0-
02	5908 X	3007	-0-	-2901	-0-	3007 2				-0-
03	6541 X	6438	-0-	-103	-0-	6438 2				-0-
04	6030 X	4210	-0-	-1820	-0-	4210 2				-0-

TORO (ELLENBURGER)			//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		4 L	RRCID ->	045002	COMPL. DATE	10/11/1968	TOTAL DEPTH	21000	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
COND PROD											M	
11	55770 X	55099	-0-	-671	-0-	55099	2			N	-0-	-0-
12	57981 X	57981	-0-	-0-	-0-	57981	2			N	-0-	-0-
01	57629 X	55951	-0-	-1678	-0-	55951	2			N	-0-	-0-
02	51436 X	41710	-0-	-9726	-0-	41710	2			N	-0-	-0-
03	57970 X	54054	-0-	-3916	-0-	54054	2			N	-0-	-0-
04	56100 X	52966	-0-	-3134	-0-	52966	2			N	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		3 A	RRCID ->	045790	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	21200	PERF. N/A
11	5100 X	4608	-0-	-492	-0-	4608	2			N	-0-	-0-
12	5270 X	4645	-0-	-625	-0-	4645	2			N	-0-	-0-
01	5270 X	4785	-0-	-485	-0-	4785	2			N	-0-	-0-
02	4424 X	4139	-0-	-285	-0-	4139	2			N	-0-	-0-
03	4836 X	4825	-0-	-11	-0-	4825	2			N	-0-	-0-
*04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	046059	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	21042	PERF.19851 - 20372
11	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-	-0-
12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-	-0-
01	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-	-0-
02	5600 X	5065	-0-	-535	-0-	5065	2			N	-0-	-0-
03	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-	-0-
04	6000 X	5537	-0-	-463	-0-	5537	2			N	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	049648	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH	21050	PERF. N/A
11	2310 N	2234	-0-	-76	-0-	2234	2			N	-0-	-0-
12	2108 N	1725	-0-	-383	-0-	1725	2			N	-0-	-0-
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-	-0-
02	2072 N	1918	-0-	-154	-0-	1918	2			N	-0-	-0-
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-	-0-
04	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2			N	-0-	-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC			247760									
CAMPBELL STATE			WELL #:		1	RRCID ->	048844	COMPL. DATE	09/08/1970	TOTAL DEPTH	20970	PERF. N/A
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-	-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-	-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-	-0-
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-	-0-
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	-0-

OXY USA INC.			630591									
SOUTHERN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	046769	COMPL. DATE	07/21/1969	TOTAL DEPTH	21000	PERF.20482 - 21000
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

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

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
 SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

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

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	324	1	3894	2	N	-0-					-0-
12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	461	1	4875	2	N	-0-					-0-
01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	116	1	4371	2	N	-0-					-0-
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	82	1	3188	2	N	-0-					-0-
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	146	1	5248	2	N	-0-					-0-
*04	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	46	1	6617	2	N	-0-					-0-

TOYAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 152788 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 14960 PERF.11292 - 11302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	32	1	344	2	N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
03	372 N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
 TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CINNABAR ENERGY, LTD.				153508								
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	254563	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5800 - 6253	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1189	-0-	1189	1189	1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1101	-0-	1101	2290	1101	1	N	-0-			-0-
02	3109 X	819	-0-	-2290	-0-	819	1	N	-0-			-0-
03	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	1	N	-0-			-0-
*04	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	1	N	-0-			-0-

JOSEPHINE 38		WELL #:		1	RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF.12195 - 12908	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1222	-0-	1222	1222	1222	1	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1177	-0-	1177	2399	1177	1	N	-0-			-0-
02	4624 X	2225	-0-	-2399	-0-	2225	1	N	-0-			-0-
03	25491 X	25491	-0-	-0-	-0-	25491	1	N	-0-			-0-
*04	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	1	N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		252058	RRCID ->	245762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	15322	PERF.14714 - 14775	
HARRISON STATE				2302								
11	990 N	553	-0-	-437	-0-	23	1	530	3	N	-0-	-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	52	1	1184	3	N	-0-	-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	1053	3	N	-0-	-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	3	N	-0-	-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	-0-	-0-
04	1050 N	743	-0-	-307	-0-	31	1	712	3	N	-0-	-0-

JONES ENERGY, LLC		WELL #:		441132	RRCID ->	260734	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	13675	PERF.15640 - 17270	
WELTNER TRUST 32-55				1H								
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-	-0-
*03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-	-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-

SHELL WESTERN E&P		WELL #:		774719	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11370 - 11820	
JOBIE STATE				16								
11	DLQ G-10	2472	-0-	2472	10965	2472	3			N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	2405	-0-	2405	13370	2405	3			N	-0-	-0-
01	15985 X	2615	-0-	-13370	-0-	2615	3			N	-0-	-0-
02	2688 X	2352	-0-	-336	-0-	2352	3			N	-0-	-0-
03	2852 X	2647	-0-	-205	-0-	2647	3			N	-0-	-0-
*04	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-	-0-

BLOCK 59 STATE 35		WELL #:		1H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12391 - 14670	
11	T. A.	3496	-0-	3496	15371	3496	3			N	-0-	-0-
12	T. A.	3908	-0-	3908	19279	3908	3			N	-0-	-0-
01	T. A.	5371	-0-	5371	24650	5371	3			N	-0-	-0-
02	28455 X	3805	-0-	-24650	-0-	3805	3			N	-0-	-0-
03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-	-0-
04	5190 X	3365	-0-	-1825	-0-	3365	3			N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719															
JOHNSON		WELL #: 134		RRCID -> 224042		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
BLOCK 58 STATE 32										WELL #: 1		RRCID -> 224464		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-	
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-	
JOHNSON STATE										WELL #: 14H		RRCID -> 224981		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
HARRISON STATE 56-38										WELL #: 3ST		RRCID -> 226710		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150	
11	DLQ G-10	9285	-0-	9285	40122	9285	3			N	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	9944	-0-	9944	50066	9944	3			N	-0-					-0-	
01	58313 X	8247	-0-	-50066	-0-	8247	3			N	-0-					-0-	
02	9884 X	6225	-0-	-3659	-0-	6225	3			N	-0-					-0-	
03	10943 X	8380	-0-	-2563	-0-	8380	3			N	-0-					-0-	
04	9630 X	8497	-0-	-1133	-0-	8497	3			N	-0-					-0-	
PELICAN RANCH STATE										WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702	
11	DLQ G-10	9922	-0-	9922	40587	9922	3			N	-0-					37	
12	DLQ G-10	6305	-0-	6305	46892	6305	3			N	-0-					37	
01	58063 X	11171	-0-	-46892	-0-	11171	3			N	-0-					37	
02	9464 X	9235	-0-	-229	-0-	9235	3			N	-0-					37	
03	10478 X	10062	-0-	-416	-0-	10062	3			N	-0-					37	
04	10140 X	9520	-0-	-620	-0-	9520	3			N	-0-					37	
BLOCK 72 STATE 36										WELL #: 1		RRCID -> 228244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BLOCK 59 STATE 27-11										WELL #: 1		RRCID -> 232749		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
BLK 59 ST 37		WELL #: 1H		RRCID -> 235757		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON STATE 103		WELL #: 1		RRCID -> 238907		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200								
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

JOBIE STATE 70-20		WELL #: 1		RRCID -> 239021		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212								
11	4710 X	4342	-0-	-368	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4139	-0-	4139	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
03	8533 X	4394	-0-	-4139	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
*04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8		WELL #: 1H		RRCID -> 239129		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNN STATE 59-30		WELL #: 1		RRCID -> 239255		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576								
11	DLQ G-10	217	-0-	217	6821	217	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6821					N	-0-					-0-
01	6828 X	7	-0-	-6821	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988								
11	DLQ G-10	7162	-0-	7162	25085	7162	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	6619	-0-	6619	31704	6619	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	6613	-0-	6613	38317	6613	3			N	-0-					-0-
02	44404 X	6087	-0-	-38317	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
03	6944 X	6808	-0-	-136	-0-	6805	3	3	9	N	3					3
04	6720 X	6488	-0-	-232	-0-	6488	3			N	-0-					3

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
MCCLURE STATE 72-23		WELL #:		1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084	- 16376
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	DLQ G-10	19641	-0-	19641	60716	19641	3	N	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	17723	-0-	17723	78439	17723	3	N	-0-	-0-		
01	94451 X	16012	-0-	-78439	-0-	16012	3	N	-0-	-0-		
02	17640 X	14248	-0-	-3392	-0-	14248	3	N	-0-	-0-		
03	19530 X	15733	-0-	-3797	-0-	15733	3	N	-0-	-0-		
04	18900 X	17937	-0-	-963	-0-	17937	3	N	-0-	-0-		

ROBERTSON STATE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	241997	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11050	- 14227
11	DLQ G-10	8553	-0-	8553	57361	8553	3	N	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	239	-0-	239	57600	239	3	N	-0-	-0-		
01	71928 X	14328	-0-	-57600	-0-	14328	3	N	-0-	-0-		
02	17724 X	15958	-0-	-1766	-0-	15958	3	N	-0-	-0-		
03	19623 X	12260	-0-	-7363	-0-	12260	3	N	-0-	-0-		
04	13860 X	11549	-0-	-2311	-0-	11549	3	N	-0-	-0-		

WRIGHT STATE 70-5		WELL #:		1RE	RRCID ->	242235	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13007	PERF.11416	- 12652
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-	-0-		
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-	-0-		
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-	-0-		
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-	-0-		
03	3100 N	5382	-0-	2282	2282	5382	3	N	-0-	-0-		
*04	3000 N	6561	-0-	3561	5843	6561	3	N	-0-	-0-		

METHODIST STATE 72-38		WELL #:		1H	RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.13201	- 16469
11	DLQ G-10	66	-0-	66	91	66	3	N	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	14	-0-	14	105	14	3	N	-0-	-0-		
01	T. A.	7345	-0-	7345	7450	7345	3	N	-0-	-0-		
02	T. A.	10162	-0-	10162	17612	10162	3	N	-0-	-0-		
03	27289 X	9677	-0-	-17612	-0-	9677	3	N	-0-	-0-		
*04	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3	N	-0-	-0-		

BLOCK 58 ST 40-14		WELL #:		1H	RRCID ->	243000	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12377	PERF.15538	- 12795
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-		
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-		
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-		
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3	N	-0-	-0-		
*04	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3	N	-0-	-0-		

JOBTE STATE 70-22		WELL #:		2H	RRCID ->	243362	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	12135	PERF.12550	- 14802
11	DLQ G-10	9639	-0-	9639	38340	9639	3	N	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	10110	-0-	10110	48450	10110	3	N	-0-	-0-		
01	58450 X	10000	-0-	-48450	-0-	10000	3	N	-0-	-0-		
02	8988 X	8314	-0-	-674	-0-	8314	3	N	-0-	-0-		
03	10106 X	8922	-0-	-1184	-0-	8922	3	N	-0-	-0-		
04	9780 X	8604	-0-	-1176	-0-	8604	3	N	-0-	-0-		

JOBTE STATE C 17-18		WELL #:		1	RRCID ->	244001	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11668	- 12660
11	DLQ G-10	6947	-0-	6947	17709	6947	3	N	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	866	-0-	866	18575	866	3	N	-0-	-0-		
01	18578 X	3	-0-	-18575	-0-	3	3	N	-0-	-0-		
02	8260 X	15	-0-	-8245	-0-	15	3	N	-0-	-0-		
03	7192 X	8	-0-	-7184	-0-	8	3	N	-0-	-0-		
04	6960 X	4	-0-	-6956	-0-	4	3	N	-0-	-0-		

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
BLOCK 58 STATE 42		WELL #:		1H	RRCID ->	244453	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11947	- 16152
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	5839	-0-	5839	22648	5839	3		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1946	-0-	1946	24594	1946	3		N	-0-		-0-
01	33654 X	9060	-0-	-24594	-0-	9060	3		N	-0-		-0-
02	5460 X	2780	-0-	-2680	-0-	2780	3		N	-0-		-0-
03	6045 X	5905	-0-	-140	-0-	5905	3		N	-0-		-0-
04	8760 X	4553	-0-	-4207	-0-	4553	3		N	-0-		-0-

BLOCK 58 STATE 31-3		WELL #:		1H	RRCID ->	245061	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12730	- 16323
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GROVE STATE 72-21		WELL #:		1H	RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850	- 16511
11	DLQ G-10	13630	-0-	13630	46239	13630	3		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	11570	-0-	11570	57809	11570	3		N	-0-		-0-
01	70770 X	12961	-0-	-57809	-0-	12961	3		N	-0-		-0-
02	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	3		N	-0-		-0-
03	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	3		N	-0-		-0-
*04	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	15097	3		N	-0-		-0-

JOBIE STATE 70-58		WELL #:		1H	RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632	- 15030
11	DLQ G-10	15990	-0-	15990	64891	15990	3		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	15238	-0-	15238	80129	15238	3		N	-0-		-0-
01	97365 X	17236	-0-	-80129	-0-	17236	3		N	-0-		-0-
02	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	3		N	-0-		-0-
03	16996 X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	3		N	-0-		-0-
*04	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	17820	3		N	-0-		-0-

NOBLE 72-32		WELL #:		1H	RRCID ->	245729	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12552	- 16141
11	DLQ G-10	76	-0-	76	19385	76	3		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	22242	-0-	22242	41627	22242	3		N	-0-		-0-
01	T. A.	30960	-0-	30960	72587	30960	3		N	-0-		-0-
02	T. A.	23994	-0-	23994	96581	23991	3	3 9	N	3		3
03	105482 X	8901	-0-	-96581	-0-	8901	3		N	-0-		3
*04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		3

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #:		1H	RRCID ->	245763	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12230	- 14286
11	8100 X	6303	-0-	-1797	-0-	6303	3		N	-0-		-0-
12	8370 X	5670	-0-	-2700	-0-	5670	3		N	-0-		-0-
01	8370 X	4468	-0-	-3902	-0-	4468	3		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	1298	3		N	-0-		-0-
03	3515 X	2217	-0-	-1298	-0-	2217	3		N	-0-		-0-
*04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3		N	-0-		-0-

YADA STATE 70-29		WELL #:		1H	RRCID ->	246117	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11554	PERF.10820	- 15087
11	DLQ G-10	15763	-0-	15763	57551	15763	3		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	13031	-0-	13031	70582	13031	3		N	-0-		-0-
01	81890 X	11308	-0-	-70582	-0-	11308	3		N	-0-		-0-
02	15232 X	10931	-0-	-4301	-0-	10931	3		N	-0-		-0-
03	18800 X	18800	-0-	-0-	-0-	18800	3		N	-0-		-0-
*04	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	3		N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	DLQ G-10	5300	-0-	5300	18086	5285 3	15 9	N	14	162
12	DLQ G-10	3429	-0-	3429	21515	3416 3	13 9	N	12	174
01	27022 X	5507	-0-	-21515	-0-	5497 3	10 9	N	9	183
02	5572 X	4594	-0-	-978	-0-	4588 3	6 9	N	5	188
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6871 3	11 9	N	10	198
04	5340 X	5092	-0-	-248	-0-	5085 3	7 9	N	6	204

BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #: 1		RRCID -> 246223		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454		
11	DLQ G-10	3192	-0-	3192	17990	3192 3		N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	2046	-0-	2046	20036	2046 3		N	-0-	-0-
01	INC G-10	3349	-0-	3349	23385	3349 3		N	-0-	-0-
02	25122 X	1737	-0-	-23385	-0-	1737 3		N	-0-	-0-
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 3		N	-0-	-0-
*04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 3		N	-0-	-0-

CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID -> 246598		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602		
11	DLQ G-10	12690	-0-	12690	52447	12690 3		N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	12267	-0-	12267	64714	12267 3		N	-0-	-0-
01	76868 X	12154	-0-	-64714	-0-	12154 3		N	-0-	-0-
02	12236 X	11326	-0-	-910	-0-	11326 3		N	-0-	-0-
03	13392 X	12441	-0-	-951	-0-	12441 3		N	-0-	-0-
04	12690 X	12050	-0-	-640	-0-	12050 3		N	-0-	-0-

HODGE STATE 70-24		WELL #: 1H		RRCID -> 246601		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

JOBE STATE 72-7		WELL #: 1H		RRCID -> 246948		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 3		N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-

TORREZ STATE 61		WELL #: 1H		RRCID -> 247107		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690		
11	DLQ G-10	13920	-0-	13920	58942	13920 3		N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	12038	-0-	12038	70980	12038 3		N	-0-	-0-
01	84635 X	13655	-0-	-70980	-0-	13655 3		N	-0-	-0-
02	13832 X	10997	-0-	-2835	-0-	10997 3		N	-0-	-0-
03	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017 3		N	-0-	-0-
04	13920 X	13325	-0-	-595	-0-	13325 3		N	-0-	-0-

BRENNAND STATE 72-10		WELL #: 1H		RRCID -> 247954		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951		
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 3		N	-0-	-0-
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
01	2852 X	12	-0-	-2840	-0-	12 3		N	-0-	-0-
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-			N	-0-	-0-
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3		N	-0-	-0-
*04	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145 3		N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719										
HARRISON STATE 56-37		WELL #:		1	RRCID ->	248871	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	18700	PERF.17747 -	18368		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-1		WELL #:		2H	RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488 -	15223		
11	DLQ G-10	8275	-0-	8275	25595	-0-	8275	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	8208	-0-	8208	33803	-0-	8208	3		N	-0-			-0-
01	41270 X	7467	-0-	-33803	-0-	-0-	7467	3		N	-0-			-0-
02	7924 X	4479	-0-	-3445	-0-	-0-	4479	3		N	-0-			-0-
03	8742 X	3127	-0-	-5615	-0-	-0-	3127	3		N	-0-			-0-
*04	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	-0-	9345	3		N	-0-			-0-

HILL STATE 71-4		WELL #:		1	RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11693	PERF.10269 -	11304		
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1093	-0-	-587	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3273	-0-	173	-0-	173	3273	3		N	-0-			-0-
*04	2934 N	2761	-0-	-173	-0-	-0-	2761	3		N	-0-			-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #:		1H	RRCID ->	253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10259 -	15735		
11	DLQ G-10	15220	-0-	15220	61934	-0-	15220	3		N	-0-			33
12	DLQ G-10	14224	-0-	14224	76158	-0-	14224	3		N	-0-			33
01	90929 X	14771	-0-	-76158	-0-	-0-	14771	3		N	-0-			33
02	14364 X	13367	-0-	-997	-0-	-0-	13367	3		N	-0-			33
03	15717 X	14751	-0-	-966	-0-	-0-	14751	3		N	-0-			33
04	15210 X	14220	-0-	-990	-0-	-0-	14220	3		N	-0-			33

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		91817 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535												
FRASER TXL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	198321	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4532 -	4542		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TYLER STATE		WELL #:		1046	RRCID ->	201909	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	5192	PERF. 4512 -	4789		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. FRASER TXL "A"		//CONT.// 91817 075 //CONT.// 144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
		WELL #: 7		RRCID -> 203642		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	9		59
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10 9	26 2	N	6	52 1	13
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	N	7		20
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 9	56 2	N	7		27
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3 1	107 2	N	7		34
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	8 9		N	NO RPT		34

JOHNSON, W. D. JR.		WELL #: 32		RRCID -> 203864		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576			
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29 1	386 2	N	-0-		1
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	26 1	363 2	N	-0-		1
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29 1	510 2	N	-0-		1
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24 1	466 2	N	-0-		1
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	15 1	488 2	N	-0-		1
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		1

FRASER TXL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 205340		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

FRASER TXL		WELL #: 11		RRCID -> 208380		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

HANKINS STATE		WELL #: 1046		RRCID -> 212083		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRASER TXL		WELL #: 12		RRCID -> 214787		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)												
//CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535												
JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 2	N	-0-		2
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	11 1	149 2	N	-0-		2
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 2	N	-0-		2
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	N	-0-		2
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	6 1	201 2	N	-0-		2
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		2

TUNSTILL, JACK STATE												
WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502												
11		3810 X	3063	-0-	-747	-0-	214 1	2849 2	N	-0-		190
12		3503 X	2238	-0-	-1265	-0-	149 1	2089 2	N	-0-		190
01		3472 X	2702	-0-	-770	-0-	146 1	2556 2	N	-0-		190
02		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	126 1	2418 2	N	-0-		190
03		3348 X	1203	-0-	-2145	-0-	37 1	1166 2	N	-0-		190
04		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT		190

V-TWIN (CHERRY CANYON)												
92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CAPACITY CNTY: WARD												
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369												
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968												
11		480 #	377	-0-	-103	-0-	292 2	85 9	N	77		209
12		442 R	442	-0-	-0-	-0-	370 2	72 9	N	65		274
01		465 #	452	-0-	-13	-0-	364 2	88 9	N	80	169 1	185
02		473 R	473	-0-	-0-	-0-	403 2	70 9	N	64		249
03		465 #	447	-0-	-18	-0-	364 2	83 9	N	75		324
04		450 #	438	-0-	-12	-0-	361 2	77 9	N	70	165 1	229

VERMEJO (DELAWARE)												
93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563												
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720												
11		5250 X	4977	-0-	-273	-0-	4956 3	21 9	N	19		51
12		5425 X	4959	-0-	-466	-0-	4893 3	66 9	N	60	86 1	15
01		5425 X	4861	-0-	-564	-0-	4858 3	3 9	N	3	3 8	15
02		4704 X	4594	-0-	-110	-0-	4530 3	64 9	N	58	31 8	42
03		5146 X	4985	-0-	-161	-0-	4949 3	36 9	N	33	12 8	63
04		4980 X	4843	-0-	-137	-0-	4834 3	9 9	N	8	8 8	63

CARPENTER												
WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355												
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	93 3	21 9	N	19		51
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	78 3	56 9	N	51	86 1	16
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	108 3	9 9	N	8	8 8	16
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	113 3	64 9	N	58	30 8	44
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	114 3	32 9	N	29	8 8	65
04		120 N	70	-0-	-50	-0-	69 3	1 9	N	1	1 8	65

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC												
775854 CAPACITY CNTY: LOVING												
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

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

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF. 20754 - 21004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	343	2	118	4	N	-0-					-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	150	1	331	2	N	-0-					-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	199	1	408	2	N	-0-					-0-
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	128	1	282	2	N	-0-					-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	402	2	131	4	N	-0-					-0-
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	166	1	435	2	N	-0-					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF. 20869 - 21175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12300 X	8766	-0-	-3534	-0-	6551	2	2215	4	N	-0-					-0-
12	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	2184	1	7637	2	N	-0-					-0-
01	8897 X	8864	-0-	-33	-0-	2808	1	6056	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6609	-0-	6609	6609	1896	1	4713	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	9205	-0-	9205	15814	7196	2	2009	4	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	8586	-0-	8586	24400	1864	1	6722	2	N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF. 20898 - 21190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	68089 X	68089	-0-	-0-	-0-	17335	1	50754	2	N	-0-					-0-
12	67413 X	67413	-0-	-0-	-0-	16500	1	50913	2	N	-0-					-0-
01	83959 X	83959	-0-	-0-	-0-	38382	1	45577	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	52877	-0-	52877	52877	14856	1	38021	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	66869	-0-	66869	119746	52564	2	14305	4	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	62088	-0-	62088	181834	13960	1	48128	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF. 21033 - 21109

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	53468 X	53468	-0-	-0-	-0-	53468	2			N	-0-					-0-
12	61907 X	47076	-0-	-14831	-0-	47076	2			N	-0-					-0-
01	61907 X	41507	-0-	-20400	-0-	41507	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	49851	-0-	49851	49851	49851	2			N	-0-					-0-
03	51674 X	1823	-0-	-49851	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

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

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

11	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-					1
12	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					1
01	13113 X	10744	-0-	-2369	-0-	10744	2			N	-0-					1
02	11844 X	10778	-0-	-1066	-0-	10778	2			N	-0-					1
03	13113 X	10481	-0-	-2632	-0-	10481	2			N	-0-					1
04	12690 X	9408	-0-	-3282	-0-	9408	2			N	-0-					1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

11	24960 X	23933	-0-	-1027	-0-	23933	2			N	-0-					53
12	25187 X	25187	-0-	-0-	-0-	25187	2			N	-0-					53
01	24707 X	24291	-0-	-416	-0-	24291	2			N	-0-					53
02	22456 X	20242	-0-	-2214	-0-	20242	2			N	-0-					53
03	25172 X	23496	-0-	-1676	-0-	23496	2			N	-0-					53
04	24360 X	23311	-0-	-1049	-0-	23311	2			N	-0-					53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

11	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
12	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
03	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
*04	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13805	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

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
11	13620 X	12448	-0-	-1172	-0-	12448	2		Y	-0-			-0-
12	14074 X	13173	-0-	-901	-0-	13173	2		Y	-0-			-0-
01	14074 X	12255	-0-	-1819	-0-	12255	2		Y	-0-			-0-
02	12600 X	11755	-0-	-845	-0-	11755	2		Y	-0-			-0-
03	13175 X	11851	-0-	-1324	-0-	11851	2		Y	-0-			-0-
*04	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2		Y	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 PARALLEL PETROLEUM LLC 639028
 ST. GENEVIEVE UNIV 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 262842 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7028 - 7064

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2013 - RECLASS TO #41240

RW OPERATING CORP. 739826
 UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

11	1560 #	1451	-0-	-109	-0-	1443	2	8 9	N	7			142
12	1612 #	1384	-0-	-228	-0-	1381	2	3 9	N	3			145
01	1612 #	1449	-0-	-163	-0-	1446	2	3 9	N	3			148
02	1400 #	1041	-0-	-359	-0-	1037	2	4 9	N	4			152
03	1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	1899	2	6 9	N	5			157
04	1440 #	1361	-0-	-79	-0-	1355	2	6 9	N	5			162

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
 UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

11	870 #	818	-0-	-52	-0-	818	2		N	-0-			53
12	868 #	846	-0-	-22	-0-	846	2		N	-0-			53
01	868 #	840	-0-	-28	-0-	840	2		N	-0-			53
02	784 #	747	-0-	-37	-0-	747	2		N	-0-			53
03	868 #	828	-0-	-40	-0-	828	2		N	-0-			53
04	810 #	799	-0-	-11	-0-	799	2		N	-0-			53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

11	1350 #	938	-0-	-412	-0-	938	2		Y	-0-			22
12	1395 #	857	-0-	-538	-0-	857	2		Y	-0-			22
01	1395 #	1021	-0-	-374	-0-	1021	2		Y	-0-			22
02	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			22
03	930 #	864	-0-	-66	-0-	864	2		Y	-0-			22
*04	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	986	2	41 9	Y	37	29 1		30

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

11	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-			20
12	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-			20
01	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			20
02	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-			20
03	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-			20
*04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-			20

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.//		775563											
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3	RRCID ->	180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6220 -	6236
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	300 #	160	-0-	-140	-0-	128 2	32 9	Y	29	39 1			30
12	310 #	165	-0-	-145	-0-	134 2	31 9	Y	28	28 1			30
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	160 2	33 9	Y	30	29 1			31
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	117 2	32 9	Y	29	42 1			18
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	143 2	23 9	Y	21	28 1			11
*04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	163 2	41 9	Y	37	29 1			19

UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6206 -	6246
11	922 R	922	-0-	-0-	-0-	859 2	63 9	Y	57	78 1			31
12	822 R	822	-0-	-0-	-0-	759 2	63 9	Y	57	56 1			32
01	973 R	973	-0-	-0-	-0-	907 2	66 9	Y	60	58 1			34
02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	627 2	64 9	Y	58	84 1			8
03	835 R	835	-0-	-0-	-0-	768 2	67 9	Y	61	56 1			13
*04	962 R	962	-0-	-0-	-0-	877 2	85 9	Y	77	86 1			4

UNIVERSITY "4"		WELL #:		3	RRCID ->	183361	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	6230 -	6300
11	930 #	809	-0-	-121	-0-	746 2	63 9	Y	57	78 1			58
12	961 #	772	-0-	-189	-0-	743 2	29 9	Y	26	26 1			58
01	806 #	449	-0-	-357	-0-	434 2	15 9	Y	14	13 1			59
02	685 R	685	-0-	-0-	-0-	653 2	32 9	Y	29	42 1			46
03	844 R	844	-0-	-0-	-0-	800 2	44 9	Y	40	26 1			60
*04	976 R	976	-0-	-0-	-0-	913 2	63 9	Y	57	57 1			60

UNIVERSITY "4"		WELL #:		4	RRCID ->	183364	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6207 -	6287
11	990 #	725	-0-	-265	-0-	662 2	63 9	Y	57	78 1			86
12	1023 #	937	-0-	-86	-0-	841 2	96 9	Y	87	85 1			88
01	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1004 2	99 9	Y	90	87 1			91
02	791 R	791	-0-	-0-	-0-	696 2	95 9	Y	86	125 1			52
03	942 R	942	-0-	-0-	-0-	853 2	89 9	Y	81	83 1			50
*04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	974 2	108 9	Y	98	114 1			34

UNIVERSITY "4"		WELL #:		5	RRCID ->	183365	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6208 -	6285
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	85	117 1			86
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	57	56 1			87
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	58 1			90
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58	84 1			64
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	56 1			69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77	86 1			60

UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6288 -	6325
11	960 #	585	-0-	-375	-0-	553 2	32 9	Y	29	39 1			57
12	992 #	764	-0-	-228	-0-	733 2	31 9	Y	28	28 1			57
01	906 R	906	-0-	-0-	-0-	873 2	33 9	Y	30	29 1			58
02	638 R	638	-0-	-0-	-0-	606 2	32 9	Y	29	42 1			45
03	787 R	787	-0-	-0-	-0-	742 2	45 9	Y	41	28 1			58
*04	910 R	910	-0-	-0-	-0-	847 2	63 9	Y	57	57 1			58

TELESIS OPERATING CO., INC.		841394											
UNIVERSITY 5		WELL #:		2	RRCID ->	157746	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6126 -	6144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2014 - P/A 01-01-2014													

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS								
TELESIS OPERATING CO., INC.		//CONT.//		841394											
UNIVERSITY "5"		WELL #:		1	RRCID ->	160327	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6204 - 6257			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2014 - P/A 01/03/2014															

W. A. M. (FUSSELMAN)				94183 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703											
TERRY 17		WELL #:		2	RRCID ->	086786	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8570 - 8584			
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

F. CONGER				WELL #:	303	RRCID ->	118219	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8648 - 8673
11	1320 #	1262	-0-	-58	-0-		1262	3		N	-0-		-0-
12	1364 #	1339	-0-	-25	-0-		1339	3		N	-0-		-0-
01	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-		1458	3		N	-0-		-0-
02	1232 #	1044	-0-	-188	-0-		1044	3		N	-0-		-0-
03	1364 #	917	-0-	-447	-0-		917	3		N	-0-		-0-
04	1410 #	861	-0-	-549	-0-		861	3		N	-0-		-0-

TERRY 17				WELL #:	1	RRCID ->	146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8614 - 8646
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

F. GONGER 19				WELL #:	4 L	RRCID ->	157395	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	N/A
11	1110 #	1032	-0-	-78	-0-		1032	3		N	-0-		150
12	1147 #	1075	-0-	-72	-0-		1075	3		N	-0-		150
01	1147 #	1098	-0-	-49	-0-		1098	3		N	-0-		150
02	1008 #	924	-0-	-84	-0-		924	3		N	-0-		150
03	1116 #	992	-0-	-124	-0-		992	3		N	-0-		150
04	1050 #	1040	-0-	-10	-0-		1040	3		N	-0-		150

W. A. M. (WOLFCAMP)				94183 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703											
WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID ->	237137	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5904 - 7363			
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
11	T. A.	577	-0-	577	577		577	3		Y	-0-				47
12	T. A.	705	-0-	705	1282		704	3		Y	1				48
01	T. A.	747	-0-	747	2029		733	3		Y	13	54	1		7
02	2693	664	-0-	-2029	-0-		663	3		Y	1				8
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-		722	3		Y	1				9
04	720 N	604	-0-	-116	-0-		601	3		Y	3				12

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	856	3	14	9	N	13					55
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	911	3	20	9	N	18	2	1			71
01	899 N	863	-0-	-36	-0-	839	3	24	9	N	22					93
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	786	3	68	9	N	62					155
03	899 N	853	-0-	-46	-0-	816	3	37	9	N	34					189
04	840 N	827	-0-	-13	-0-	799	3	28	9	N	25	169	1			45

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RAYDEN 695567
 FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

11	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					89
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					89
01	341 #	86	-0-	-255	-0-	86	3			N	-0-					89
02	308 #	47	-0-	-261	-0-	47	3			N	-0-					89
03	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					89
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

11	840 #	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	891 R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	899 #	489	-0-	-410	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	870 #	279	-0-	-591	-0-	279	3			N	-0-					-0-

WADDELL 94482 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W.N. WELL #: 217 RRCID -> 251116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3059 - 3172

11	3000 N	3235	-0-	235	235	3177	2	58	9	N	53	53	1			7
12	2523 N	2288	-0-	-235	-0-	2254	2	34	9	N	31	35	1			3
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1874	2	41	9	N	37	34	1			6
02	1960	1541	-0-	-419	-0-	1512	2	29	9	N	26	28	1			4
03	2170	1681	-0-	-489	-0-	1645	2	36	9	N	33	33	1			4
04	2100	948	-0-	-1152	-0-	901	2	47	9	N	43	39	1			8

WADDELL (GRAYBURG)		94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W.N.		WELL #: 242		RRCID -> 021000		COMPL. DATE 08/17/1992			TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1524	2	18 9	Y	16	13 1	4
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	2	18 9	Y	16	16 1	4
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1191	2	22 9	Y	20	18 1	6
02	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	1011	2	19 9	Y	17	17 1	6
03	DLQ G-10	1138	-0-	1138	2168	1112	2	26 9	Y	24	26 1	4
04	DLQ G-10	631	-0-	631	2799	619	2	12 9	Y	11	12 1	3

WADDELL, W.N.		WELL #: 191		RRCID -> 033048		COMPL. DATE 11/24/1954			TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A			
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	980	2	30 9	Y	27	23 1	5
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	732	2	28 9	Y	25	25 1	5
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	668	2	25 9	Y	23	24 1	4
02	DLQ G-10	586	-0-	586	586	561	2	25 9	Y	23	22 1	5
03	DLQ G-10	641	-0-	641	1227	612	2	29 9	Y	26	28 1	3
04	DLQ G-10	359	-0-	359	1586	340	2	19 9	Y	17	17 1	3

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964			TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A			
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6 9	Y	5	4 1	1
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6 9	Y	5	4 1	1
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75	72	2	3 9	Y	3	3 1	1
03	DLQ G-10	78	-0-	78	153	71	2	7 9	Y	6	6 1	1
04	DLQ G-10	45	-0-	45	198	41	2	4 9	Y	4	4 1	1

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124			
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2168	2	29 9	Y	26	23 1	3
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1569	2	30 9	Y	27	28 1	2
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1720	2	41 9	Y	37	33 1	6
02	DLQ G-10	1666	-0-	1666	1666	1637	2	29 9	Y	26	28 1	4
03	DLQ G-10	1776	-0-	1776	3442	1740	2	36 9	Y	33	33 1	4
04	DLQ G-10	987	-0-	987	4429	970	2	17 9	Y	15	16 1	3

WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965			TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976			TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A			
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	131	2	3 4	Y	53	53 1	7
						58	9					
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	137	2	4 4	Y	31	35 1	3
						34	9					
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	138	2	1 4	Y	37	34 1	6
						41	9					
02	DLQ G-10	177	-0-	177	177	123	2	54 9	Y	49	47 1	8
03	DLQ G-10	177	-0-	177	354	134	2	43 9	Y	39	42 1	5
04	DLQ G-10	213	-0-	213	567	101	2	59 4	Y	48	44 1	9
						53	9					

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336												
WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3159 - 3300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1595	2	29	9	Y	26	23	1	3
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1140	2	30	9	Y	27	28	1	2
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1033	2	41	9	Y	37	33	1	6
02	DLQ G-10	852	-0-	852	852	823	2	29	9	Y	26	28	1	4
03	DLQ G-10	950	-0-	950	1802	914	2	36	9	Y	33	33	1	4
04	DLQ G-10	510	-0-	510	2312	493	2	17	9	Y	15	16	1	3

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3044 - 3168				
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1099	2	52	9	Y	47	41	1	6
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	983	2	61	9	Y	55	56	1	5
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	974	2	21	9	Y	19	21	1	3
02	DLQ G-10	877	-0-	877	877	820	2	57	9	Y	52	46	1	9
03	DLQ G-10	932	-0-	932	1809	889	2	43	9	Y	39	43	1	5
04	DLQ G-10	523	-0-	523	2332	494	2	29	9	Y	26	26	1	5

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3076 - 3174				
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2263	2	56	9	Y	51	44	1	7
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1576	2	40	9	Y	36	40	1	3
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1374	2	41	9	Y	37	34	1	6
02	DLQ G-10	1152	-0-	1152	1152	1123	2	29	9	Y	26	28	1	4
03	DLQ G-10	1151	-0-	1151	2303	1115	2	36	9	Y	33	33	1	4
04	DLQ G-10	692	-0-	692	2995	675	2	17	9	Y	15	16	1	3

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 3019 - 3142				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3067 - 3148				
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1435	2	19	9	Y	17	14	1	4
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1086	2	19	9	Y	17	17	1	4
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22	9	Y	20	18	1	6
02	DLQ G-10	858	-0-	858	858	839	2	19	9	Y	17	17	1	6
03	DLQ G-10	935	-0-	935	1793	909	2	26	9	Y	24	26	1	4
04	DLQ G-10	521	-0-	521	2314	509	2	12	9	Y	11	12	1	3

WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID -> 160203		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3082 - 3187				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3120 - 3176				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336													
WADDELL, W.N.		WELL #: 944		RRCID -> 171357		COMPL. DATE 06/28/1998			TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100						
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
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	278	2	31	9	Y	28	31	1		4
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	268	2	36	9	Y	33	34	1		3
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	220	2	116	9	Y	105	91	1		17
02	DLQ G-10	230	-0-	230	230	144	2	86	9	Y	78	82	1		13
03	DLQ G-10	186	-0-	186	416	141	2	45	9	Y	41	49	1		5
04	DLQ G-10	134	-0-	134	550	81	2	53	9	Y	48	44	1		9

WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134						
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	263	2	4	4	Y	18	22	1		4
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	241	2	2	4	Y	30	27	1		7
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	425	2	2	4	Y	24	24	1		7
02	DLQ G-10	382	-0-	382	382	362	2	20	9	Y	18	19	1		6
03	DLQ G-10	473	-0-	473	855	447	2	26	9	Y	24	26	1		4
04	DLQ G-10	419	-0-	419	1274	244	2	155	4	Y	18	17	1		5

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	174	2	40	9	Y	36	32	1		4
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	153	2	80	4	Y	18	17	1		5

WADDELL, W. N.		WELL #: 821		RRCID -> 201846		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136						
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	345	2	9	4	Y	34	33	1		8
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	341	2	9	4	Y	34	34	1		8
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	338	2	2	4	Y	24	25	1		7
02	DLQ G-10	354	-0-	354	354	319	2	35	9	Y	32	28	1		11
03	DLQ G-10	269	-0-	269	623	241	2	28	9	Y	25	32	1		4
04	DLQ G-10	277	-0-	277	900	153	2	85	4	Y	35	29	1		10

WADDELL, W. N.		WELL #: 99		RRCID -> 226204		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097						
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1670	2	58	9	N	53	53	1		7
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1331	2	34	9	N	31	35	1		3
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1268	2	41	9	N	37	34	1		6
02	1624 N	1049	-0-	-575	-0-	1020	2	29	9	N	26	28	1		4
03	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	1207	2	36	9	N	33	33	1		4
04	1260 N	730	-0-	-530	-0-	702	2	28	9	N	25	24	1		5

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE					
CITATION OIL & GAS CORP.				154235											
EDWARDS, W. P.		WELL #:		12	RRCID ->	167030	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	3582	PERF.	3123	-	3180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	570 N	282	-0-	-288	-0-	212	3	70	9	Y	64	74	0		23
12	465 N	346	-0-	-119	-0-	272	3	74	9	Y	67	59	1		31
01	620 N	353	-0-	-267	-0-	277	3	76	9	Y	69	72	0		28
02	DLQ G-10	421	-0-	421	421	360	3	61	9	Y	55	56	1		27
03	DLQ G-10	617	-0-	617	1038	533	3	84	9	Y	76	74	1		29
04	DLQ G-10	595	-0-	595	1633	372	3	147	4	Y	69	65	1		33
						76	9								

EDWARDS, W. P.		WELL #:		13	RRCID ->	174043	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3060	-	3153	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
HENDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A			
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	234	3	29	9	Y	26	26	1		4
12	341 N	210	-0-	-131	-0-	179	3	31	9	Y	28	29	1		3
01	341 N	81	-0-	-260	-0-	77	3	4	9	Y	4	7	1		-0-
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	135	3	21	9	Y	19	17	1		2
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	195	3	34	9	Y	31	31	1		2
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	148	3	29	9	Y	26	24	1		4

HENDERSON, M. F.		WELL #:		128	RRCID ->	146749	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3058	-	3179	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID ->	147486	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3183	-	3024	
11	1667 N	746	-0-	-921	-0-	742	3	4	9	Y	4				18
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	Y	1	19	1		-0-
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	805	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	3	2	9	Y	2				2
03	837 N	810	-0-	-27	-0-	809	3	1	9	Y	1	2	1		1
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	794	3	2	9	Y	2	1	1		2

WAGON WHEEL (PENN)				94640 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP				829482											
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1112	RRCID ->	154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7986	-	8914	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3330 X	1762	-0-	-1568	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
12	3441 X	1876	-0-	-1565	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
01	3441 X	1790	-0-	-1651	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
03	1550 X	1348	-0-	-202	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
*04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
EO RESOURCES, LLC		253363										
FROST, J.		WELL #: 4		RRCID -> 143428		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364											
FOSTER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 134103		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HODGE, J.H.		WELL #: 4A		RRCID -> 140999		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G P II ENERGY, INC.		292232											
STRAIN, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 134402		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880					
11	T. A.	203	-0-	203	203	168 2	35 9	Y	32	34 1		3	
12	T. A.	566	-0-	566	769	532 2	34 9	Y	31	30 1		4	
01	T. A.	360	-0-	360	1129	328 2	32 9	Y	29	30 1		3	
02	1291 X	162	-0-	-1129	-0-	140 2	22 9	Y	20	18 1		5	
03	376 X	376	-0-	-0-	-0-	347 2	29 9	Y	26	24 1		7	
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	252 2	26 9	Y	24	27 1		4	

ICE BROTHERS, INC.		421790											
HODGE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A					
11	390 N	43	-0-	-347	-0-	42 3	1 9	N	1			53	
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 3	2 9	N	2			55	
01	403 N	282	-0-	-121	-0-	280 3	2 9	N	2			57	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 3	1 9	N	1			58	
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	262 3	1 9	N	1			59	
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 3	3 9	N	3			62	

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
 HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 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
11		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4727	3	47	9	Y	43				134
12		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4671	3	59	9	Y	54	161	1		27
01		4030 X	3888	-0-	-142	-0-	3845	3	43	9	Y	39				66
02		4452 X	3879	-0-	-573	-0-	3840	3	39	9	Y	35				101
03		4929 X	4197	-0-	-732	-0-	4160	3	37	9	Y	34	131	1		4
04		4770 X	3958	-0-	-812	-0-	3896	3	62	9	Y	56				60

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11		120 N	33	-0-	-87	-0-	32	3	1	9	Y	1				19
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	3	1		17
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	Y	1				18
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1				19
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1	10	1		10
04		60 N	23	-0-	-37	-0-	22	3	1	9	Y	1				11

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

11		330 N	285	-0-	-45	-0-	283	3	2	9	Y	2				19
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3	8	1		14
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	3	2	9	Y	2				16
02		280 N	96	-0-	-184	-0-	95	3	1	9	Y	1				17
03		248 N	163	-0-	-85	-0-	162	3	1	9	Y	1	10	1		8
*04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6				14

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

11		780 N	696	-0-	-84	-0-	679	3	17	9	Y	15				63
12		806 N	764	-0-	-42	-0-	755	3	9	9	Y	8				71
01		868 N	760	-0-	-108	-0-	754	3	6	9	Y	5				76
02		644 N	626	-0-	-18	-0-	615	3	11	9	Y	10				86
03		775 N	683	-0-	-92	-0-	676	3	7	9	Y	6				92
04		750 N	661	-0-	-89	-0-	652	3	9	9	Y	8				100

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	Y	6				28
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	335	3	4	9	Y	4				32
01		310 N	236	-0-	-74	-0-	234	3	2	9	Y	2				34
02		280 N	156	-0-	-124	-0-	153	3	3	9	Y	3				37
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	Y	3				40
*04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	287	3	3	9	Y	3				43

INCLINE ENERGY 423656
 TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-				-0-
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-				-0-
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-				-0-
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-				-0-
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-				-0-
*04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-				-0-

WAHA (DELAWARE) INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE -A-		//CONT.// 94648 166 //CONT.// 423656		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES				
M	O	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	BALANCE	
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	Y	-0-	69
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	Y	-0-	69
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	Y	-0-	69
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	Y	-0-	69
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	Y	-0-	69
*04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1 9 Y	1	70

LEGACY RESERVES OPERATING LP FIDELITY TRUST CO., ET AL		495445		ASSOCIATED	CNTY: REEVES					
M	O	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	BALANCE	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHELL WESTERN E&P STATE-TREES "18"		774719		ASSOCIATED	CNTY: REEVES					
M	O	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	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	114
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1691	3	224 9 Y	204	318
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	1948	3	339 9 Y	308	626
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1386	3	275 9 Y	250	876
*03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	876
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-	876

TRIUMPH EXPLORATION, INC. HODGE, J. H.		871156		ASSOCIATED	CNTY: REEVES					
M	O	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	BALANCE	
11	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	2	N	-0-	190
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-	190
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	190
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	190
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2	N	-0-	190
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-	190

XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE		945936		ASSOCIATED	CNTY: REEVES					
M	O	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	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOORE, WAYNE		945936		ASSOCIATED	CNTY: REEVES					
M	O	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	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WAHA (DELAWARE) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE		//CONT.// //CONT.//	94648 166 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
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
MOORE, WAYNE		WELL #: 9		RRCID -> 033091	COMPL. DATE 05/03/1964	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORE, WAYNE		WELL #: 8		RRCID -> 033618	COMPL. DATE 06/15/1964	TOTAL DEPTH 5197	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORE, WAYNE		WELL #: 18		RRCID -> 133265	COMPL. DATE 01/11/1990	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4823 - 4937					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MOORE, WAYNE		WELL #: 19		RRCID -> 133450	COMPL. DATE 01/23/1990	TOTAL DEPTH 5190	PERF. 4858 - 4912					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MOORE, WAYNE		WELL #: 20		RRCID -> 133615	COMPL. DATE 02/04/1990	TOTAL DEPTH 5299	PERF. 4890 - 4989					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MOORE, WAYNE		WELL #: 21		RRCID -> 139431	COMPL. DATE 06/10/1991	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 4766 - 4810					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORE, WAYNE		WELL #: 6		RRCID -> 168021	COMPL. DATE 01/24/1998	TOTAL DEPTH 18001	PERF. 4802 - 4958					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN)		94648 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
SHELL WESTERN E&P		774719													
HODGE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 043863		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776							
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
11	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-				3
12	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-				3
01	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	3			Y	-0-				3
02	DLQ G-10	11962	-0-	11962	11962	11527	3	435	9	Y	395	228	1		170
*03	23478 X	11516	-0-	-11962	-0-	11516	3			Y	-0-				170
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				170

XTO ENERGY INC.		945936													
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 1 U		RRCID -> 041937		COMPL. DATE 03/09/1967		TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A							
11	29100 X	24054	-0-	-5046	-0-	24054	3			Y	-0-				32
12	32240 X	26419	-0-	-5821	-0-	26419	3			Y	-0-				32
01	32240 X	24152	-0-	-8088	-0-	24152	3			Y	-0-				32
02	28420 X	16062	-0-	-12358	-0-	16062	3			Y	-0-				32
03	29915 X	12502	-0-	-17413	-0-	12501	3	1	9	Y	1				33
04	25560 X	12139	-0-	-13421	-0-	12138	3	1	9	Y	1				34

HODGE -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A							
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-				-0-
04	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-				-0-

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HU		RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAHA (ELLENBURGER)		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		027200													
TREES ESTATE -20-		WELL #: 1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A							
11	1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1814	3	17	9	Y	15	20	1	14
12	2873 N	2873	-0-	-0-	B	-0-	2848	3	25	9	Y	23			37
01	2501 N	2501	-0-	-0-	B	-0-	2492	3	9	9	Y	8	18	1	27
02	2812 N	2812	-0-	-0-	B	-0-	2799	3	13	9	Y	12			39
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2883 N	2241	-0-	-642	B	-0-	2235	3	6	9	Y	5			44
*04	2875 N	2875	-0-	-0-	B	-0-	2869	3	6	9	Y	5			49

CHISOS OPERATING, INC.		149441													
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 1		RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A							
11	25507 N	25507	-0-	-0-	B	-0-	25507	2			N	-0-			-0-
12	25815 N	25815	-0-	-0-	B	-0-	25815	2			N	-0-			-0-
01	24647 N	24647	-0-	-0-	B	-0-	24647	2			N	-0-			-0-
02	23800 N	20654	-0-	-3146	B	-0-	20654	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	25823 N	22404	-0-	-3419	B	-0-	22404	2			N	-0-			-0-
*04	24189 N	24189	-0-	-0-	B	-0-	24189	2			N	-0-			-0-

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		94648 498	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES							
SHELL WESTERN E&P				774719												
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID -> 043862		COMPL. DATE 11/25/1967		TOTAL DEPTH 15545		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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.				945936												
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L	RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093		PERF.13810 - 15093					
11	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3			Y	-0-					6
12	2511 N	2454	-0-	-57 B	-0-	2454	3			Y	-0-					6
01	2635 N	2527	-0-	-108 B	-0-	2527	3			Y	-0-					6
02	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3			Y	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	2449 N	2293	-0-	-156 B	-0-	2293	3			Y	-0-					6
*04	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2731	3	1	9	Y	1					7

HODGE -B-		WELL #:		1 L	RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155		PERF. N/A					
11	29730	29358	-0-	-372 B	-5302	29358	3			N	-0-					-0-
12	30690	30146	-0-	-544 B	-5846	30146	3			N	-0-					-0-
01	30424	30694	-0-	270 B	-5576	30694	3			N	-0-					-0-
02	27944	27512	-0-	-432 B	-6008	27512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1919	CANCELLED UNDERAGE ->	-4089											
03	30938	24312	-0-	-6626 B	-8545	24311	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28750	29839	-0-	1089 B	-7456	29839	3			N	-0-					-0-

WAHA (GAS STORAGE)				94648 510	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES							
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP				253364												
WAHA/FROST		WELL #:		1C	RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A					
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST		WELL #:		2C	RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A					
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST		WELL #:		4C	RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A					
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE)													CNTY: REEVES							
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP																				
WAHA/FROST																				
WELL #: 5C													RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
									AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

WAHA/FROST													RRCID -> 220431		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

WAHA/FROST													RRCID -> 220432		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

WAHA (KINDERHOOK)													CNTY: REEVES							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION																				
FIDELITY TRUST "21"																				
WELL #: 1													RRCID -> 188767		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284		PERF.10264 - 15258	
11	17442		17442	-0-	-0-	-0-	-0-	17408	3	34	9	N	31				207			
12	15971	R	15971	-0-	-0-	-0-	-0-	15923	3	48	9	N	44				251			
01	15875	R	15875	-0-	-0-	-0-	-0-	15825	3	50	9	N	45	198	1		98			
02	14358	R	14358	-0-	-0-	-0-	-0-	14352	3	6	9	N	5				103			
03	17112		15512	-0-	-1600	-0-	-0-	15489	3	23	9	N	21				124			
04	16560		14346	-0-	-2214	-0-	-0-	14324	3	22	9	N	20				144			

WAHA (MISSISSIPPIAN)													CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION																				
TREES ESTATE -20-																				
WELL #: 1 U													RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 9929 - 10050	
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	-0-	5224	3	28	9	Y	25	47	1	3	8	21		
12	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	-0-	4630	3	29	9	Y	26				47			
01	4712	X	4244	-0-	-468	-0-	-0-	4232	3	12	9	Y	11	23	1		35			
02	4900	X	4002	-0-	-898	-0-	-0-	3988	3	14	9	Y	13				48			
03	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	-0-	4893	3	8	9	Y	7	2	8		53			
04	5250	X	4198	-0-	-1052	-0-	-0-	4191	3	7	9	Y	6				59			

CHISOS OPERATING, INC.													CNTY: REEVES							
ESTATE OF JACK FROST																				
WELL #: 2													RRCID -> 224171		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10116 - 10314	
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	-0-	7487	2	23	9	N	21				148			
12	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	-0-	9430	2	34	9	N	31				179			
01	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	-0-	8675	2	63	9	N	57	179	1		57			
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	-0-	7850	2	21	9	N	19				76			
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	-0-	9676	2	30	9	N	27				103			
*04	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	-0-	9411	2	32	9	N	29				132			

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.				945936								
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	12307	3	3	9	Y	3	148
12	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	3			Y	-0-	148
01	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	3			Y	-0-	148
02	11256 X	10306	-0-	-950	-0-	10263	3	43	9	Y	39	187
03	12462 X	9454	-0-	-3008	-0-	9446	3	8	9	Y	7	194
04	12060 X	11305	-0-	-755	-0-	11287	3	18	9	Y	16	210

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9844 - 10110	
11	44820 X	40323	-0-	-4497	-0-	40299	3	24	9	Y	22	222
12	53413 X	35556	-0-	-17857	-0-	35499	3	57	9	Y	52	274
01	53413 X	43950	-0-	-9463	-0-	43851	3	99	9	Y	90	168
02	48244 X	39976	-0-	-8268	-0-	39886	3	90	9	Y	82	250
03	44082 X	33133	-0-	-10949	-0-	33082	3	51	9	Y	46	296
*04	44727 X	44727	-0-	-0-	-0-	44677	3	50	9	Y	45	236

MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID ->	046115	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WAHA (MONTROYA)				94648 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1H	RRCID ->	192397	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
RAPE 14		WELL #:		1HL	RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13898 - 17621	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
MOORE, WAYNE		WELL #:		16 L	RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A	
11	9810 X	6046	-0-	-3764	-0-	6029	3	17	9	Y	15	193
12	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10318	3	78	9	Y	71	264
01	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9909	3	58	9	Y	53	133
02	8904 X	8889	-0-	-15	-0-	8842	3	47	9	Y	43	176
03	10385 X	9396	-0-	-989	-0-	9364	3	32	9	Y	29	205
04	10050 X	9173	-0-	-877	-0-	9141	3	32	9	Y	29	162

WAHA (MONTTOYA)		//CONT.// 94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 7H		RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003			TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988			
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		
11	43050 X	42498	-0-	-552	-0-	42406 3	92 9	N	84			218
12	44485 X	41987	-0-	-2498	-0-	41896 3	91 9	N	83	178 1		123
01	44051 X	43661	-0-	-390	-0-	43543 3	118 9	N	107			230
02	39676 X	33731	-0-	-5945	-0-	33665 3	66 9	N	60	187 1		103
03	43927 X	31023	-0-	-12904	-0-	30978 3	45 9	N	41			144
*04	42801 X	42801	-0-	-0-	-0-	42729 3	72 9	N	65			209

LIGON, S E 20		WELL #: 1HL		RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740			
11	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	1741 3		Y	-0-			39
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		Y	-0-			39
01	1891 N	1804	-0-	-87	-0-	1796 3	8 9	Y	7			46
02	1624 N	1593	-0-	-31	-0-	1592 3	1 9	Y	1			47
03	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1790 3		Y	-0-			47
04	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	1683 3		Y	-0-			47

WAHA (MONTTOYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200										
TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476			
11	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8504 3	47 9	Y	43	87 1		41
12	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10686 3	57 9	Y	52			93
01	8587 X	8284	-0-	-303	-0-	8261 3	23 9	Y	21	45 1		69
02	7980 X	7275	-0-	-705	-0-	7246 3	29 9	Y	26			95
03	9641 X	8225	-0-	-1416	-0-	8217 3	8 9	Y	7			102
04	9330 X	8012	-0-	-1318	-0-	8000 3	12 9	Y	11			113

TREES "20"		WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876			
11	4230 X	4199	-0-	-31	-0-	4178 3	21 9	Y	19	43 1		18
12	4371 X	4364	-0-	-7	-0-	4339 3	25 9	Y	23			41
01	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4800 3	11 9	Y	10	20 1		31
02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4108 3	12 9	Y	11			42
03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4634 3	6 9	Y	5			47
04	4650 X	4104	-0-	-546	-0-	4097 3	7 9	Y	6			53

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010			TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602			
11	54140 X	54140	-0-	-0-	-0-	54140 2		N	-0-			115
*12	55583 X	49716	-0-	-5867	-0-	49318 2	398 9	N	362	365 0		112
*01	55583 X	39616	-0-	-15967	-0-	39616 2		N	-0-			112
*02	DLQ G-10	39997	-0-	39997	39997	39791 2	206 9	N	187	187 0		112
*03	DLQ G-10	52002	-0-	52002	91999	52002 2		N	-0-			112
04	DLQ G-10	53006	-0-	53006	145005	53006 2		N	-0-			112

SHELL WESTERN E&P		774719		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
HODGE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624			
11	6390 X	4874	-0-	-1516	-0-	4874 3		N	-0-			151
12	6603 X	5898	-0-	-705	-0-	5898 3		N	-0-			151
01	5921 X	5416	-0-	-505	-0-	5343 3	73 9	N	66	201 1		16
02	4844 X	4201	-0-	-643	-0-	4019 3	182 9	N	165	142 1		39
03	5890 X	3491	-0-	-2399	-0-	3491 3		N	-0-			39
04	5700 X	2417	-0-	-3283	-0-	2089 3	328 9	N	298	328 1		9

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTTOYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936								
HODGE, J. HOWARD				WELL #:	3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11214 - 11414
M	O	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
11		20820 X	19496	-0-	-1324	-0-	19496 3		Y	-0-		30
12		21421 X	20143	-0-	-1278	-0-	20143 3		Y	-0-		30
01		21111 X	20153	-0-	-958	-0-	20153 3		Y	-0-		30
02		18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	18117 3		Y	-0-		30
03		19003 X	18080	-0-	-923	-0-	18079 3	1 9	Y	1		31
*04		18457 X	18457	-0-	-0-	-0-	18456 3	1 9	Y	1		32

HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348
11		10890 X	10561	-0-	-329	-0-	10542 3	19 9	N	17		71
12		11253 X	10811	-0-	-442	-0-	10787 3	24 9	N	22		93
01		11005 X	10980	-0-	-25	-0-	10955 3	25 9	N	23		116
02		9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9755 3	21 9	N	19		135
03		10664 X	10534	-0-	-130	-0-	10515 3	19 9	N	17		152
*04		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10547 3	17 9	N	15		167

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900
11		22860 X	22031	-0-	-829	-0-	21956 3	75 9	N	68		189
12		23622 X	21599	-0-	-2023	-0-	21529 3	70 9	N	64	182 1	71
01		23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	22937 3	80 9	N	73		144
02		20552 X	20018	-0-	-534	-0-	19946 3	72 9	N	65		209
03		22754 X	16489	-0-	-6265	-0-	16431 3	58 9	N	53		262
04		22260 X	21929	-0-	-331	-0-	21859 3	70 9	N	64	172 1	154

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100 - 14970
11		35640 X	34472	-0-	-1168	-0-	34297 2	175 9	N	159	188 1	248
12		35402 X	29794	-0-	-5608	-0-	29650 2	144 9	N	131	184 1	195
01		36580 X	32821	-0-	-3759	-0-	32648 2	173 9	N	157	185 1	167
02		33040 X	27768	-0-	-5272	-0-	27624 2	144 9	N	131	185 1	113
03		36580 X	27559	-0-	-9021	-0-	27420 2	139 9	N	126		239
04		34470 X	27451	-0-	-7019	-0-	27382 2	69 9	N	63	173 1	129

WAHA (MONTTOYA FB-3)				94648 836	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936								
MOORE, WAYNE				WELL #:	14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258	PERF.13045 - 13321
11		8370 #	8243	-0-	-127	-0-	8190 3	53 9	N	48		63
12		10044 #	8318	-0-	-1726	-0-	8281 3	37 9	N	34		97
01		10044 #	8409	-0-	-1635	-0-	8361 3	48 9	N	44		141
02		9072 #	7426	-0-	-1646	-0-	7397 3	29 9	N	26		167
03		8525 #	5605	-0-	-2920	-0-	5582 3	23 9	N	21	28 1	160
04		8250 #	7849	-0-	-401	-0-	7809 3	40 9	N	36	176 1	20

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)				94656 086	ASSOCIATED		49B			CNTY: REEVES		
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329								
BODKINS, J.D.				WELL #:	3	RRCID ->	154679	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5496 - 5540
11		690 #	302	-0-	-388	-0-	294 2	8 9	Y	7	13 1	2
12		558 #	440	-0-	-118	-0-	428 2	12 9	Y	11	7 1	6
01		527 #	524	-0-	-3	-0-	509 2	15 9	Y	14	14 1	6
02		436 R	436	-0-	-0-	-0-	421 2	15 9	Y	14	10 1	10
03		459 R	459	-0-	-0-	-0-	445 2	14 9	Y	13	20 1	3
*04		539 R	539	-0-	-0-	-0-	514 2	25 9	Y	23	17 1	9

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)//CONT.// 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES																			
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329																			
BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																			
PITTS ENERGY CO. 666430																			
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923																			
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2				Y	-0-					22
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2				Y	-0-					22
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2				Y	-0-					22
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2				Y	-0-					22
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2				Y	-0-					22
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	-0-	268	2				Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923																			
11		690 N	640	-0-	-50	-0-	-0-	640	2				N	-0-					-0-
12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2				N	-0-					-0-
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2				N	-0-					-0-
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2				N	-0-					-0-
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2				N	-0-					-0-
04		960 N	803	-0-	-157	-0-	-0-	803	2				N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862																			
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701																			
11		12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	-0-	12619	2				N	-0-					25
12		10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	-0-	10501	2				N	-0-					25
01		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	-0-	11462	2				N	-0-					25
02		11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	-0-	11849	2				N	-0-					25
03		19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	-0-	19156	2				N	-0-					25
*04		11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	-0-	11480	2				N	-0-					25

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315																			
11		1980 X	400	-0-	-1580	-0-	-0-	400	2				N	-0-					-0-
12		2046 X	531	-0-	-1515	-0-	-0-	531	2				N	-0-					-0-
01		1891 X	486	-0-	-1405	-0-	-0-	486	2				N	-0-					-0-
02		1428 X	948	-0-	-480	-0-	-0-	948	2				N	-0-					-0-
03		1581 X	694	-0-	-887	-0-	-0-	694	2				N	-0-					-0-
*04		947 X	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2				N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262																			
11		6690 X	6423	-0-	-267	-0-	-0-	6423	2				N	-0-					48
12		6913 X	6580	-0-	-333	-0-	-0-	6580	2				N	-0-					48
01		6913 X	6612	-0-	-301	-0-	-0-	6612	2				N	-0-					48
02		5992 X	5949	-0-	-43	-0-	-0-	5949	2				N	-0-					48
03		6634 X	6510	-0-	-124	-0-	-0-	6510	2				N	-0-					48
04		6420 X	5806	-0-	-614	-0-	-0-	5806	2				N	-0-					48

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//	94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113							
FROST, J.		WELL #:	3H	RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.13940 - 15286
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE			CODE	
11	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2	N	-0-	188
12	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2	N	-0-	188
01	5797 X	5281	-0-	-516	-0-	5281	2	N	-0-	188
02	5236 X	4781	-0-	-455	-0-	4781	2	N	-0-	188
03	5797 X	5213	-0-	-584	-0-	5213	2	N	-0-	188
04	5610 X	5038	-0-	-572	-0-	5038	2	N	-0-	188

BARBER, W. T.		WELL #:	8	RRCID ->	176618	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	16860	PERF.12546 - 12802
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-	-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-	-0-
01	465 N	252	-0-	-213	-0-	252	2	N	-0-	-0-
02	756 N	642	-0-	-114	-0-	642	2	N	-0-	-0-
03	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2	N	-0-	-0-
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #:	4H	RRCID ->	190423	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	17150	PERF.13216 - 15498
*07	12834 X	11616	-0-	-1218	-0-	11616	2	N	-0-	48
08	12338 X	10782	-0-	-1556	-0-	10782	2	N	-0-	48
09	11940 X	9915	-0-	-2025	-0-	9915	2	N	-0-	48
10	12338 X	11766	-0-	-572	-0-	11766	2	N	-0-	48
11	11250 X	9857	-0-	-1393	-0-	9857	2	N	-0-	48
12	11625 X	7342	-0-	-4283	-0-	7342	2	N	-0-	48
01	11780 X	6535	-0-	-5245	-0-	6535	2	N	-0-	48
02	10640 X	9332	-0-	-1308	-0-	9332	2	N	-0-	48
03	11780 X	463	-0-	-11317	-0-	463	2	N	-0-	48
04	9870 X	4341	-0-	-5529	-0-	4341	2	N	-0-	48

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
MOORE-GILMORE		WELL #:	1	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012 - 16014
11	2280 X	1679	-0-	-601	-0-	1679	3	N	-0-	126
12	2201 X	1841	-0-	-360	-0-	1840	3	N	1 8	126
01	2139 X	1874	-0-	-265	-0-	1873	3	N	1 8	126
02	1932 X	1663	-0-	-269	-0-	1663	3	N	-0-	126
03	1829 X	1818	-0-	-11	-0-	1818	3	N	-0-	126
04	1800 X	1732	-0-	-68	-0-	1732	3	N	-0-	126

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
RAPE 14		WELL #:	1HU	RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633 - 12860
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2	N	-0-	-0-
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-	-0-
01	3906 X	2775	-0-	-1131	-0-	2775	2	N	-0-	-0-
02	T. A.	3358	-0-	3358	3358	3358	2	N	-0-	-0-
03	T. A.	3358	-0-	3358	6716	3358	2	N	-0-	-0-
04	T. A.	3325	-0-	3325	10041	3325	2	N	-0-	-0-

BECKEN 11		WELL #:	1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770 - 16549
11	3480 X	773	-0-	-2707	-0-	773	2	N	-0-	20
12	3596 X	120	-0-	-3476	-0-	120	2	N	-0-	20
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2	N	-0-	20
02	392 X	208	-0-	-184	-0-	208	2	N	-0-	20
03	434 X	208	-0-	-226	-0-	208	2	N	-0-	20
04	420 X	2	-0-	-418	-0-	2	2	N	-0-	20

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
XTO ENERGY INC. 945936												
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3750 X	3691	-0-	-59	-0-	3691 3			Y	-0-		13
12	3875 X	3713	-0-	-162	-0-	3713 3			Y	-0-		13
01	3875 X	3726	-0-	-149	-0-	3718 3	8 9		Y	7		20
02	3472 X	3104	-0-	-368	-0-	3090 3	14 9		Y	13		33
03	3813 X	3686	-0-	-127	-0-	3686 3			Y	-0-		33
04	3690 X	3572	-0-	-118	-0-	3572 3			Y	-0-		33

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870												
11	6420 X	6271	-0-	-149	-0-	6271 3			Y	-0-		50
12	6634 X	6454	-0-	-180	-0-	6454 3			Y	-0-		50
01	6572 X	6451	-0-	-121	-0-	6451 3			Y	-0-		50
02	5936 X	5914	-0-	-22	-0-	5908 3	6 9		Y	5		55
03	6572 X	6379	-0-	-193	-0-	6379 3			Y	-0-		55
04	6270 X	6258	-0-	-12	-0-	6258 3			Y	-0-		55

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628												
11	28777 X	28777	-0-	-0-	-0-	28777 2			N	-0-		-0-
12	29300 X	29300	-0-	-0-	-0-	29300 2			N	-0-		-0-
01	29202 X	28946	-0-	-256	-0-	28946 2			N	-0-		-0-
02	26852 X	24231	-0-	-2621	-0-	24231 2			N	-0-		-0-
03	29729 X	27631	-0-	-2098	-0-	27631 2			N	-0-		-0-
04	28770 X	28455	-0-	-315	-0-	28455 2			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
MCCALL, JACK O., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037928 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100												
11	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 2			N	-0-		-0-
12	5890 X	5757	-0-	-133	-0-	5757 2			N	-0-		-0-
01	5828 X	5324	-0-	-504	-0-	5324 2			N	-0-		-0-
02	5348 X	4936	-0-	-412	-0-	4936 2			N	-0-		-0-
03	5921 X	5692	-0-	-229	-0-	5692 2			N	-0-		-0-
04	5730 X	5533	-0-	-197	-0-	5533 2			N	-0-		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643												
11	37050 X	30611	-0-	-6439	-0-	30611 2			N	-0-		71
12	20181 X	9001	-0-	-11180	-0-	9001 2			N	-0-		71
01	20181 X	13175	-0-	-7006	-0-	13175 2			N	-0-		71
02	33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	33106 2			N	-0-		71
03	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	9901 2			N	-0-		71
*04	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	9246 2			N	-0-		71

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 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
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	605 2		N	-0-			82
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			82
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			82
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			82
03	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-			82
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571 2		N	-0-			82

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

11	21150 X	7229	-0-	-13921	-0-	7229 2		N	-0-			213
12	19530 X	7367	-0-	-12163	-0-	7367 2		N	-0-			213
01	19530 X	7467	-0-	-12063	-0-	7467 2		N	-0-			213
02	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739 2		N	-0-			213
03	30115 X	30115	-0-	-0-	-0-	30115 2		N	-0-			213
*04	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	19358 2		N	-0-			213

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC 048381
 WHITE & BAKER STATE WELL #: 1 RRCID -> 267216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8960 - 13048

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
 UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 178883 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5040 - 5054

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
 UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK (PENN LIME) R K PETROLEUM CORP. UNIVERSITY 30		95122 725 687130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD							
WELL #:		1	RRCID -> 155070	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 18000	PERF.14584	- 14592					
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAR-WINK, S. (ELLEN.) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 10-18		95129 300 148113	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD							
WELL #:		1 L	RRCID -> 055938	COMPL. DATE 05/17/1973	TOTAL DEPTH 22470	PERF. N/A						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 10-18		95129 500 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
WELL #:		1 U	RRCID -> 055939	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL DEPTH 22470	PERF.17021	- 17192					
11	49890 X	36902	-0-	-12988	-0-	36902 2		N	-0-			-0-
12	44702 X	36831	-0-	-7871	-0-	36831 2		N	-0-			-0-
01	45229 X	36814	-0-	-8415	-0-	36814 2		N	-0-			-0-
02	39816 X	28708	-0-	-11108	-0-	28708 2		N	-0-			-0-
03	44082 X	36296	-0-	-7786	-0-	36296 2		N	-0-			-0-
04	36900 X	32195	-0-	-4705	-0-	32195 2		N	-0-			-0-
WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) SIANA OIL & GAS UNIVERSITY 18-6		95129 600 779259	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD							
WELL #:		1	RRCID -> 182803	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH 20752	PERF.14342	- 15165					
11	330 #	231	-0-	-99	-0-	224 1	7 9	N	6	1 8		135
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	6			141
01	372 #	240	-0-	-132	-0-	240 3		N	-0-			141
02	336 #	157	-0-	-179	-0-	157 3		N	-0-			141
03	248 #	182	-0-	-66	-0-	170 3	12 9	N	11			152
*04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			152
WARD, SOUTH GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC SLOAN		95138 001 324727	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD							
WELL #:		1	RRCID -> 097087	COMPL. DATE 11/10/1981	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2102	- 2172					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SLOAN		WELL #:	3	RRCID -> 098307	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 2251	PERF. 2100	- 2230				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH //CONT.// 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC//CONT.// 324727												
SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172												
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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710												
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766												
11	1380 #	1134	-0-	-246	-0-	1134	3			N	-0-	-0-
12	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-	-0-
01	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-	-0-
02	1148 #	869	-0-	-279	-0-	869	3			N	-0-	-0-
03	1333 #	745	-0-	-588	-0-	745	3			N	-0-	-0-
04	1320 #	374	-0-	-946	-0-	374	3			N	-0-	-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200												
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680												
11	360 #	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-	-0-
12	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-	-0-
01	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-	-0-
02	224 #	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-	-0-
03	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-
*04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
HARKEY ENERGY INC. 357094												
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A												
11	870 N	743	-0-	-127	-0-	743	3			N	-0-	-0-
12	899 N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-	-0-
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-	-0-
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	648	3			N	-0-	-0-
03	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-	-0-
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A												
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	5	3			Y	-0-	1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	1
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT	1

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

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
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-				1
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-				1
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-				1
02	DLQ G-10	229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-				1
03	DLQ G-10	252	-0-	252	481	252	3			Y	-0-				1
*04	774 N	293	-0-	-481	-0-	241	3	52	9	Y	47				48

PURVIS OPERATING CO. 683200
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
*04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-				-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

11	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-				-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-				-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-				-0-
03	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-				-0-
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-				-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

11	2850 X	2319	-0-	-531	-0-	2319	2			N	-0-				125
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-				125
01	3038 X	2697	-0-	-341	-0-	2697	2			N	-0-				125
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-				125
03	3038 X	2912	-0-	-126	-0-	2912	2			N	-0-				125
04	2940 X	2677	-0-	-263	-0-	2677	2			N	-0-				125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1523 X	350	-0-	-1173	-0-	350	2			Y	-0-				-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-				-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-				-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	294	2			Y	-0-				-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-				-0-
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-				-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RADIUS OPERATING, LLC 687835
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

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

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.//		95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #: 866	RRCID -> 047290	COMPL. DATE 11/06/1969	TOTAL DEPTH 3150	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	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-	
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2	N	-0-		-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-	
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-	
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-	

ESTES, W. A.				WELL #: 85	RRCID -> 129485	COMPL. DATE 12/07/1988	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 2402 - 2467			
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-		-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-		-0-	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-		-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-		-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-		-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y	-0-		-0-	

WATCO (GRAY BURG)				95440 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS		
BIG STAR OIL & GAS, LLC				070445							
ABELL CITY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 107794	COMPL. DATE 09/20/1983	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 2096 - 2180			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEINER (MCKEE)				95970 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER		
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149							
MCCABE				WELL #: 30	RRCID -> 196108	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10716 - 10794			
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1071 2	32 9	N	29		137
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1061 2	29 9	N	26	135 1	28
01	1519 N	1018	-0-	-501	-0-	988 2	30 9	N	27		55
02	1036 N	829	-0-	-207	-0-	807 2	22 9	N	20		75
03	1085 N	981	-0-	-104	-0-	953 2	28 9	N	25		100
*04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1076 2	33 9	N	30		130

CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
HALLEY, S. M.				WELL #: 1301	RRCID -> 180877	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 11630	PERF.11208 - 11218			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HALLEY, S.				WELL #: 12	RRCID -> 183084	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 11428	PERF.10824 - 11177			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

WEINER (MCKEE)				//CONT.//	95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113													
HALLEY, S. M.				WELL #:	601	RRCID ->	183100	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	10682	-		11016		

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

HALLEY, S. M.				WELL #:	247	RRCID ->	186679	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11156	-		11465		

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

WEINER (YATES, UPPER)					95970 800	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER								
BEACH OIL & GAS, INC.					058921													
SUN-HALLEY				WELL #:	3 U	RRCID ->	021052	COMPL. DATE	09/03/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

SUN-HALLEY				WELL #:	5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

WENTZ (SAN ANDRES)					96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.					621750													
MILLAR, L. H. ET AL				WELL #:	3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1554	-		1579		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	303 X	303	-0-	-0-	-0-	-0-		303	2			Y	-0-					-0-
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-		435	2			Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ				WELL #:	1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1583	-		1626		

11	930 X	707	-0-	-223	-0-	-0-		657	2	50	9	N	45	167	1			44
12	930 X	397	-0-	-533	-0-	-0-		371	2	26	9	N	24					68
01	930 X	886	-0-	-44	-0-	-0-		831	2	55	9	N	50					118
02	728 X	674	-0-	-54	-0-	-0-		628	2	46	9	N	42					160
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	-0-		797	2	65	9	N	59					219
04	870 X	326	-0-	-544	-0-	-0-		304	2	22	9	N	20	185	1			54

WENTZ (SAN ANDRES)		//CONT.//		96373 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
GIESECKE		WELL #:		5	RRCID ->	271553	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	1732 -	1765
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
11		13260 X	8781	-0-	-4479	-0-	8781	2	N	-0-			-0-
12		13702 X	9363	-0-	-4339	-0-	9363	2	N	-0-			-0-
01		13702 X	9472	-0-	-4230	-0-	9472	2	N	-0-			-0-
02		12376 X	8084	-0-	-4292	-0-	8084	2	N	-0-			-0-
03		13702 X	7218	-0-	-6484	-0-	7218	2	N	-0-			-0-
*04		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2	N	-0-			-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC.		687166				CAPACITY		CNTY: PECOS					
MCDONALD 46		WELL #:		7	RRCID ->	166077	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	1777	PERF.	1548 -	1569
11		1320 X	875	-0-	-445	-0-	875	2	N	-0-			-0-
12		1364 X	1248	-0-	-116	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
01		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
02		1148 X	843	-0-	-305	-0-	843	2	N	-0-			-0-
03		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
04		1350 X	804	-0-	-546	-0-	804	2	N	-0-			-0-

MCDONALD 46		WELL #:		6	RRCID ->	168831	COMPL. DATE	07/05/1997	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	1574 -	1632
11		870 N	583	-0-	-287	-0-	583	2	N	-0-			-0-
12		837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2	N	-0-			-0-
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
04		900 N	536	-0-	-364	-0-	536	2	N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		96373 800		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		621750											
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	046096	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	3860 -	4145
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODWARD, F.		WELL #:		1	RRCID ->	046451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	3970 -	4440
11		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	Y	-0-			-0-
12		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	Y	-0-			-0-
01		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581	2581	2	Y	-0-			-0-
03		2100 N	1916	-0-	-184	2397	1916	2	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	1635	-0-	-1365	1032	1635	2	Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY		WELL #:		1	RRCID ->	098740	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	2876 -	4316
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989			TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		N	-0-			-0-
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2695 2		N	-0-			-0-
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 2		N	-0-			-0-
03	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882 2		N	-0-			-0-
*04	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255 2		N	-0-			-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565			
11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3455 2	31 9	N	28			193
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4168 2	39 9	N	35			228
01	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4483 2	47 9	N	43	178 1		93
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3910 2	41 9	N	37			130
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3347 2	30 9	N	27			157
*04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3206 2	56 9	N	51			208

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 20		RRCID -> 136706		COMPL. DATE 10/26/1990			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 4154			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23 2		Y	-0-			-0-
03	46 N	23	-0-	-23	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266			
11	810 N	505	-0-	-305	-0-	505 2		Y	-0-			-0-
12	496 N	147	-0-	-349	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
01	558 N	55	-0-	-503	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	182	-0-	182	182	182 2		Y	-0-			-0-
03	230 N	48	-0-	-182	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-			-0-

WOODWARD, F. 40		WELL #: 4		RRCID -> 157461		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488			
11	5670 X	2719	-0-	-2951	-0-	2719 2		N	-0-			-0-
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2590	-0-	-355	-0-	2590 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3131	-0-	3131	3131	3131 2		N	-0-			-0-
03	6652 X	3521	-0-	-3131	-0-	3521 2		N	-0-			-0-
*04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2		N	-0-			-0-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126			
11	4260 X	3452	-0-	-808	-0-	3452 2		N	-0-			-0-
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2		N	-0-			-0-
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4143	-0-	4143	4143	4143 2		N	-0-			-0-
03	8875 X	4732	-0-	-4143	-0-	4732 2		N	-0-			-0-
*04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2		N	-0-			-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337			
11	4950 X	3572	-0-	-1378	-0-	3525 2	47 9	Y	43	45 1		13
12	5115 X	5038	-0-	-77	-0-	4943 2	95 9	Y	86	87 1		12
01	5115 X	3269	-0-	-1846	-0-	3181 2	88 9	Y	80	83 1		9
02	DLQ G-10	4300	-0-	4300	4300	4253 2	47 9	Y	43	47 1		5
03	10582 X	6282	-0-	-4300	-0-	6169 2	113 9	Y	103	95 1		13
*04	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5094 2	79 9	Y	72	75 1		10

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
MILLAR, L. H. ETAL		WELL #:		22	RRCID ->	168206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3347 - 3381	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3927	RRCID ->	171061	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3931 - 4170
11	3450 X	2549	-0-	-901	-0-	2549	2	Y	-0-		-0-
12	3565 X	2775	-0-	-790	-0-	2775	2	Y	-0-		-0-
01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3542	-0-	3542	3542	3542	2	Y	-0-		-0-
03	7373 X	3831	-0-	-3542	-0-	3831	2	Y	-0-		-0-
*04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	Y	-0-		-0-

FARISS, AUBREY		WELL #:		2	RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4007 - 4259
11	2880 X	2545	-0-	-335	-0-	2545	2	N	-0-		-0-
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2	N	-0-		-0-
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2867	-0-	2867	2867	2867	2	N	-0-		-0-
03	6224 X	3357	-0-	-2867	-0-	3357	2	N	-0-		-0-
*04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2	N	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4157 - 4161
11	3840 X	1142	-0-	-2698	-0-	1142	2	Y	-0-		-0-
12	3224 X	2739	-0-	-485	-0-	2739	2	Y	-0-		-0-
01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3184	-0-	3184	3184	3184	2	Y	-0-		-0-
03	6602 X	3418	-0-	-3184	-0-	3418	2	Y	-0-		-0-
*04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2	Y	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4013 - 4232
11	1680 N	1606	-0-	-74	-0-	1606	2	Y	-0-		-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	Y	-0-		-0-
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2022	-0-	2022	2022	2022	2	Y	-0-		-0-
03	2100 N	1915	-0-	-185	-0-	1837	2	Y	-0-		-0-
*04	3000 N	1836	-0-	-1164	-0-	673	1836	2	Y	-0-	-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC.		687166		WELL #:		1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF. N/A
MCDONALD -45-													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
WEST		WELL #: 2201		RRCID -> 132880		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	810 N	787	-0-	-23	-0-	2	1	785	2	N	-0-
12	837 N	785	-0-	-52	-0-	4	1	781	2	N	-0-
01	837 N	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	2	N	-0-
02	728 N	670	-0-	-58	-0-	3	1	667	2	N	-0-
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	3	1	733	2	N	-0-
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	2	1	686	2	N	-0-

WEST		WELL #: 2202A		RRCID -> 141618		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584			
11	660 N	485	-0-	-175	-0-	1	1	484	2	Y	63
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	2	1	414	2	Y	63
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	1	1	400	2	Y	67
						4	9				
02	DLQ G-10	328	-0-	328	328	1	1	319	2	Y	22
						8	9				
03	DLQ G-10	415	-0-	415	743	2	1	410	2	Y	25
						3	9				
04	DLQ G-10	341	-0-	341	1084	1	1	340	2	Y	25

WHEELER (DEVONIAN)		96756 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
ENERGYQUEST II, LLC		252020									
TXL G		WELL #: 1		RRCID -> 192399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313			
11	5139 R	5139	-0-	-0-	-0-	4055	2	1084	9	Y	389
12	6565 R	6565	-0-	-0-	-0-	5684	2	881	9	Y	208
01	8980 R	8980	-0-	-0-	-0-	2094	1	5928	2	Y	206
						958	9				
02	5944 R	5944	-0-	-0-	-0-	63	1	5351	2	Y	114
						530	9				
03	6448 #	4957	-0-	-1491	-0-	4221	2	736	9	Y	276
04	6240 #	3794	-0-	-2446	-0-	3211	2	583	9	Y	164

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
WAHOO 56-3-3		WELL #: 1		RRCID -> 229248		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235			
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	20
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	20
01	775 N	90	-0-	-685	-0-	90	2			N	20
02	700 X	25	-0-	-675	-0-	25	2			N	20
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	20
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	20

GOBLIN 56-2-35		WELL #: 1		RRCID -> 243261		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BUSTOS, MARTIN OIL 112687
 WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

11	300 X	149	-0-	-151	-0-	149	2			N	-0-					158
12	310 X	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					158
01	310 X	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					158
02	280 X	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					158
03	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					158
*04	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

11	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	56 X	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62 X	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	60 X	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WHITE & BAKER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186848		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1740 X	1072	-0-	-668	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
12	1767 X	1136	-0-	-631	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
01	1767 X	944	-0-	-823	-0-	944	2	N	-0-			-0-
02	1596 X	1083	-0-	-513	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
03	1705 X	909	-0-	-796	-0-	909	2	N	-0-			-0-
*04	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-			-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186849		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705				
11	1140 X	884	-0-	-256	-0-	884	2	N	-0-			-0-
12	1612 X	666	-0-	-946	-0-	666	2	N	-0-			-0-
01	1612 X	928	-0-	-684	-0-	928	2	N	-0-			-0-
02	1456 X	1421	-0-	-35	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
03	1488 X	1001	-0-	-487	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
*04	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-			-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 5		RRCID -> 191161		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908				
11	240 X	62	-0-	-178	-0-	62	2	N	-0-			-0-
12	217 X	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-			-0-
01	217 X	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-			-0-
02	196 X	166	-0-	-30	-0-	166	2	N	-0-			-0-
03	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
*04	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-

WHITE & BAKER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205636		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703				
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2	N	-0-			89
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			89
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			89
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			89
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-			89
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			89

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 6		RRCID -> 205638		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739				
11	1830 X	706	-0-	-1124	-0-	706	2	N	-0-			35
12	2480 X	1482	-0-	-998	-0-	1482	2	N	-0-			35
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-			35
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2	N	-0-			35
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2	N	-0-			35
*04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2	N	-0-			35

WHITE & BAKER "E"		WELL #: 17		RRCID -> 205640		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759				
11	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-			84
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			84
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			84
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			84
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			84
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			84

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 208848		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578				
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 X		1	-0-	-4		1 2	N	-0-			-0-
12	5 X		-0-	-0-	-5			N	-0-			-0-
01	8 X		8	-0-	-0-		8 2	N	-0-			-0-
02	27 X		27	-0-	-0-		27 2	N	-0-			-0-
03	14 X		14	-0-	-0-		14 2	N	-0-			-0-
*04	26 X		26	-0-	-0-		26 2	N	-0-			-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

11	120 N		51	-0-	-69		51 2	N	-0-			-0-
12	155 N		65	-0-	-90		65 2	N	-0-			-0-
01	119 N		119	-0-	-0-		119 2	N	-0-			-0-
02	133 N		133	-0-	-0-		133 2	N	-0-			-0-
03	136 N		136	-0-	-0-		136 2	N	-0-			-0-
*04	175 N		175	-0-	-0-		175 2	N	-0-			-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

11	30 N		7	-0-	-23		7 2	N	-0-			-0-
12	31 N		8	-0-	-23		8 2	N	-0-			-0-
01	17 N		17	-0-	-0-		17 2	N	-0-			-0-
02	27 N		27	-0-	-0-		27 2	N	-0-			-0-
03	19 N		19	-0-	-0-		19 2	N	-0-			-0-
04	30 N		30	-0-	-0-		30 2	N	-0-			-0-

JILPETCO, INC. 432469
 WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 SHELL WESTERN E&P 774719
 DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WHITEHORSE (SHALE)		//CONT.// 96936 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
DF RANCH STATE 63-12		WELL #: 1		RRCID -> 244683		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
11	19380 X	18909	-0-	-471	-0-	18909 3		N	-0-			-0-
12	20026 X	19289	-0-	-737	-0-	19289 3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	18162	-0-	18162	18162	18162 3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15885	-0-	15885	34047	15885 3		N	-0-			-0-
03	49880 X	15833	-0-	-34047	-0-	15833 3		N	-0-			-0-
*04	16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	16185 3		N	-0-			-0-

DF RANCH 63-1		WELL #: 1		RRCID -> 247292		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517				
11	10440 X	6539	-0-	-3901	-0-	6539 3		N	-0-			-0-
12	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665 3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7439	-0-	7439	7439	7439 3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9234	-0-	9234	16673	2654 3	6580 9	N	5982			5982
03	26801 X	10128	-0-	-16673	-0-	10128 3		N	-0-			5982
*04	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 3		N	-0-			5982

DF RANCH STATE 63-2		WELL #: 1		RRCID -> 250791		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632				
11	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10330 3		N	-0-			-0-
12	17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	17918 3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20338	-0-	20338	20338	20338 3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	18194	-0-	18194	38532	18194 3		N	-0-			-0-
03	55960 X	17428	-0-	-38532	-0-	17428 3		N	-0-			-0-
*04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 3		N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 62-6		WELL #: 1		RRCID -> 251625		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DF RANCH 63-3		WELL #: 1H		RRCID -> 253064		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102				
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
12	3100 N	13869	-0-	10769	10769	13869 3		N	-0-			-0-
01	23072 X	12303	-0-	-10769	-0-	12303 3		N	-0-			-0-
02	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	1326 3	8877 9	N	8070			8070
03	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	12313 3		N	-0-			8070
*04	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	12050 3		N	-0-			8070

RECTOR CANYON 24 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 253625		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MASTERTSON, M. I.		WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-		-0-
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-		-0-
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 1	N	-0-		-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 1	N	-0-		-0-
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43 1	N	-0-		-0-
04	90 #	28	-0-	-62	-0-	28 1	N	-0-		-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703								
CONGER, F. 7		WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES)		97638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC		927900								
WILSON RANCH "12"		WELL #: 2		RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118		
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		207
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		207
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		207
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		207
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		207
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207

WILSON RANCH 20		WELL #: 5		RRCID -> 189113		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867		
*05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		186
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		186
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		186
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		186
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		186
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		186
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		186
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		186
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		186
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		186
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		186
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		186

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

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
11	4350 X	3244	-0-	-1106	-0-	2929	2	315	9	Y	286	369	1			305
12	6634 X	2580	-0-	-4054	-0-	2232	2	348	9	Y	316	378	1			243
01	6634 X	3451	-0-	-3183	-0-	3093	2	358	9	Y	325	389	1			179
02	3780 X	3382	-0-	-398	-0-	3096	2	286	9	Y	260	196	1			243
03	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	3269	2	309	9	Y	281	195	1			329
*04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3440	2	308	9	Y	280	386	1			223

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

11	3720 X	3661	-0-	-59	-0-	3661	3			N	-0-					230
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3844	3	12	9	N	11					241
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3828	3	47	9	N	43					284
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					284
03	3844 X	3794	-0-	-50	-0-	3794	3			N	-0-	149	1			135
04	3720 X	3670	-0-	-50	-0-	3670	3			N	-0-					135

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF BONE (TREND AREA)			98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			068596									
OATMAN C19-4			WELL #:	1H	RRCID ->	268106	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	7897 PERF. 7927 - 12276		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34			WELL #:	1	RRCID ->	270688	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	11221 PERF. N/A		
11	SHUT IN	2242	-0-	2242 B	4900	33 1	1823 4	N	351	359 1		408
						386 9						
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4900			N	-0-	181 1		227
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4900			N	-0-			227
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4900			N	-0-			227
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4900			N	-0-			227
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4900			N	-0-			227

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16			WELL #:	2V	RRCID ->	271770	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	10602 PERF. N/A		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4796			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4796			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4796			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4796			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4796			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4796			N	-0-			-0-

COSMO INVESTMENTS 45-45			WELL #:	1V	RRCID ->	271799	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	11164 PERF. 9439 - 10185		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4967			N	-0-			76
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4967			N	-0-			76
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4967			N	-0-			76
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4967			N	-0-			76
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4967			N	-0-			76
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4967			N	-0-			76

CHEVRON U. S. A. INC. REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:	148113 7	RRCID ->	163203	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	20950 PERF.12216 - 12366		
11	240 N	102	-0-	-138 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
01	217 N	93	-0-	-124 B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8 B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
*04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. STRAIN, C. H.			WELL #:	268602 1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400 PERF.11764 - 11950		
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			154
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			154
01	248 N	123	-0-	-125 B	-0-	123 2		N	-0-			154
02	196 N	106	-0-	-90 B	-0-	106 2		N	-0-			154
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			154
*04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			154

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
RED WILLOW PRODUCTION, LLC				697104								
DIAMOND BACK				WELL #: 1	RRCID -> 261392	COMPL. DATE 06/21/2011	TOTAL DEPTH 11512	PERF. 8782	- 11340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	57			194
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	60			254
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	59	179	1	134
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	46			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	66			246
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	58	176	1	125

WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
ANTHONY, H. F.				WELL #: 4	RRCID -> 058479	COMPL. DATE 05/09/1995	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 5753	- 5890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
*12	155 #	124	-0-	-31	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
01	155 #	119	-0-	-36	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
02	140 #	104	-0-	-36	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T.				WELL #: 4	RRCID -> 059773	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5711	- 5895			
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
*05	713 #	633	-0-	-80	-0-	633 2		Y	-0-			-0-
06	690 #	669	-0-	-21	-0-	669 2		Y	-0-			-0-
07	713 #	654	-0-	-59	-0-	654 2		Y	-0-			-0-
08	682 #	657	-0-	-25	-0-	657 2		Y	-0-			-0-
09	660 #	594	-0-	-66	-0-	594 2		Y	-0-			-0-
10	682 #	597	-0-	-85	-0-	597 2		Y	-0-			-0-
11	660 #	570	-0-	-90	-0-	570 2		Y	-0-			-0-
*12	651 #	602	-0-	-49	-0-	602 2		Y	-0-			-0-
01	651 #	601	-0-	-50	-0-	601 2		Y	-0-			-0-
02	560 #	528	-0-	-32	-0-	528 2		Y	-0-			-0-
03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-			-0-
*04	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T.				WELL #: 5	RRCID -> 066647	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 6340	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
*05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-			-0-
09	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-			-0-
10	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-			-0-
11	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-			-0-
*12	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993 2		Y	-0-			-0-
01	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		Y	-0-			-0-
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-			-0-
03	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-			-0-
*04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F.				WELL #: 5	RRCID -> 067192	COMPL. DATE 04/21/1976	TOTAL DEPTH 6360	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
11	14 #	7	-0-	-7	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
*12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
01	14 #	12	-0-	-2	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
04	12 #	4	-0-	-8	-0-	4 2		Y	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
*12		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

11		210 #	104	-0-	-106	-0-	23	1	81	2	Y	-0-					-0-
*12		217 #	45	-0-	-172	-0-	32	1	13	2	Y	-0-					-0-
01		217 #	69	-0-	-148	-0-	27	1	42	2	Y	-0-					-0-
02		168 #	95	-0-	-73	-0-	23	1	72	2	Y	-0-					-0-
03		168 R	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					-0-
*04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	2	Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

*05		62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07		124 #	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08		124 #	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09		120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11		60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12		93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

*05		4371 #	4105	-0-	-266	-0-	4013	2	92	9	Y	84	139	1			70
06		4440 #	4038	-0-	-402	-0-	3941	2	97	9	Y	88	76	1			82
07		4402 #	3975	-0-	-427	-0-	3906	2	69	9	Y	63	68	1			77
08		4565 R	4565	-0-	-0-	-0-	4481	2	84	9	Y	76	99	1			54
09		4260 #	3963	-0-	-297	-0-	3895	2	68	9	Y	62	40	1			76
10		4185 #	4101	-0-	-84	-0-	4014	2	87	9	Y	79	88	1			67
11		4260 #	2472	-0-	-1788	-0-	2411	2	61	9	Y	55	55	1			67
*12		4712 R	4712	-0-	-0-	-0-	4612	2	100	9	Y	91	48	1			110
01		6165 R	6165	-0-	-0-	-0-	6043	2	122	9	Y	111	133	1			88
02		4662 R	4662	-0-	-0-	-0-	4578	2	84	9	Y	76	75	1			89
03		5327 R	5327	-0-	-0-	-0-	5206	2	121	9	Y	110	72	1			127
04		4980 #	4863	-0-	-117	-0-	4728	2	135	9	Y	123	68	1			182

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

11		1020 #	581	-0-	-439	-0-	530	2	51	9	Y	46	28	1			53
*12		961 #	595	-0-	-366	-0-	547	2	48	9	Y	44	38	1			59
01		806 #	736	-0-	-70	-0-	675	2	61	9	Y	55	70	1			44
02		670 R	670	-0-	-0-	-0-	618	2	52	9	Y	47	37	1			54
03		773 R	773	-0-	-0-	-0-	682	2	91	9	Y	83	44	1			93
*04		739 R	739	-0-	-0-	-0-	654	2	85	9	Y	77	50	1			120

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: REEVES						
PITTS ENERGY CO.				666430												
HORRY, L. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	062671	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	6325	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMS				WELL #:		1	RRCID ->	157004	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6389 -	6463	
11	1020	#	912	-0-	-108	-0-	804	2	108	9	Y	98	102	1		59
12	1054	#	454	-0-	-600	-0-	399	2	55	9	Y	50	35	1		74
01	1457	#	863	-0-	-594	-0-	751	2	112	9	Y	102	138	1		38
02	1316	#	1145	-0-	-171	-0-	1050	2	95	9	Y	86	68	1		56
03	1457	#	1053	-0-	-404	-0-	961	2	92	9	Y	84	69	1		71
*04	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1284	2	114	9	Y	104	103	1		72

SAMS				WELL #:		2	RRCID ->	159154	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6227 -	6443	
11	2760	#	2653	-0-	-107	-0-	2382	2	271	9	Y	246	256	1		125
12	2540	R	2540	-0-	-0-	-0-	2402	2	138	9	Y	125	87	1		163
01	3007	#	1925	-0-	-1082	-0-	1643	2	282	9	Y	256	345	1		74
02	2716	#	2323	-0-	-393	-0-	2088	2	235	9	Y	214	170	1		118
03	3007	#	2144	-0-	-863	-0-	1912	2	232	9	Y	211	172	1		157
04	2640	#	2256	-0-	-384	-0-	1971	2	285	9	Y	259	258	1		158

SAMS				WELL #:		3	RRCID ->	162168	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	6254 -	6417	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHELL WESTERN E&P				774719				CAPACITY		CNTY: REEVES						
HORD, R.W.		WELL #:		3	RRCID ->	075070	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	6481	PERF.	N/A				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

WORSHAM (DELAWARE)				98817 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		2D	RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4891 -	4960			
ANTHONY, H. F.				147862												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORSHAM (DELAWARE)			//CONT.// 98817 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862												
EVANS, N. T.			WELL #: 1		RRCID -> 021104			COMPL. DATE 07/14/1957			TOTAL DEPTH 4994 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)			197416												
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB			WELL #: 1		RRCID -> 148173			COMPL. DATE 01/14/1994			TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940				
11		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	1356	1	2544	2	N	-0-			-0-
12		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	78	1	3952	2	N	-0-			-0-
01		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	24	1	3731	2	N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	3292	-0-	3292	3292	42	1	3250	2	N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	3536	-0-	3536	6828	19	1	3517	2	N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	3412	-0-	3412	10240	47	1	3365	2	N	-0-			-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION			562563												
BOZEMAN			WELL #: 1		RRCID -> 241694			COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4922 - 4985				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO.			666430												
ANTHONY, H. F.			WELL #: 1		RRCID -> 021070			COMPL. DATE 10/06/1960			TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935				
11		1620 N	1429	-0-	-191	-0-	1297	2	132	9	N	120			207
12		2170 N	1966	-0-	-204	-0-	1966	2			N	-0-			207
01		2170 N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2			N	-0-			207
02		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	N	14	167	1	54
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2112	2	30	9	N	27			81
*04		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2498	2	29	9	N	26			107

CLEVELAND, R. ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 021076			COMPL. DATE 06/11/1960			TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A				
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			46
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	166	2	14	9	Y	13			59
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	134	2	11	9	Y	10	53	1	16
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	623	2	55	9	Y	50	52	1	14
03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			14
*04		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-			14

STATE SCHOOL BOARD -ZZ-			WELL #: 1		RRCID -> 021086			COMPL. DATE 05/06/1957			TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A				
11		2970 X	2633	-0-	-337	-0-	2497	2	136	9	Y	124	83	1	99
12		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3022	2	133	9	Y	121	173	1	47
01		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2950	2	131	9	Y	119	88	1	78
02		2268 N	2194	-0-	-74	-0-	2092	2	102	9	Y	93	87	1	84
03		2511 X	546	-0-	-1965	-0-	534	2	12	9	Y	11			95
04		2430 X	1503	-0-	-927	-0-	1398	2	105	9	Y	95	86	1	104

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1800	2	20	9	Y	18	22
12	2263 N	2081	-0-	-182	-0-	2060	2	21	9	Y	19	41
01	2325 N	2118	-0-	-207	-0-	2098	2	20	9	Y	18	59
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1822	2	18	9	Y	16	75
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	2	19	9	Y	17	6
04	2040 N	1441	-0-	-599	-0-	1437	2	4	9	Y	4	10

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14	348
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	N	15	363
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8	371
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	N	8	379
03	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1345	2	9	9	N	8	387
04	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	1345	2	9	9	N	8	395

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

11	330 N	104	-0-	-226	-0-	104	2			N	-0-	65
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	144	2	190	9	N	173	65
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	190	2	20	9	N	18	83
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	367	2	15	9	N	14	97
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5	102
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	N	8	110

STEWART ENERGY, LLC 819608
 WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-	-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	359	2	47	9	Y	43	118
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	817	2	57	9	Y	52	69
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	824	2	52	9	Y	47	116
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	Y	3	119
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1017	2	79	9	Y	72	88
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1002	2	84	9	Y	76	164

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

11	1110 N	831	-0-	-279	-0-	799	2	32	9	Y	29	51
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1853	2	37	9	Y	34	17
01	1240 N	854	-0-	-386	-0-	820	2	34	9	Y	31	48
02	784 N	239	-0-	-545	-0-	237	2	2	9	Y	2	50
03	1023 N	765	-0-	-258	-0-	712	2	53	9	Y	48	29
*04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1092	2	56	9	Y	51	80

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
EVANS, N.T. WELL #: 10 RRCID -> 210257 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 15168 PERF.15419 - 16752															
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

11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
03		403 N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602															
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A															

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
FINLEY RESOURCES, INC. 268602															
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A															

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708															

11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
02		1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
03		1891 N	1729	-0-	-162	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
04		1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2			N	-0-			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780															
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A															

11		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	3	1	1974	2	N	-0-			-0-
12		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	3	1	2000	2	N	-0-			-0-
01		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	3	1	1907	2	N	-0-			-0-
03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	4	1	2398	2	N	-0-			-0-
*04		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	4	1	2218	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790															

11		1260 N	1094	-0-	-166	-0-	1	1	1093	2	N	-0-			-0-
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1	1	1075	2	N	-0-			-0-
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
02		1008 N	861	-0-	-147	-0-	1	1	860	2	N	-0-			-0-
03		1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-			-0-
04		960 N	839	-0-	-121	-0-	1	1	838	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 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
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2		N	-0-			-0-
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2		N	-0-			-0-
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2		N	-0-			-0-
02	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-			-0-
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-			-0-
*04	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

11	60 X	33	-0-	-27	-0-	33 3		N	-0-			-0-
12	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
01	31 X	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	28 X	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03	31 X	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04	30 X	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

11	5760 X	5559	-0-	-201	-0-	1 1	5430 3	N	116	179	1	88
						128 9						
12	6324 X	5714	-0-	-610	-0-	1 1	5610 3	N	94			182
						103 9						
01	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	3 1	6683 3	N	95	157	1	120
						105 9						
02	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	1 1	5778 3	N	84			204
						92 9						
03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	1 1	6487 3	N	96	165	1	135
						106 9						
04	6120 X	6021	-0-	-99	-0-	5898 3	123 9	N	112	161	1	86

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602															
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662															
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			152
12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-			152
01		1488 N	758	-0-	-730	-0-	758	2			Y	-0-			152
02		DLQ G-10	545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-			152
03		DLQ G-10	515	-0-	515	1060	515	2			Y	-0-			152
*04		1520 N	460	-0-	-1060	-0-	460	2			Y	-0-			152

PITTS ENERGY CO. 666430															
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470															
11		3720 X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
12		3844 X	3676	-0-	-168	-0-	3676	2			N	-0-			-0-
01		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-			-0-
02		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
03		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-			-0-
04		3810 X	3692	-0-	-118	-0-	3692	2			N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719															
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472															
11		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			154
12		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			154
01		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-			154
02		3136 X	2330	-0-	-806	-0-	2271	3	59	9	N	54			208
03		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			208
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208

THOMPSON, J. CLEO 855610															
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 17200															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-
03		434 N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-
04		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792												
11		1290 N	831	-0-	-459	-0-	831	2			N	44
12		1178 N	13	-0-	-1165	-0-	13	2			N	44
01		1519 N	791	-0-	-728	-0-	791	2			N	44
02		784 N	67	-0-	-717	-0-	67	2			N	44
03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	44
04		780 N	321	-0-	-459	-0-	321	2			N	44

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936												
11		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-
12		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-
*04		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441												
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A												
11		14700 X	14432	-0-	-268	-0-	14422	2	10	9	N	99
12		15190 X	14270	-0-	-920	-0-	14260	2	10	9	N	108
01		15066 X	14135	-0-	-931	-0-	14122	2	13	9	N	120
02		13608 X	13397	-0-	-211	-0-	13368	2	29	9	N	141
03		14911 X	14245	-0-	-666	-0-	14238	2	7	9	N	147
04		14430 X	14372	-0-	-58	-0-	14363	2	9	9	N	155

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013												
11		1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1228	3			N	55
12		1023 N	654	-0-	-369	-0-	654	3			N	55
01		1302 N	626	-0-	-676	-0-	626	3			N	55
02		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	3	1	9	N	55
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	3			N	70
*04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	70

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628												
11		44700 X	41521	-0-	-3179	-0-	41521	3			N	168
12		45043 X	42869	-0-	-2174	-0-	42865	3	4	9	N	171
01		45043 X	41052	-0-	-3991	-0-	41052	3			N	171
02		38752 X	37016	-0-	-1736	-0-	37016	3			N	171
03		42904 X	41042	-0-	-1862	-0-	41039	3	3	9	N	173
04		41520 X	33632	-0-	-7888	-0-	33628	3	4	9	N	173

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.13294 - 13525				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	34080 X	33782	-0-	-298	-0-	33782	2			Y	-0-				-0-
12	33790 X	30944	-0-	-2846	-0-	30944	2			Y	-0-				-0-
01	38967 X	34865	-0-	-4102	-0-	34865	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	36213	-0-	36213	36213	36213	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	38939	-0-	38939	75152	38939	2			Y	-0-				-0-
*04	111777 X	36625	-0-	-75152	-0-	36625	2			Y	-0-				-0-

ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120	PERF. N/A				
11	1860 N	1638	-0-	-222	-0-	1638	2			N	-0-				-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-				-0-
01	1984 N	1720	-0-	-264	-0-	1720	2			N	-0-				-0-
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-				-0-
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-				-0-
*04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-				-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.13720 - 14200				
11	1920 N	1317	-0-	-603	-0-	1317	2			N	-0-				-0-
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-				-0-
01	2387 N	1341	-0-	-1046	-0-	1341	2			N	-0-				-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-				-0-
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-				-0-
*04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-				-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13630 - 16500				
11	11250 X	10344	-0-	-906	-0-	10344	2			N	-0-				276
12	11625 X	10798	-0-	-827	-0-	10798	2			N	-0-				276
01	11625 X	9845	-0-	-1780	-0-	9845	2			N	-0-				276
*02	DLQ G-10	10634	-0-	10634	10634	10634	2			N	-0-				276
*03	DLQ G-10	11752	-0-	11752	22386	11752	2			N	-0-				276
*04	32260 X	9874	-0-	-22386	-0-	9874	2			N	-0-				276

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750 - 16054				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-				-0-

WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120 - 17581				
11	3690 X	2215	-0-	-1475	-0-	2215	2			N	-0-				187
12	3813 X	2219	-0-	-1594	-0-	2219	2			N	-0-				187
01	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	3376	2			N	-0-				187
02	DLQ G-10	3083	-0-	3083	3083	3083	2			N	-0-				187
03	DLQ G-10	3567	-0-	3567	6650	3567	2			N	-0-				187
*04	10077 X	3427	-0-	-6650	-0-	3427	2			N	-0-				187

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
WRAY				WELL #:	1	RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14484 - 14556
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
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
01	1643 N	947	-0-	-696	-0-	947	3	N	-0-			-0-
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
03	1426 N	987	-0-	-439	-0-	987	3	N	-0-			-0-
*04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A.				546696		CAPACITY		CNTY: REEVES				
MERWETHER				WELL #:	1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011 - 14088
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544		CAPACITY		CNTY: REEVES				
LIGON, S. E. 18				WELL #:	71H	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728	PERF.13900 - 17000
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2539	-0-	-313	-0-	2539	2	N	-0-			-0-
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-			-0-
02	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2	N	-0-			-0-
03	5828 X	4049	-0-	-1779	-0-	4049	2	N	-0-			-0-
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
EVANS, N. T.				WELL #:	3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF. N/A
*05	14167 X	10493	-0-	-3674	-0-	10493	2	N	-0-			-0-
06	12660 X	12355	-0-	-305	-0-	12355	2	N	-0-			-0-
07	13082 X	12977	-0-	-105	-0-	12977	2	N	-0-			-0-
08	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2	N	-0-			-0-
09	12540 X	12131	-0-	-409	-0-	12131	2	N	-0-			-0-
10	12989 X	11811	-0-	-1178	-0-	11811	2	N	-0-			-0-
11	12870 X	10677	-0-	-2193	-0-	10677	2	N	-0-			-0-
*12	13299 X	11839	-0-	-1460	-0-	11839	2	N	-0-			-0-
01	13299 X	9891	-0-	-3408	-0-	9891	2	N	-0-			-0-
02	11312 X	8452	-0-	-2860	-0-	8452	2	N	-0-			-0-
03	11842 X	11471	-0-	-371	-0-	11471	2	N	-0-			-0-
04	11460 X	8738	-0-	-2722	-0-	8738	2	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY		CNTY: REEVES				
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"				WELL #:	6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.16881 - 17173
11	2973 N	2772	-0-	-201	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-			-0-
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-			-0-
*04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2	N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	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
11		9540 X	6968	-0-	-2572	-0-	6968	2	N	-0-			-0-
12		9331 X	6885	-0-	-2446	-0-	6885	2	N	-0-			-0-
01		8773 X	4427	-0-	-4346	-0-	4427	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5754	-0-	5754	5754	5754	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6415	-0-	6415	12169	6415	2	N	-0-			-0-
*04		18299 X	6130	-0-	-12169	-0-	6130	2	N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF. N/A		
11		300 N	156	-0-	-144	-0-	156	2	N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	5495	-0-	2395	2395	5495	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	15551	-0-	12751	15146	15551	1	N	-0-			-0-
03		3100 N	3149	-0-	49	15195	3149	2	N	-0-			-0-
*04		15380 X	185	-0-	-15195	-0-	185	2	N	-0-			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.16444 - 16832		
11		20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	2	Y	-0-			187
12		3100 N	30778	-0-	27678	27678	30778	2	Y	-0-			187
01		53360 X	25682	-0-	-27678	-0-	25682	2	Y	-0-			187
02		2520 X	248	-0-	-2272	-0-	248	2	Y	-0-			187
03		2790 X	60	-0-	-2730	-0-	60	2	Y	-0-			187
04		2700 X	453	-0-	-2247	-0-	453	2	Y	-0-			187

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.16400 - 16900		
11		2130 X	2099	-0-	-31	-0-	2099	2	N	-0-			-0-
12		2201 X	2043	-0-	-158	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
01		2728 X	1880	-0-	-848	-0-	1880	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1879	-0-	1879	1879	1879	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2143	-0-	2143	4022	2143	2	N	-0-			-0-
*04		2400 N	2128	-0-	-272	3750	2128	2	N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.16225 - 16655		
11		10560 X	10186	-0-	-374	-0-	10186	2	N	-0-			-0-
12		10943 X	10186	-0-	-757	-0-	10186	2	N	-0-			-0-
01		10943 X	8298	-0-	-2645	-0-	8298	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9450	-0-	9450	9450	9450	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	11778	-0-	11778	21228	11778	2	N	-0-			-0-
*04		32651 X	11423	-0-	-21228	-0-	11423	2	N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO.		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154	PERF. N/A		
HORRY, L., ET AL													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

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
11		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
*12		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
01		2511 N	2076	-0-	-435	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
02		2268 N	1590	-0-	-678	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
03		2232 N	1821	-0-	-411	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
04		2010 N	1793	-0-	-217	-0-	1793	2		N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 076139 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 13050 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
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
*12		93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 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
11		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	1	1	7226	3	Y	90	115 1	135
							99	9						
*12		8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	1	1	7912	3	Y	108	125 1	118
							119	9						
01		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	1	1	7825	3	Y	82	131 1	69
							90	9						
02		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	1	1	7876	3	Y	35		104
							39	9						
03		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	1	1	8503	3	Y	102	77 1	129
							112	9						
*04		8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8199	3	102	9	Y	93	111 1	111

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

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
11		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3958	3	61	9	Y	55		151
12		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4323	3	70	9	Y	64	151 1	64
01		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3834	3	3	9	Y	3		67
02		4760 X	3710	-0-	-1050	-0-	3706	3	4	9	Y	4		71
03		4402 X	4382	-0-	-20	-0-	4379	3	3	9	Y	3		74
04		4260 X	3684	-0-	-576	-0-	3682	3	2	9	Y	2		76

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

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
11	6150 X	4932	-0-	-1218	-0-	4897 3	35 9		Y	32	68 1		59
*12	6045 X	5533	-0-	-512	-0-	1 1	5487 3		Y	41	55 1		45
						45 9							
01	6045 X	5850	-0-	-195	-0-	5792 3	58 9		Y	53	53 1		45
02	5404 X	5134	-0-	-270	-0-	5024 3	110 9		Y	100			145
03	5890 X	5688	-0-	-202	-0-	5651 3	37 9		Y	34	108 1		71
04	5670 X	5398	-0-	-272	-0-	5358 3	40 9		Y	36	61 1		46

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
 CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

11	1020 N	636	-0-	-384	-0-	221 1	415 2		N	-0-			104
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	14 1	703 2		N	-0-			104
01	1023 N	541	-0-	-482	-0-	4 1	537 2		N	-0-			104
02	DLQ G-10	519	-0-	519	519	7 1	512 2		N	-0-			104
03	DLQ G-10	516	-0-	516	1035	3 1	513 2		N	-0-			104
04	DLQ G-10	410	-0-	410	1445	6 1	401 2		N	3	3 8		104
						3 9							

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
 INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3			N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-			-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-			-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

11	420 #	414	-0-	-6	-0-	414 3			N	-0-			40
12	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-			40
01	465 #	460	-0-	-5	-0-	460 3			N	-0-			40
02	420 #	399	-0-	-21	-0-	399 3			N	-0-			40
03	465 #	429	-0-	-36	-0-	429 3			N	-0-			40
04	450 #	281	-0-	-169	-0-	281 3			N	-0-			40

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
 YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

11	24780 X	21196	-0-	-3584	-0-	21196 3			N	-0-			-0-
12	22103 X	21038	-0-	-1065	-0-	21038 3			N	-0-			-0-
01	22103 X	21156	-0-	-947	-0-	21156 3			N	-0-			-0-
02	18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	18660 3			N	-0-			-0-
03	21917 X	20559	-0-	-1358	-0-	20559 3			N	-0-			-0-
04	21210 X	20865	-0-	-345	-0-	20865 3			N	-0-			-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316										
YATES FIELD UNIT				WELL #:	51B38	RRCID ->	163451	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	1797	PERF. 1440 - 1734		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

YATES FIELD UNIT				WELL #:	49A73	RRCID ->	176782	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	2098	PERF. 1140 - 1152		
11	49260 X	42039	-0-	-7221	-0-	-0-	42039	3			N	-0-		-0-
12	46024 X	46024	-0-	-0-	-0-	-0-	46024	3			N	-0-		-0-
01	45735 X	45735	-0-	-0-	-0-	-0-	45735	3			N	-0-		-0-
02	40324 X	40324	-0-	-0-	-0-	-0-	40324	3			N	-0-		-0-
03	46035 X	44426	-0-	-1609	-0-	-0-	44426	3			N	-0-		-0-
*04	45088 X	45088	-0-	-0-	-0-	-0-	45088	3			N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #:	49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1110 - 1131		
11	38280 X	32997	-0-	-5283	-0-	-0-	32997	3			N	-0-		-0-
12	34410 X	27565	-0-	-6845	-0-	-0-	27565	3			N	-0-		-0-
01	45186 X	45186	-0-	-0-	-0-	-0-	45186	3			N	-0-		-0-
02	40324 X	40324	-0-	-0-	-0-	-0-	40324	3			N	-0-		-0-
03	44426 X	44426	-0-	-0-	-0-	-0-	44426	3			N	-0-		-0-
*04	45088 X	45088	-0-	-0-	-0-	-0-	45088	3			N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #:	50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF. 1104 - 1110		
11	39540 X	33995	-0-	-5545	-0-	-0-	33995	3			N	-0-		-0-
12	35464 X	30199	-0-	-5265	-0-	-0-	30199	3			N	-0-		-0-
01	35464 X	19071	-0-	-16393	-0-	-0-	19071	3			N	-0-		-0-
02	16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	-0-	16530	3			N	-0-		-0-
03	35123 X	18212	-0-	-16911	-0-	-0-	18212	3			N	-0-		-0-
04	33990 X	18483	-0-	-15507	-0-	-0-	18483	3			N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #:	49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF. 962 - 1000		
11	60720 X	51903	-0-	-8817	-0-	-0-	51903	3			N	-0-		-0-
12	54126 X	49808	-0-	-4318	-0-	-0-	49808	3			N	-0-		-0-
01	54126 X	40509	-0-	-13617	-0-	-0-	40509	3			N	-0-		-0-
02	35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	-0-	35743	3			N	-0-		-0-
03	53630 X	39082	-0-	-14548	-0-	-0-	39082	3			N	-0-		-0-
04	51900 X	39663	-0-	-12237	-0-	-0-	39663	3			N	-0-		-0-

VANCO OIL & GAS CORP.				WELL #:	881484	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF. 1235 - 1451		
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	2	6	9	N	5		131
12	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	-0-	1561	2	8	9	N	7		138
01	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	-0-	1869	2	9	9	N	8		146
02	1820 N	1444	-0-	-376	-0-	-0-	1434	2	10	9	N	9		155
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	2199	2	9	9	N	8		163
*04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2	9	9	N	8		171

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
ECTOR FEE '19'		WELL #: 1		RRCID -> 160602		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321 3	N	-0-		-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	337 3	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	254 3	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TXL		WELL #: 1902 C		RRCID -> 143151		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TXL "19"		WELL #: 4		RRCID -> 147531		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL)		99577 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
NOELKE A		WELL #: 2602		RRCID -> 203327		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728𵊁										

WHITE, RUTH "4"		WELL #: 1		RRCID -> 203719		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340		
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		126
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547 2	N	3		129
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	-0-	82 1	47
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-		47
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		47
04	1860 N	368	-0-	-1492	-0-	368 2	N	-0-		47

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
NOELKE -A-		WELL #: 1 H		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697		
11	4710 X	3910	-0-	-800	-0-	3898 2	N	11		182
12	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5415 2	N	14		196
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5424 2	N	20		216
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4610 2	N	13		229
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5376 2	N	2	186 1	45
*04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4760 2	N	5		50

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		//CONT.//		99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
NOELKE "B"				WELL #: 2201	RRCID -> 186523	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8550 - 8682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)				99577 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS		
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
BLACKSTONE-SLAUGHTER				WELL #: 1 L	RRCID -> 021121	COMPL. DATE	07/27/1960	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
11		1440 N	420	-0-	-1020	-0-	412 2	8 9	Y	7	231
12		1054 N	603	-0-	-451	-0-	600 2	3 9	Y	3	234
01		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1868 2	18 9	Y	16	250
02	DLQ	G-10	1351	-0-	1351	1351	1342 2	9 9	Y	8	258
03	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	2537	1168 2	18 9	Y	16	274
04	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	3754	1205 2	12 9	Y	11	285

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)				99577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
BLACKSTONE-SLAUGHTER				WELL #: 1 U	RRCID -> 021113	COMPL. DATE	09/12/1960	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
11		1170 N	356	-0-	-814	-0-	356 2		Y	-0-	-0-
12		899 N	463	-0-	-436	-0-	463 2		Y	-0-	-0-
01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	885	-0-	885	885	885 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	864	-0-	864	1749	864 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	916	-0-	916	2665	916 2		Y	-0-	-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)				99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635							
CANON "63" A				WELL #: 4 L	RRCID -> 109500	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10638 - 10654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1020 N	652	-0-	-368	-0-	622 3	30 9	Y	27	53
12		868 N	388	-0-	-480	-0-	370 3	18 9	Y	16	42
01		992 N	137	-0-	-855	-0-	21 3	116 9	Y	105	73
02	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	2 3	154 9	Y	140	88
03		297 N	141	-0-	-156	-0-	18 3	123 9	Y	112	105
*04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	444 3	125 9	Y	114	46

CANON "62"				WELL #: 1 L	RRCID -> 109736	COMPL. DATE	02/17/1984	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	7692 - 10460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANON "63" B				WELL #: 5 L	RRCID -> 111560	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10863 - 10894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		720 N	390	-0-	-330	-0-	323 3	67 9	Y	61	54
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	270 3	171 9	Y	155	127
01		465 N	25	-0-	-440	-0-	16 3	9 9	Y	8	67
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-	67
03		41 N	39	-0-	-2	-0-	16 3	23 9	Y	21	46
*04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	469 3	218 9	Y	198	51

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635									
CANON 62		WELL #:		2	RRCID ->	112024	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7580 - 10418	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		3600 X	1317	-0-	-2283	-0-	1317 3		Y	-0-			95
12		3720 X	809	-0-	-2911	-0-	809 3		Y	-0-			95
01		2697 X	49	-0-	-2648	-0-	49 3		Y	-0-			95
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-			95
03		671 X	667	-0-	-4	-0-	36 3	631 9	Y	574	318 1		351
*04		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3665 3	440 9	Y	400	594 1		157

CANON "62"		WELL #:		3	RRCID ->	113545	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	10040 - 10516	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANNON "63"		WELL #:		3 L	RRCID ->	138902	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10376 - 10954	
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	49 3	22 9		Y	20	34 1		25
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	6	12 1		19
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	3 3	67 9		Y	61	40 1		40
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3			Y	-0-			40
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3			Y	-0-			40
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			Y	-0-			40

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		99583 600		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
J OIL & GAS INC.		427779											
SLAUGHTER 26		WELL #:		3	RRCID ->	207478	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8174 - 8390	
11	1080 X	662	-0-	-418	-0-	662 2			N	-0-			164
12	1054 X	195	-0-	-859	-0-	195 2			N	-0-			164
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2			N	-0-			164
02	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2			N	-0-			164
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2			N	-0-			164
04	2100 X	1768	-0-	-332	-0-	1768 2			N	-0-			164

STALEY OPERATING CO.		811415		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SLAUGHTER 26		WELL #:		2	RRCID ->	203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7272 - 8432	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
NOELKE B		WELL #:		2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8397 - 8457	
11	930 X	803	-0-	-127	-0-	800 2	3 9		N	3			29
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1347 2	15 9		N	14			43
01	1736 X	897	-0-	-839	-0-	890 2	7 9		N	6			49
02	1568 X	1263	-0-	-305	-0-	1248 2	15 9		N	14			63
03	1581 X	814	-0-	-767	-0-	807 2	7 9		N	6			69
04	1320 X	1258	-0-	-62	-0-	1243 2	15 9		N	14			83

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//		99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035					
SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID -> 203390	COMPL. DATE 07/05/2004	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8482	- 8616
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ZUMA (DELAWARE)				99902 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES	
SHELL WESTERN E&P				774719					
REAGAN STATE 56-2-34		WELL #:		1H	RRCID -> 267321	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 7604	PERF. 4540	- 4550
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11880	-0-	-0-	-11880	-0-		N	-0-	-0-
12	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ZUNI (BELL CANYON)				99915 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: LOVING		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						
ZUNI "34"		WELL #:		2	RRCID -> 137434	COMPL. DATE 11/08/1990	TOTAL DEPTH 3374	PERF. 3369	- 3374	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	374 R	374	-0-	-0-	-0-		24 1	325 2	N 23	69
12	217 #	78	-0-	-139	-0-		25 9	55 2	N 17	86
01	186 #	119	-0-	-67	-0-		4 1	92 2	N 20	106
02	336 #	104	-0-	-232	-0-		19 9	86 2	N 13	119
03	372 #	48	-0-	-324	-0-		5 1	25 2	N 20	139
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-		22 9		N NO RPT	139

(GWN415)

06/13/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS