

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

WILDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528															
GILLS 13		WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866 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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149															
EL PRODUCTO		WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
EVANS I LTD		WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222															
STATE 71		WELL #:	1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

STATE 71		WELL #:	1R	RRCID ->	280130	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	12150 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		100367															
		WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202 PERF. 5130 - 5550								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852						
OATMAN		WELL #:		1	RRCID -> 207693	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13670	- 15110	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/28/2024						
MBX OPERATING LLC				101199						
EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12989	- 13410	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
LAST MILE PRODUCTION, LLC				102051						
MOOERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
RATLIFF STATE				7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
CIMAREX ENERGY CO.				153438						
JOBE 70-20		WELL #:		1H	RRCID -> 283661	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11356	- 15014	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
MEDWICK 32 FEDERAL COM				1H	RRCID -> 288413	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7432	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
MEDWICK 32 FEDERAL COM				4H	RRCID -> 289598	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7408	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206							
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	- 10770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2025											

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409							
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	- 6419		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID -> 211901	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 1980	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896 - 4310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LOVING								
OXY USA INC.				630591											
ELLSINORE 70				WELL #: 7001	RRCID -> 283911	COMPL. DATE 08/09/2016	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15473	- 16212						
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958			CNTY: LOVING								
ROBBINS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 192987	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH 13660	PERF.11970	- 11990						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: LOVING								
TREES "20"				WELL #: 2	RRCID -> 162989	COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL DEPTH 13166	PERF.12180	- 12246						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PARISH 48				1H	RRCID -> 192319	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12758	- 13550						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HODGE, J. HOWARD				7H	RRCID -> 204881	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH 14988	PERF.11123	- 11988						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LA ESCALERA BLK A-47				1	RRCID -> 254495	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 16051	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER	
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC				527861								
MORTON 23				WELL #:	3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225 - 11245
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2		N	-0-			138
10	3596 X	3147	-0-	-449	-0-	3145 2	2 9	N	2			140
11	3480 X	3264	-0-	-216	-0-	3264 2		N	-0-			140
12	3596 X	2029	-0-	-1567	-0-	2022 2	7 9	N	6			146
01	3596 X	2622	-0-	-974	-0-	2622 2		N	-0-			146
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-			N	NO RPT			146

MORTON 23				WELL #:	1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192
09	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586 2		N	-0-			212
10	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 2		N	-0-			212
11	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344 2		N	-0-			212
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2		N	-0-			212
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 2		N	-0-			212
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			212

A. C. MORTON (DEVONIAN)				00079 080	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER	
PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713								
HALLEY, S. M.				WELL #:	1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK)				00292 058	ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS	
APV MCCAMEY LLC				028617								
HEAGY				WELL #:	1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083 - 3386
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETX OPERATING LLC				102221								
FITZGERALD STATE				WELL #:	2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750								
GROVE, EUGENE				WELL #:	1	RRCID ->	046294	COMPL. DATE	04/23/1968	TOTAL DEPTH	5905	PERF. N/A
09	1890 #	1591	-0-	-299	-0-	1591 2		Y	-0-			-0-
10	1953 #	1752	-0-	-201	-0-	1752 2		Y	-0-			-0-
11	1440 #	865	-0-	-575	-0-	865 2		Y	-0-			-0-
12	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-			-0-
01	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-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		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

ABELL (MCKEE, NW.)		00292 348		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.		265676										
STATE-BALDWIN		WELL #: 1		RRCID -> 136698		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5213 - 5252		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
PETX OPERATING LLC		102221										
TUCKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5113 - 5238		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RENAUD		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 3208 - 3960		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC		028617										
CROCKETT		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 3554 - 3564		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PORTANA PROPERTIES LLC		101513										
TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3046 - 3678		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETX OPERATING LLC		102221										
EBERHARD, W. C. T.		WELL #: 1		RRCID -> 067389		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	62			125
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			125
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	47 3	92 9	N	84			209

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: PECOS							
PETX OPERATING LLC		//CONT.//		102221												
GERALDINE		WELL #:		1	RRCID ->	069898	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LESSENICH, L. C.				WELL #:		2	RRCID ->	088810	COMPL. DATE	07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3126 -	3174	
09		660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				-0-
10		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	481	-0-	481	481	481	3			Y	-0-				-0-

NEXTGEN				WELL #:		3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596 -	3721	
09		1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				40
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				40
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

CITATION OIL & GAS CORP.				WELL #:		5	RRCID ->	149196	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3824 -	3836	
GLENN, D.K.				WELL #:		5	RRCID ->	149196	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3824 -	3836	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				WELL #:		1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A		
GLENN, D. K. "A"				WELL #:		1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				WELL #:		1	RRCID ->	106173	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3217 -	3374	
WILLIAMS, C.				WELL #:		1	RRCID ->	106173	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3217 -	3374	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
VIDONIA OIL LLC 885568															
CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				105
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				105
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				105
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				105
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				105
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				105

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164															

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT				-0-

AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580															

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				84

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619															

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
ROCA PRODUCTION, INC. 722193															
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A															

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
SOIL ENERGY, INC. 800520															
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A															

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-				-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-				-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				-0-

ABELL (WADDELL)		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SOIL ENERGY, INC.		800520									
SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462			
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
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-		-0-
10	992 N	840	-0-	-152	-0-	840	3	N	-0-		-0-
11	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	3	N	-0-		-0-
12	1209 N	160	-0-	-1049	-0-	160	3	N	-0-		-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-		-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-		-0-

WAGNER		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		800520									
		WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738			
09	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	943	3	81 9 N	74	169 1	48
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1040	3	66 9 N	60		108
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	522	3	68 9 N	62		170
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				37	159 1	48
01	1116 N	69	-0-	-1047	-0-	68	3	1 9 N	1		49
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	602	3	22 9 N	20		69

GERETY		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		800520									
		WELL #: 1		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730			
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3	N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01	310 N	20	-0-	-290	-0-	20	3	N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-

ABELL (WADDELL SEG A)		00292 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
MOONLITE OIL & GAS COMPANY		578463									
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

ABELL (3200)		00292 957		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
PETX OPERATING LLC		102221									
WOFFORD, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963		TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	33	-0-	33	-0-	33	3	N	-0-		-0-

HOOK		00292 957		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
		102221									
		WELL #: 1		RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194			
09	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-
10	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) ROCA PRODUCTION, INC. EATON		00293 500 722193		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
WELL #:		1A		RRCID -> 121972		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 2010 - 2025				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL, EAST (MCKEE) SOIL ENERGY, INC. GERETY		00293 625 800520		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
WELL #:		1		RRCID -> 141542		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5288				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) EOG RESOURCES, INC. GRISHAM "27"		00296 250 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
WELL #:		1		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3250 - 3400				
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-			-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
12	1922 N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
01	1922 N	1680	-0-	-242	-0-	1680	3			N	-0-			-0-
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		01814 500 508409		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
WELL #:		2001U		RRCID -> 103078		COMPL. DATE 06/26/1981		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 4139 - 9487				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGFELLOW XX 1995		WELL #:		1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7639 - 8120		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
M.E.P.&P.		WELL #:		1	RRCID ->	196928	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7003 - 7181

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LA ESCALERA "D"		WELL #:		3201	RRCID ->	213554	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9076 - 9698

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		6040	RRCID ->	227107	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3622 - 4216

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		5093	RRCID ->	228889	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3078 - 3395

09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5091	RRCID ->	229053	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2780 - 3118

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2704	RRCID ->	229054	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 1956 - 3185

09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	59	2
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	29	2

WEST RANCH		WELL #:		5095	RRCID ->	229636	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3380 - 4216

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID -> 230104		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11	2	N	-0-					-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		1 1	37	2	N	-0-					-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750								
09	30 N	11	-0-	-19	-0-		11 2			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2 1	20	2	N	-0-					-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-		3 1	68	2	N	-0-					-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		3 1	28	2	N	-0-					-0-
WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID -> 231954		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID -> 233105		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234156		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234158		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 234718		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190								
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		14 2			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-		2 1	16	2	N	-0-					-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-		2 1	41	2	N	-0-					-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2 1	20	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	570 N	120	-0-	-450	-0-	2	1	118	2	N	-0-	7
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-	7
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-	7
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-	7
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	2	N	-0-	7
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-	7

WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348				
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-	10
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	10
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	10
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-	10

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

WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250				
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854				
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	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-

WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246				
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380				
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206						
09	570 N	79	-0-	-491	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
*01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	56	1	1426	2	N	-0-					-0-
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622						
09	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					8
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					8
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					8
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					8

LONGFELLOW STATE "A"				WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252						
09	450 N	18	-0-	-432	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060						
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256						
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		5051	RRCID ->	243602	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3746 - 4340
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

ALLISON		WELL #:		2008	RRCID ->	249750	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3184 - 3272
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

LONGFELLOW SS 600		WELL #:		1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019 - 3636
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

ALLISON 4		WELL #:		302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592 - 1652
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 W	1	-0-	1	-0-	1	1	1	Y	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1		1	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		1	Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318 - 3602
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409 - 4778
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-		-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-	-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS) 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION 027200
 MONT BLANC WELL #: 1H RRCID -> 281865 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12217 - 16523

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
09	43158 X	43158	-0-	-0-	-0-	16	1 42867 2	Y	250	157 1	119
						275	9				
10	105454 X	105454	-0-	-0-	-0-	17	1 105159 2	Y	253	279 1	93
						278	9				
11	35020 X	35020	-0-	-0-	-0-	14	1 34499 2	Y	461	340 1	214
						507	9				
12	110213 X	110213	-0-	-0-	-0-	12	1 109772 2	Y	390	531 1	73
						429	9				
01	102822 X	102822	-0-	-0-	-0-	9	1 102464 2	Y	317	312 1	78
						349	9				
02	84818 X	84818	-0-	-0-	-0-	8	1 84391 2	Y	381	333 1	126
						419	9				

BLACK HAWK STATE WELL #: 301BH RRCID -> 284833 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041

09	7350 X	3574	-0-	-3776	-0-	3561	2 13 9	Y	12		13
10	6045 X	5446	-0-	-599	-0-	5434	2 12 9	Y	11	1 1	23
11	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2	Y	-0-	14 1	9
12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8168	2 4 9	Y	4	9 1	4
01	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6615	2 4 9	Y	4	2 1	6
02	6384 X	5553	-0-	-831	-0-	5552	2 1 9	Y	1	5 1	2

REDWOOD WELL #: 101BH RRCID -> 284841 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 18272

09	40920 X	22417	-0-	-18503	-0-	22417	2	Y	-0-		-0-
10	42284 X	19175	-0-	-23109	-0-	19175	2	Y	-0-		-0-
11	38970 X	24368	-0-	-14602	-0-	24368	2	Y	-0-		-0-
12	57022 X	57022	-0-	-0-	-0-	57022	2	Y	-0-		-0-
01	57383 X	57383	-0-	-0-	-0-	57370	2 13 4	Y	-0-		-0-
02	50882 X	50882	-0-	-0-	-0-	50882	2	Y	-0-		-0-

CYPRESS STATE WELL #: 101CH RRCID -> 284843 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456

09	86040 X	4002	-0-	-82038	-0-	1	1 3951 2	Y	45	8 1	46
						50	9				
10	25792 X	1251	-0-	-24541	-0-	1042	2 209 9	Y	190	208 1	28
11	9000 X	3548	-0-	-5452	-0-	1	1 3189 2	Y	325	292 1	61
						358	9				
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2	Y	-0-	61 1	-0-
01	4123 X	2939	-0-	-1184	-0-	9	1 2680 2	Y	227	177 1	50
						250	9				
02	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	1	1 10935 2	Y	2	52 1	-0-
						2	9				

ASPEN STATE WELL #: 101AH RRCID -> 284844 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315

09	35280 X	26858	-0-	-8422	-0-	111	1 26747 2	N	-0-		-0-
10	46593 X	41491	-0-	-5102	-0-	223	1 41268 2	N	-0-		-0-
11	45090 X	21766	-0-	-23324	-0-	228	1 21538 2	N	-0-		-0-
12	46593 X	43608	-0-	-2985	-0-	142	1 43466 2	N	-0-		-0-
01	41478 X	29922	-0-	-11556	-0-	128	1 29779 2	N	14		14
						15	9				
02	37464 X	37016	-0-	-448	-0-	143	1 36873 2	N	-0-	8 1	6

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 284845		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	78060 X	1325	-0-	-76735	-0-	1325	2	Y	-0-		-0-
10	56203 X	20338	-0-	-35865	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
11	50430 X	34172	-0-	-16258	-0-	1	1	Y	26	21 1	5
12	50220 X	44944	-0-	-5276	-0-	29	9	Y	38	35 1	8
01	50220 X	48868	-0-	-1352	-0-	44902	2	Y	10	16 1	2
02	46672 X	46672	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	11	11 1	2
						11	9				
						1	1				
						12	9				

REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID -> 284858		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664			
09	27150 X	2783	-0-	-24367	-0-	2783	2	Y	-0-		-0-
10	28055 X	2531	-0-	-25524	-0-	2531	2	Y	-0-		-0-
11	27150 X	9096	-0-	-18054	-0-	9096	2	Y	-0-		-0-
12	60858 X	60858	-0-	-0-	-0-	60858	2	Y	-0-		-0-
01	81835 X	81835	-0-	-0-	-0-	81817	2	Y	-0-	18 4	-0-
02	63849 X	63849	-0-	-0-	-0-	63849	2	Y	-0-		-0-

MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 284865		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194			
09	32430 X	9621	-0-	-22809	-0-	9621	2	Y	-0-		-0-
10	33511 X	22679	-0-	-10832	-0-	22679	2	Y	-0-		-0-
11	32430 X	1528	-0-	-30902	-0-	1528	2	Y	-0-		-0-
12	51232 X	51232	-0-	-0-	-0-	51232	2	Y	-0-		-0-
01	54808 X	54808	-0-	-0-	-0-	54808	2	Y	-0-		-0-
02	44649 X	44649	-0-	-0-	-0-	44649	2	Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID -> 284876		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID -> 284878		COMPL. DATE 12/04/2016		TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012			
09	11490 X	8559	-0-	-2931	-0-	8558	2	Y	1	171 1	43
10	11408 X	11205	-0-	-203	-0-	6	1	Y	6	43 1	6
11	11040 X	2270	-0-	-8770	-0-	7	9	Y	-0-		6
12	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	7	9 1	4
01	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	11319	2	Y	41	20 1	25
02	10108 X	9318	-0-	-790	-0-	12601	2	Y	80	55 1	50
						3	1				
						88	9				

HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID -> 284884		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271			
09	26310 X	13842	-0-	-12468	-0-	13842	2	N	-0-		-0-
10	26722 X	11615	-0-	-15107	-0-	11615	2	N	-0-		-0-
11	24540 X	1237	-0-	-23303	-0-	1237	2	N	-0-		-0-
12	23374 X	19203	-0-	-4171	-0-	19138	2	N	59		59
01	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	24257	2	N	80		139
02	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	13040	2	N	13	37 1	115

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID ->	284886	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	11267	PERF.	10956 - 18990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	33360	X	8571	-0-	-24789	-0-	60 1	8511 2	Y	-0-		-0-
10	34472	X	26337	-0-	-8135	-0-	205 1	26132 2	Y	-0-		-0-
11	33360	X	8358	-0-	-25002	-0-	438 1	7920 2	Y	-0-		-0-
12	27110	X	27110	-0-	-0-	-0-	276 1	26834 2	Y	-0-		-0-
01	46181	X	46181	-0-	-0-	-0-	190 1	45991 2	Y	-0-		-0-
02	49870	X	49870	-0-	-0-	-0-	263 1	49607 2	Y	-0-		-0-

CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID ->	284893	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10124	PERF.	10478 - 15006	
09	14700	X	9570	-0-	-5130	-0-	1 1	9552 2	Y	15	1 1	16
							17 9					
10	12648	X	7543	-0-	-5105	-0-	7540 2	3 9	Y	3	1 1	18
11	12240	X	9831	-0-	-2409	-0-	9821 2	10 9	Y	9	4 1	23
12	26634	X	26634	-0-	-0-	-0-	1 1	26613 2	Y	18	23 1	18
							20 9					
01	31469	X	31469	-0-	-0-	-0-	1 1	31457 2	Y	10	17 1	11
							11 9					
02	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	1 1	16461 2	Y	1	9 1	3
							1 9					

CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID ->	284913	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	9880 - 11979	
09	8280	X	4433	-0-	-3847	-0-	1 1	4422 3	Y	9		70
							10 9					
10	8556	X	5153	-0-	-3403	-0-	1 1	5152 3	Y	-0-		70
11	8280	X	2087	-0-	-6193	-0-	2081 3	6 9	Y	5		75
12	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	1 1	12312 3	Y	31		106
							34 9					
01	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10027 3	36 9	Y	33	14 1	125
02	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763 3		Y	-0-		125

BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10403	PERF.	10823 - 16034	
09	17580	X	11217	-0-	-6363	-0-	11200 2	17 9	Y	15		32
10	16802	X	6879	-0-	-9923	-0-	6864 2	15 9	Y	14	13 1	33
11	14820	X	2533	-0-	-12287	-0-	2516 2	17 9	Y	15	20 1	28
12	14260	X	2506	-0-	-11754	-0-	2504 2	2 9	Y	2	20 1	10
01	14260	X	537	-0-	-13723	-0-	516 2	21 9	Y	19	9 1	20
02	10472	X	1477	-0-	-8995	-0-	1467 2	10 9	Y	9	16 1	13

REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.	13046 - 17269	
09	15060	X	1543	-0-	-13517	-0-	1543 2		Y	-0-		-0-
10	15562	X	1403	-0-	-14159	-0-	1403 2		Y	-0-		-0-
11	15060	X	5043	-0-	-10017	-0-	5043 2		Y	-0-		-0-
12	45137	X	45137	-0-	-0-	-0-	45137 2		Y	-0-		-0-
01	43121	X	43121	-0-	-0-	-0-	43111 2	10 4	Y	-0-		-0-
02	30941	X	30941	-0-	-0-	-0-	30941 2		Y	-0-		-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.	14520 - 19838	
09	26730	X	4	-0-	-26726	-0-	1 1	3 2	Y	-0-		-0-
10	27621	X	3699	-0-	-23922	-0-	1 1	3698 2	Y	-0-		-0-
11	26730	X	9793	-0-	-16937	-0-	1 1	9792 2	Y	-0-		-0-
12	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	1 1	18836 2	Y	-0-		-0-
01	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	1 1	24554 2	Y	-0-		-0-
02	9128	X	2066	-0-	-7062	-0-	1 1	2065 2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
DOGWOOD STATE		WELL #:		109AH	RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135	- 18875
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		82590 X	6687	-0-	-75903	-0-	6687 2	Y	-0-			68
10		85343 X	8210	-0-	-77133	-0-	8210 2	Y	-0-			68
11		82590 X	16699	-0-	-65891	-0-	16679 2	Y	18			86
12		64981 X	64981	-0-	-0-	-0-	64895 2	Y	78	25 1		139
01		114420 X	114420	-0-	-0-	-0-	114377 2	Y	1			140
							1 9					
02		93505 X	93505	-0-	-0-	-0-	93505 2	Y	-0-	73 1		67

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		101AR	RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664	- 19122
09		26610 X	2	-0-	-26608	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
10		27497 X	66	-0-	-27431	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
11		20130 X	303	-0-	-19827	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
12		17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
01		28721 X	28721	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
02		29139 X	29139	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-			-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		107AH	RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196	- 18847
09		30540 X	14911	-0-	-15629	-0-	14911 2	Y	-0-			-0-
10		43516 X	43516	-0-	-0-	-0-	43516 2	Y	-0-			-0-
11		31950 X	31557	-0-	-393	-0-	31557 2	Y	-0-			-0-
12		33015 X	25352	-0-	-7663	-0-	25352 2	Y	-0-			-0-
01		43524 X	35642	-0-	-7882	-0-	35628 2	Y	1	13 4		1
							1 9					
02		59734 X	59734	-0-	-0-	-0-	59734 2	Y	-0-			1

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312	- 19143
09		28110 X	6748	-0-	-21362	-0-	27 1	Y	-0-	6721 2		-0-
10		29047 X	7567	-0-	-21480	-0-	24 1	Y	-0-	7543 2		-0-
11		24480 X	7961	-0-	-16519	-0-	15 1	Y	-0-	7946 2		-0-
12		25296 X	18283	-0-	-7013	-0-	25 1	Y	-0-	18258 2		-0-
01		20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	20448 2		-0-
02		23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-	23884 2		-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585	- 19772
09		DLQ G-10	4	-0-	4	651	1 1	Y	-0-	3 2		-0-
10		DLQ G-10	37612	-0-	37612	38263	1 1	Y	-0-	37611 2		-0-
11		DLQ G-10	12921	-0-	12921	51184	1 1	Y	-0-	12920 2		-0-
12		69992 X	18808	-0-	-51184	-0-	1 1	Y	-0-	18807 2		-0-
01		53808 X	53808	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	53807 2		-0-
02		54744 X	54744	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	54738 2		-0-

MONT BLANC		WELL #:		203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861	- 16730
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WEISSMIES		WELL #: 301BH		RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	15000	X	8533	-0-	-6467	-0-	8489 2	44 9	Y	40	14 1	96
10	15500	X	8913	-0-	-6587	-0-	5 1	8907 2	Y	1	88 1	9
							1 9					
11	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-			Y	-0-		9
12	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-			Y	-0-	9 1	-0-
01	8928	X	2859	-0-	-6069	-0-	2859 2		Y	-0-		-0-
02	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	6 1	19874 2	Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 202AH		RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161		
09	23730	X	4522	-0-	-19208	-0-	4522 2		Y	-0-	-0-	
10	24521	X	7211	-0-	-17310	-0-	7211 2		Y	-0-	-0-	
11	23730	X	7910	-0-	-15820	-0-	7910 2		Y	-0-	-0-	
12	52127	X	52127	-0-	-0-	-0-	52127 2		Y	-0-	-0-	
01	64584	X	64584	-0-	-0-	-0-	64559 2	24 4	Y	1	1	
							1 9					
02	52563	X	52563	-0-	-0-	-0-	52563 2		Y	-0-	1	

BIRCH UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118		
09	25710	X	6780	-0-	-18930	-0-	48 1	6732 2	Y	-0-	-0-	
10	19685	X	6522	-0-	-13163	-0-	51 1	6471 2	Y	-0-	-0-	
11	27000	X	458	-0-	-26542	-0-	24 1	434 2	Y	-0-	-0-	
12	27900	X	19015	-0-	-8885	-0-	193 1	18822 2	Y	-0-	-0-	
01	43415	X	43415	-0-	-0-	-0-	179 1	43236 2	Y	-0-	-0-	
02	40581	X	40581	-0-	-0-	-0-	214 1	40367 2	Y	-0-	-0-	

DOGWOOD STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056		
09	42330	X	18180	-0-	-24150	-0-	18180 2		Y	-0-	2	
10	42222	X	19591	-0-	-22631	-0-	19591 2		Y	-0-	2	
11	40860	X	19850	-0-	-21010	-0-	19850 2		Y	-0-	2	
12	43192	X	43192	-0-	-0-	-0-	43192 2		Y	-0-	-0-	
01	50777	X	50777	-0-	-0-	-0-	50758 2	19 4	Y	-0-	2 1	
02	40090	X	40090	-0-	-0-	-0-	40090 2		Y	-0-	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 101CH		RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280 - 16705		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	78	
10	31370	X	31370	-0-	-0-	-0-	4 1	31366 2	Y	-0-	78	
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	1 1	6423 2	Y	-0-	78	
12	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	17042 2		Y	-0-	78	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	78	
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3694 2	22 9	Y	20	13 1	85

MONT BLANC		WELL #: 103CH		RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12464 - 17386		
09	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	9 1	20416 2	Y	-0-	-0-	
10	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	3 1	16938 2	Y	-0-	-0-	
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	1 1	2522 2	Y	-0-	-0-	
12	32136	X	32136	-0-	-0-	-0-	4 1	32132 2	Y	-0-	-0-	
01	39710	X	39710	-0-	-0-	-0-	3 1	39707 2	Y	-0-	-0-	
02	31516	X	31516	-0-	-0-	-0-	3 1	31513 2	Y	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID ->	285033	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	12202	PERF.12184 - 16910	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		23533 X	23533	-0-	-0-	9 1	23524 2	Y	-0-		-0-
10		34660 X	34660	-0-	-0-	6 1	34652 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
11		12765 X	12765	-0-	-0-	5 1	12760 2	Y	-0-	1 1	-0-
12		60559 X	60559	-0-	-0-	8 1	60551 2	Y	-0-		-0-
01		79538 X	79538	-0-	-0-	6 1	79482 2	Y	45	34 1	11
						50 9					
02		83592 X	83592	-0-	-0-	7 1	83475 2	Y	100	78 1	33
						110 9					

WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID ->	285037	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11247 - 14881	
09		25800 X	21710	-0-	-4090	21627 2	83 9	Y	75	4 1	77
10		26660 X	16720	-0-	-9940	8 1	16702 2	Y	9	61 1	25
						10 9					
11		25800 X	7248	-0-	-18552	43 1	7203 2	Y	2		27
						2 9					
12		30489 X	30489	-0-	-0-	30392 2	97 9	Y	88	67 1	48
01		47982 X	47982	-0-	-0-	47905 2	77 9	Y	70	76 1	42
02		28405 X	28405	-0-	-0-	9 1	28353 2	Y	39	57 1	24
						43 9					

DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	13881	PERF.14196 - 19006	
09		51240 X	6651	-0-	-44589	6651 2		Y	-0-		-0-
10		16678 X	15704	-0-	-974	15704 2		Y	-0-		-0-
11		60600 X	43222	-0-	-17378	43222 2		Y	-0-		-0-
12		62620 X	53732	-0-	-8888	53732 2		Y	-0-		-0-
01		67044 X	67044	-0-	-0-	67020 2	24 4	Y	-0-		-0-
02		57222 X	57222	-0-	-0-	57222 2		Y	-0-		-0-

CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10400 - 15238	
09		13230 X	-0-	-0-	-13230	-0-		Y	5	2 1	6
10		14880 X	6270	-0-	-8610	-0-	6267 2	Y	3	1 1	8
11		14400 X	10	-0-	-14390	-0-	9 2	Y	1	1 1	8
12		14880 X	14779	-0-	-101	-0-	1 1	Y	49	9 1	48
							54 9				
01		10385 X	9800	-0-	-585	-0-	1 1	Y	22	47 1	23
							24 9				
02		10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	8	19 1	12
							9 9				

REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055	PERF.14561 - 18827	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554 - 19543	
09		49590 X	25325	-0-	-24265	-0-	25325 2	Y	-0-		-0-
10		51243 X	20408	-0-	-30835	-0-	20408 2	Y	-0-		-0-
11		49590 X	3001	-0-	-46589	-0-	3001 2	Y	-0-		-0-
12		39548 X	39548	-0-	-0-	-0-	39548 2	Y	-0-		-0-
01		46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	46285 2	Y	55 4		-0-
02		62558 X	62558	-0-	-0-	-0-	62558 2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
FURY		WELL #:		101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALM UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907	- 18212			
09	19530 X	907	-0-	-18623	-0-	1	1	906	2	Y	-0-			-0-	
10	20181 X	7233	-0-	-12948	-0-	8	1	7225	2	Y	-0-			-0-	
11	19530 X	478	-0-	-19052	-0-	1	1	477	2	Y	-0-			-0-	
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	15	1	3114	2	Y	-0-			-0-	
01	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	60	1	12533	2	Y	-0-			-0-	
02	37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	1	1	37706	2	Y	-0-			-0-	

NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489	- 18262			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	

PALM UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908	- 17614			
09	30030 X	6282	-0-	-23748	-0-	1	1	6281	2	Y	-0-			-0-	
10	31031 X	23440	-0-	-7591	-0-	13	1	23427	2	Y	-0-			-0-	
11	30030 X	16783	-0-	-13247	-0-	3	1	16780	2	Y	-0-			-0-	
12	42274 X	42274	-0-	-0-	-0-	96	1	42178	2	Y	-0-			-0-	
01	45428 X	45428	-0-	-0-	-0-	102	1	45326	2	Y	-0-			-0-	
02	35797 X	35797	-0-	-0-	-0-	1	1	35796	2	Y	-0-			-0-	

DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605	- 18232			
09	39960 X	13730	-0-	-26230	-0-	13730	2			Y	-0-			-0-	
10	41292 X	18124	-0-	-23168	-0-	18124	2			Y	-0-			-0-	
11	31230 X	17542	-0-	-13688	-0-	17542	2			Y	-0-			-0-	
12	40816 X	40816	-0-	-0-	-0-	40816	2			Y	-0-			-0-	
01	48327 X	48327	-0-	-0-	-0-	48309	2	18	4	Y	-0-			-0-	
02	41088 X	41088	-0-	-0-	-0-	41088	2			Y	-0-			-0-	

PINE STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555	- 19427			
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-			-0-	
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-			-0-	
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-			-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-			-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WEISSMIES		WELL #: 101BH		RRCID -> 285226		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593				
M	O	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
09	10050 X	3059	-0-	-6991	-0-	3057	2	2	9	Y	2	3
10	9982 X	4877	-0-	-5105	-0-	7	1	4691	2	Y	163	163
						179	9					
11	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	91	254
12	9982 X	1617	-0-	-8365	-0-	1489	2	128	9	Y	116	63
01	17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	17162	2	102	9	Y	93	57
02	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	6	1	5650	2	Y	59	37
						65	9					

JUNIPER STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 285227		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285230		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817				
09	38250 X	25146	-0-	-13104	-0-	25146	2			Y	-0-	-0-
10	55087 X	51249	-0-	-3838	-0-	51249	2			Y	-0-	-0-
11	53310 X	30030	-0-	-23280	-0-	30030	2			Y	-0-	-0-
12	66773 X	66773	-0-	-0-	-0-	66773	2			Y	-0-	-0-
01	53828 X	53828	-0-	-0-	-0-	53828	2			Y	-0-	-0-
02	48180 X	48180	-0-	-0-	-0-	48180	2			Y	-0-	-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 285270		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490				
09	DLQ G-10	4	-0-	4	609	1	1	3	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1627	-0-	1627	2236	1	1	1626	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	7501	-0-	7501	9737	1	1	7500	2	Y	-0-	-0-
12	32797 X	23060	-0-	-9737	-0-	1	1	23059	2	Y	-0-	-0-
01	33272 X	33272	-0-	-0-	-0-	1	1	33271	2	Y	-0-	-0-
02	32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	4	1	32422	2	Y	-0-	-0-

PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285292		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941				
09	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	1	1	8927	2	Y	-0-	-0-
10	28799 X	5633	-0-	-23166	-0-	3	1	5630	2	Y	-0-	-0-
11	27870 X	311	-0-	-27559	-0-	1	1	310	2	Y	-0-	-0-
12	28799 X	14778	-0-	-14021	-0-	34	1	14744	2	Y	-0-	-0-
01	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	27	1	12243	2	Y	-0-	-0-
02	27015 X	27015	-0-	-0-	-0-	1	1	27014	2	Y	-0-	-0-

CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID -> 285378		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108				
09	15630 X	9439	-0-	-6191	-0-	1	1	9423	3	Y	14	473
						15	9					
10	16151 X	9386	-0-	-6765	-0-	1	1	9385	3	Y	-0-	473
11	15630 X	13451	-0-	-2179	-0-	1	1	13435	3	Y	14	487
						15	9					
12	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	1	1	11477	3	Y	11	498
						12	9					
01	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	11595	3	43	9	Y	39	352
02	12544 X	11207	-0-	-1337	-0-	11207	3			Y	-0-	352

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
FOX STATE UNIT		WELL #:		101BH	RRCID ->	285425	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11670 -	16512			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09		4650 X	1230	-0-	-3420	-0-	2	1	1221	2	Y	6	4	1	2
							7	9							
10		4805 X	610	-0-	-4195	-0-	3	1	605	2	Y	2	4	1	-0-
							2	9							
11		4650 X	33	-0-	-4617	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
12		14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	21	1	14839	2	Y	49	31	1	18
							54	9							
01		10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	27	1	10544	2	Y	24	34	1	8
							26	9							
02		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	15	1	1657	2	Y	7	12	1	3
							8	9							

FASKEN STATE 58-7-18		WELL #:		1H	RRCID ->	285447	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 8146 -	11144			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
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-			

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285483	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14231 -	19272			
09	16320 X	4392	-0-	-11928	-0-	37	1	4355	2	Y	-0-	-0-			
10	15469 X	5368	-0-	-10101	-0-	29	1	5339	2	Y	-0-	-0-			
11	5070 X	3061	-0-	-2009	-0-	16	1	3045	2	Y	-0-	-0-			
12	5239 X	5233	-0-	-6	-0-	25	1	5208	2	Y	-0-	-0-			
01	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	1	1	9180	2	Y	-0-	-0-			
02	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	9	1	12065	2	Y	-0-	-0-			

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285570	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11744	PERF.12195 -	16936			
09	38353 X	38353	-0-	-0-	-0-	61	1	38218	2	Y	67	59	1	31	
						74	9								
10	101356 X	101356	-0-	-0-	-0-	149	1	100933	2	Y	249	240	1	40	
						274	9								
11	31301 X	31301	-0-	-0-	-0-	129	1	31011	2	Y	146	126	1	60	
						161	9								
12	164612 X	164612	-0-	-0-	-0-	187	1	163931	2	Y	449	383	1	126	
						494	9								
01	215540 X	215540	-0-	-0-	-0-	206	1	215090	2	Y	222	288	1	60	
						244	9								
02	180686 X	180686	-0-	-0-	-0-	203	1	180208	2	Y	250	231	1	79	
						275	9								

MOHICAN UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200 -	17329			
09	49800 X	9567	-0-	-40233	-0-	9567	2			Y	-0-	-0-			
10	51460 X	26383	-0-	-25077	-0-	26383	2			Y	-0-	-0-			
11	49800 X	1662	-0-	-48138	-0-	1662	2			Y	-0-	-0-			
12	35732 X	35732	-0-	-0-	-0-	35732	2			Y	-0-	-0-			
01	80221 X	80221	-0-	-0-	-0-	80221	2			Y	-0-	-0-			
02	63952 X	63952	-0-	-0-	-0-	63952	2			Y	-0-	-0-			

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
DAKOTA		WELL #:		102AH	RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9539 - 14140			
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
ELBERT STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10110 - 15375			
09	21990 X	-0-	-0-	-21990	-0-				Y	-0-		44		
10	22723 X	334	-0-	-22389	-0-	1	1	333	2	Y	44	1	-0-	
11	21990 X	-0-	-0-	-21990	-0-					Y	-0-		-0-	
12	31790 X	31790	-0-	-0-	-0-	1	1	31603	2	Y	169	69	1	100
01	403 X	333	-0-	-70	-0-	186	9							17
02	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	324	2	9	9	Y	8	91	1	45
						12817	2	53	9	Y	48	20	1	
ALTA		WELL #:		201AH	RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10374 - 14258			
09	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	31	83	1	46
10	5022 X	1564	-0-	-3458	-0-	7	1	1549	2	Y	7	40	1	13
						8	9							
11	4860 X	2590	-0-	-2270	-0-	3	1	2585	2	Y	2	10	1	5
						2	9							
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7	1	7419	2	Y	27	24	1	8
						30	9							
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	64	58	1	14
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	35	19	1	30
KICKAPOO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10200 - 13591			
09	24210 X	9641	-0-	-14569	-0-	24	1	9611	2	Y	5			132
						6	9							
10	25017 X	11875	-0-	-13142	-0-	8	1	11866	2	Y	1	98	1	35
						1	9							
11	24210 X	13035	-0-	-11175	-0-	14	1	13006	2	Y	14	33	1	16
						15	9							
12	15035 X	13232	-0-	-1803	-0-	12	1	13206	2	Y	13	2	1	27
						14	9							
01	14601 X	2655	-0-	-11946	-0-	5	1	2646	2	Y	4	27	1	4
						4	9							
02	12180 X	2915	-0-	-9265	-0-	3	1	2825	2	Y	79			83
						87	9							
MONT BLANC		WELL #:		202AH	RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11530 - 14802			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID -> 286697		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10351 - 15291		
M	O	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
09	17430 X	1837	-0-	-15593	-0-	1	1	1836	2	Y	-0-	-0-
10	19220 X	19090	-0-	-130	-0-	19090	2			Y	-0-	-0-
11	18600 X	12667	-0-	-5933	-0-	12667	2			Y	-0-	-0-
12	19220 X	14940	-0-	-4280	-0-	1	1	14939	2	Y	-0-	-0-
01	19096 X	10706	-0-	-8390	-0-	1	1	10705	2	Y	-0-	-0-
02	17248 X	12062	-0-	-5186	-0-	1	1	12061	2	Y	-0-	-0-

CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID -> 286698		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10205 - 15106		
09	17250 X	15370	-0-	-1880	-0-	1	1	15369	2	Y	-0-	-0-
10	13888 X	9774	-0-	-4114	-0-	9774	2			Y	-0-	-0-
11	13020 X	374	-0-	-12646	-0-	374	2			Y	-0-	-0-
12	19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	1	1	19729	2	Y	-0-	-0-
01	15872 X	14501	-0-	-1371	-0-	1	1	14500	2	Y	-0-	-0-
02	14336 X	13461	-0-	-875	-0-	1	1	13460	2	Y	-0-	-0-

CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10380 - 14963		
09	18450 X	7404	-0-	-11046	-0-	1	1	7400	2	Y	3	2 1
						3	9					
10	18662 X	5687	-0-	-12975	-0-	5684	2	3	9	Y	3	11 1
11	16200 X	3475	-0-	-12725	-0-	3474	2	1	9	Y	1	5 1
12	23240 X	23240	-0-	-0-	-0-	1	1	23196	2	Y	39	8 1
						43	9					
01	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	1	1	18293	2	Y	47	37 1
						52	9					
02	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	1	1	15984	2	Y	15	39 1
						17	9					

FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10982 - 17471		
09	38910 X	12673	-0-	-26237	-0-	17	1	12656	2	Y	-0-	-0-
10	33728 X	11043	-0-	-22685	-0-	16	1	11027	2	Y	-0-	-0-
11	32640 X	9	-0-	-32631	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
12	41947 X	41947	-0-	-0-	-0-	43	1	41904	2	Y	-0-	-0-
01	37496 X	37496	-0-	-0-	-0-	48	1	37448	2	Y	-0-	-0-
02	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	22	1	15800	2	Y	73	39 1
						80	9					

MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12311 - 17300		
09	17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	6	1	17037	2	Y	55	49 1
						61	9					
10	57671 X	57671	-0-	-0-	-0-	9	1	57505	2	Y	143	117 1
						157	9					
11	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	6	1	14131	2	Y	89	100 1
						98	9					
12	98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	11	1	98355	2	Y	280	268 1
						308	9					
01	108765 X	108765	-0-	-0-	-0-	9	1	108549	2	Y	188	195 1
						207	9					
02	96022 X	96022	-0-	-0-	-0-	8	1	95781	2	Y	212	188 1
						233	9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	4 1	9975 2	Y	-0-	-0-	
10	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	2 1	15412 2	Y	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	52625 X	52625	-0-	-0-	-0-	8 1	52617 2	Y	-0-	-0-	
01	65598 X	65598	-0-	-0-	-0-	8 1	65590 2	Y	-0-	-0-	
02	51783 X	51783	-0-	-0-	-0-	4 1	51779 2	Y	-0-	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035			
09	30684 X	30684	-0-	-0-	-0-	11 1	30673 2	Y	-0-	-0-	
10	47450 X	47450	-0-	-0-	-0-	8 1	47442 2	Y	-0-	-0-	
11	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	7 1	17228 2	Y	-0-	-0-	
12	83072 X	83072	-0-	-0-	-0-	9 1	83063 2	Y	-0-	-0-	
01	84107 X	84107	-0-	-0-	-0-	7 1	84100 2	Y	-0-	-0-	
02	68883 X	68883	-0-	-0-	-0-	6 1	68877 2	Y	-0-	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950			
09	30644 X	30644	-0-	-0-	-0-	11 1	30531 2	Y	93 62 1	44	
						102 9					
10	47363 X	47363	-0-	-0-	-0-	8 1	47225 2	Y	118 119 1	43	
						130 9					
11	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	10 1	12551 2	Y	83 88 1	38	
						91 9					
12	97217 X	97217	-0-	-0-	-0-	14 1	96974 2	Y	208 207 1	39	
						229 9					
01	117029 X	117029	-0-	-0-	-0-	14 1	116836 2	Y	163 162 1	40	
						179 9					
02	101544 X	101544	-0-	-0-	-0-	16 1	101253 2	Y	250 207 1	83	
						275 9					

MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 105CH		RRCID -> 286707		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262		
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
09	37564 X	37564	-0-	-0-	-0-	14 1 138 9	37412 2	Y	125 86 1	59
10	104007 X	104007	-0-	-0-	-0-	17 1 261 9	103729 2	Y	237 209 1	87
11	40796 X	40796	-0-	-0-	-0-	17 1 164 9	40615 2	Y	149 167 1	69
12	119374 X	119374	-0-	-0-	-0-	13 1 343 9	119018 2	Y	312 322 1	59
01	121363 X	121363	-0-	-0-	-0-	10 1 245 9	121108 2	Y	223 227 1	55
02	107007 X	107007	-0-	-0-	-0-	9 1 366 9	106632 2	Y	333 278 1	110

PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344		
09	86160 X	33992	-0-	-52168	-0-	154 1	33838 2	N	-0-	-0-
10	89032 X	30182	-0-	-58850	-0-	153 1	30029 2	N	-0-	-0-
11	72960 X	4254	-0-	-68706	-0-	35 1	4219 2	N	-0-	-0-
12	35123 X	18593	-0-	-16530	-0-	146 1	18447 2	N	-0-	-0-
01	75649 X	75649	-0-	-0-	-0-	250 1	75399 2	N	-0-	-0-
02	72713 X	72713	-0-	-0-	-0-	233 1	72480 2	N	-0-	-0-

PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386		
09	50670 X	504	-0-	-50166	-0-	2 1	502 2	N	-0-	-0-
10	52359 X	441	-0-	-51918	-0-	2 1	439 2	N	-0-	-0-
11	50670 X	438	-0-	-50232	-0-	4 1	434 2	N	-0-	-0-
12	7099 X	1324	-0-	-5775	-0-	10 1	1314 2	N	-0-	-0-
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	9 1	2584 2	N	-0-	-0-
02	476 X	198	-0-	-278	-0-	1 1	197 2	N	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200		
09	69270 X	6200	-0-	-63070	-0-	2 1 43 9	6155 2	Y	39 38 1	18
10	71579 X	43299	-0-	-28280	-0-	7 1	43292 2	Y	-0- 18 1	-0-
11	69270 X	13352	-0-	-55918	-0-	6 1	13346 2	Y	-0-	-0-
12	89383 X	89383	-0-	-0-	-0-	10 1	89373 2	Y	-0-	-0-
01	97149 X	97149	-0-	-0-	-0-	9 1	97140 2	Y	-0-	-0-
02	78311 X	78311	-0-	-0-	-0-	8 1	78303 2	Y	-0-	-0-

CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546		
09	12690 X	10630	-0-	-2060	-0-	1 1 19 9	10610 2	Y	17 6 1	25
10	13993 X	13993	-0-	-0-	-0-	13961 2	32 9	Y	29 6 1	48
11	12690 X	2957	-0-	-9733	-0-	2949 2	8 9	Y	7 6 1	49
12	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	1 1	20989 2	Y	38 50 1	37
01	22326 X	22326	-0-	-0-	-0-	42 9 1 1	22253 2	Y	65 36 1	66
02	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	72 9 1 1	12975 2	Y	55 53 1	68
						61 9				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286720		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 9732		PERF.10050 - 15173	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		16050 X	-0-	-0-	-16050	-0-		46			47
10		10917 X	10917	-0-	-0-	1 1	10842 2	Y	67	1 1	113
						74 9					
11		6750 X	4046	-0-	-2704	-0-	1 1	4038 2	Y	6	119
						7 9					
*12		22643 X	22643	-0-	-0-	-0-	1 1	22596 2	Y	42	125 1
						46 9					36
01		17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	17896 2	67 9	Y	61	33 1
02		15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	15405 2	96 9	Y	87	70 1
											64
											81
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286726		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 14152		PERF.14266 - 20674	
09		34470 X	21942	-0-	-12528	-0-	21942 2		Y	-0-	-0-
10		35619 X	19253	-0-	-16366	-0-	19253 2		Y	-0-	-0-
11		34470 X	4454	-0-	-30016	-0-	4454 2		Y	-0-	-0-
12		31061 X	31061	-0-	-0-	-0-	31061 2		Y	-0-	-0-
01		35017 X	35017	-0-	-0-	-0-	34975 2	42 4	Y	-0-	-0-
02		32815 X	32815	-0-	-0-	-0-	32815 2		Y	-0-	-0-
KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID -> 286741		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 9470 - 12508	
09		16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	30 1	16040 2	Y	122	284
							134 9				
10		23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	12 1	23265 2	Y	173	92 1
							190 9				365
11		15900 X	3935	-0-	-11965	-0-	3 1	3902 2	Y	27	158 1
							30 9				234
12		24390 X	24390	-0-	-0-	-0-	13 1	24241 2	Y	124	193 1
							136 9				165
01		32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	11 1	32468 2	Y	173	168 1
							190 9				170
02		28041 X	28041	-0-	-0-	-0-	6 1	27967 2	Y	62	
							68 9				232
MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286742		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 11374		PERF.11612 - 16399	
09		51330 X	21657	-0-	-29673	-0-	21501 2	156 9	Y	142	191 1
10		53041 X	33810	-0-	-19231	-0-	33575 2	235 9	Y	214	192 1
11		51330 X	17023	-0-	-34307	-0-	16840 2	183 9	Y	166	192 1
12		44853 X	44853	-0-	-0-	-0-	44553 2	300 9	Y	273	194 1
01		40362 X	40362	-0-	-0-	-0-	40087 2	275 9	Y	250	382 1
02		34230 X	34230	-0-	-0-	-0-	33960 2	270 9	Y	245	195 1
											214
											236
											210
											289
											157
											207
OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286743		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 13872		PERF.14250 - 19678	
09		39120 X	4386	-0-	-34734	-0-	4386 2		Y	-0-	-0-
10		40424 X	3461	-0-	-36963	-0-	3461 2		Y	-0-	-0-
11		39120 X	11000	-0-	-28120	-0-	11000 2		Y	-0-	-0-
12		60490 X	60490	-0-	-0-	-0-	60490 2		Y	-0-	-0-
01		83579 X	83579	-0-	-0-	-0-	83579 2		Y	-0-	-0-
02		73605 X	73605	-0-	-0-	-0-	73605 2		Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
ALTA		WELL #:		103BH	RRCID ->	286744	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10869	- 15434
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5160 X	1504	-0-	-3656	-0-	3 1	1494 2	Y	6	11 1		8
10	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	7 9	5622 2	Y	6	7 1		7
11	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	25 1	8279 2	Y	25	4 1		28
12	5332 X	1390	-0-	-3942	-0-	7 9	1366 2	Y	20	42 1		6
01	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	12 1	7020 2	Y	39	36 1		9
02	4844 X	1984	-0-	-2860	-0-	28 9	1954 2	Y	17	11 1		15
						2 1						
						22 9						
						4 1						
						43 9						
						11 1						
						19 9						

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		109AH	RRCID ->	286745	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11746	PERF.12093	- 16952
09	50577 X	50577	-0-	-0-	-0-	80 1	50314 2	Y	166	115 1		76
10	75338 X	75338	-0-	-0-	-0-	183 9	74947 2	Y	255	290 1		41
11	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	110 1	21279 2	Y	66	80 1		27
12	156862 X	156862	-0-	-0-	-0-	281 9	156518 2	Y	163	144 1		46
01	154924 X	154924	-0-	-0-	-0-	88 1	154646 2	Y	118	132 1		32
02	139087 X	139087	-0-	-0-	-0-	73 9	138857 2	Y	117	112 1		37
						165 1						
						179 9						
						148 1						
						130 9						
						101 1						
						129 9						

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		115AH	RRCID ->	286746	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF.12105	- 16885
09	52384 X	52384	-0-	-0-	-0-	90 1	52107 2	Y	170	193 1		78
10	91411 X	91411	-0-	-0-	-0-	187 9	91247 2	Y	5	82 1		1
11	31284 X	31284	-0-	-0-	-0-	158 1	31155 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	104739 X	104739	-0-	-0-	-0-	6 9	104628 2	Y	6	4 1		2
01	112788 X	112788	-0-	-0-	-0-	129 1	112535 2	Y	134	99 1		37
02	96305 X	96305	-0-	-0-	-0-	104 1	95919 2	Y	260	215 1		82
						7 9						
						106 1						
						147 9						
						100 1						
						286 9						

FOX STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286755	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10345	- 16938
09	22571 X	22571	-0-	-0-	-0-	30 1	22390 2	Y	137	125 1		52
10	26400 X	26400	-0-	-0-	-0-	151 9	26284 2	Y	70	112 1		10
11	19290 X	346	-0-	-18944	-0-	39 1	316 2	Y	10	16 1		4
12	23312 X	6738	-0-	-16574	-0-	77 9	6703 2	Y	26	20 1		10
01	23715 X	12972	-0-	-10743	-0-	19 1	12956 2	Y	3	12 1		1
02	13384 X	11998	-0-	-1386	-0-	11 9	11986 2	Y	1	2 1		-0-
						29 9						
						13 1						
						3 9						
						11 1						
						1 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.14265 -	21278	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		55920 X	39366	-0-	-16554	-0-	39366 2		Y	-0-			-0-
10		57784 X	29450	-0-	-28334	-0-	29450 2		Y	-0-			-0-
11		55920 X	4330	-0-	-51590	-0-	4330 2		Y	-0-			-0-
12		47801 X	47801	-0-	-0-	-0-	47801 2		Y	-0-			-0-
01		75760 X	75760	-0-	-0-	-0-	75669 2	91 4	Y	-0-			-0-
02		74404 X	74404	-0-	-0-	-0-	74404 2		Y	-0-			-0-

PINE STATE		WELL #:		103BH	RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ELBERT STATE UNIT		WELL #:		104CH	RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10298 -	15494	
09		5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			Y	-0-			33
10		5611 X	257	-0-	-5354	-0-	1 1	256 2	Y	-0-	22 1		11
11		5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			Y	-0-			11
12		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	2	12 1		1
01		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	8	1 1		8
02		628 X	628	-0-	-0-	-0-	627 2	1 9	Y	1	8 1		1

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12455 -	17204	
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FURY		WELL #:		102AH	RRCID ->	286785	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11298 -	15990	
09		48480 X	27999	-0-	-20481	-0-	27998 2	1 9	N	1			572
10		49042 X	22742	-0-	-26300	-0-	22742 2		N	-0-			572
11		47040 X	1985	-0-	-45055	-0-	1984 2	1 9	N	1			573
12		46681 X	46681	-0-	-0-	-0-	46663 2	18 9	N	16			589
01		45225 X	45225	-0-	-0-	-0-	45216 2	9 9	N	8			597
02		42325 X	42325	-0-	-0-	-0-	42315 2	10 9	N	9			606

MOHICAN UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286790	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12405 -	17439	
09		39900 X	10031	-0-	-29869	-0-	10031 2		Y	-0-			-0-
10		41230 X	28337	-0-	-12893	-0-	28337 2		Y	-0-			-0-
11		39900 X	1798	-0-	-38102	-0-	1798 2		Y	-0-			-0-
12		57283 X	57283	-0-	-0-	-0-	57283 2		Y	-0-			-0-
01		63922 X	63922	-0-	-0-	-0-	63922 2		Y	-0-			-0-
02		52913 X	52913	-0-	-0-	-0-	52913 2		Y	-0-			-0-

FOX STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	286794	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	11185	PERF.11191 -	17444	
09		31050 X	13932	-0-	-17118	-0-	19 1	13913 2	Y	-0-			-0-
10		32085 X	13158	-0-	-18927	-0-	21 1	13137 2	Y	-0-			-0-
11		31050 X	12	-0-	-31038	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
12		52321 X	52321	-0-	-0-	-0-	53 1	52268 2	Y	-0-			-0-
01		48052 X	48052	-0-	-0-	-0-	60 1	47992 2	Y	-0-			-0-
02		26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	32 1	25970 2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		116BH	RRCID ->	286817	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	11862	PERF.12475 - 17051	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ASH UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	286822	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11252 - 18406	
09	40740 X	2154	-0-	-38586	-0-	1 1	2153 2	Y	-0-		-0-	
10	42098 X	4	-0-	-42094	-0-	4 1		Y	-0-		-0-	
11	40740 X	251	-0-	-40489	-0-	251 2		Y	-0-		-0-	
12	34007 X	764	-0-	-33243	-0-	1 1	763 2	Y	-0-		-0-	
01	34007 X	88	-0-	-33919	-0-	88 1		Y	-0-		-0-	
02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	72 1	1516 2	Y	-0-		-0-	

DAKOTA		WELL #:		101CH	RRCID ->	286827	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9806 - 14415	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

LUMBEE		WELL #:		201AH	RRCID ->	286836	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10576	PERF.11444 - 18003	
09	29310 X	15301	-0-	-14009	-0-	15301 2		Y	-0-	16 1	-0-	
10	30132 X	4380	-0-	-25752	-0-	4374 2	6 9	Y	5	4 1	1	
11	29160 X	-0-	-0-	-29160	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
12	15810 X	7047	-0-	-8763	-0-	7047 2		Y	-0-		-0-	
01	15810 X	10404	-0-	-5406	-0-	10372 2	32 9	Y	29	19 1	10	
02	26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	26211 2	29 9	Y	26	24 1	12	

ELBERT STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180 - 14998	
09	17310 X	-0-	-0-	-17310	-0-			Y	-0-		77	
10	18786 X	8566	-0-	-10220	-0-	1 1	8564 2	Y	1	57 1	21	
11	18180 X	7703	-0-	-10477	-0-	1 1	7700 2	Y	2		23	
*12	18786 X	6796	-0-	-11990	-0-	1 1	6794 2	Y	1	23 1	1	
01	14880 X	12271	-0-	-2609	-0-	12271 2		Y	-0-	1 1	-0-	
02	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13585 2	32 9	Y	29	2 1	27	

ASH UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137 - 18116	
09	96030 X	8040	-0-	-87990	-0-	1 1	8039 2	Y	-0-		-0-	
10	99231 X	1914	-0-	-97317	-0-	7 1	1907 2	Y	-0-		-0-	
11	81300 X	574	-0-	-80726	-0-	574 2		Y	-0-		-0-	
12	59830 X	1942	-0-	-57888	-0-	1 1	1941 2	Y	-0-		-0-	
01	59830 X	1159	-0-	-58671	-0-	181 1	978 2	Y	-0-		-0-	
02	7504 X	3014	-0-	-4490	-0-	167 1	2847 2	Y	-0-		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ALTA		WELL #: 101AH		RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750 - 15339	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		22114 X	22114	-0-	-0-	61 1	22053 2	Y	-0-	-0-	
10		9207 X	4914	-0-	-4293	51 1	4863 2	Y	-0-	-0-	
11		8910 X	-0-	-0-	-8910			Y	-0-	-0-	
12		18135 X	11139	-0-	-6996	13 1	11126 2	Y	-0-	-0-	
01		18135 X	13255	-0-	-4880	8 1	13247 2	Y	-0-	-0-	
02		20636 X	8041	-0-	-12595	25 1	8016 2	Y	-0-	-0-	

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FOX STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626 - 20899	
09		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REDWOOD		WELL #: 103BH		RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239 - 18527	
09		53310 X	16484	-0-	-36826			Y	-0-	-0-	
10		55087 X	42962	-0-	-12125			Y	-0-	-0-	
11		53310 X	26748	-0-	-26562			Y	-0-	-0-	
12		52819 X	52819	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		64170 X	64170	-0-	-0-		14 4	Y	-0-	-0-	
02		57574 X	57574	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

REDWOOD		WELL #: 102BH		RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.14209 - 18537	
09		48600 X	16194	-0-	-32406			Y	-0-	-0-	
10		50220 X	43508	-0-	-6712			Y	-0-	-0-	
11		48600 X	25119	-0-	-23481			Y	-0-	-0-	
12		48351 X	48351	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		63506 X	63506	-0-	-0-		14 4	Y	-0-	-0-	
02		56553 X	56553	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13630 - 18684	
09		43087 X	43087	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		44423 X	36606	-0-	-7817			Y	-0-	-0-	
11		57004 X	57004	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		56359 X	56359	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		56549 X	56549	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		53212 X	53212	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
REDWOOD		WELL #: 105BH		RRCID -> 286987		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 13878		PERF.14097 - 18707		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	40290 X	15523	-0-	-24767	-0-	15523	2		Y	-0-	-0-	
10	41633 X	38988	-0-	-2645	-0-	38988	2		Y	-0-	-0-	
11	40290 X	17911	-0-	-22379	-0-	17911	2		Y	-0-	-0-	
12	24571 X	24571	-0-	-0-	-0-	24571	2		Y	-0-	-0-	
01	84869 X	84869	-0-	-0-	-0-	84850	2	19 4	Y	-0-	-0-	
02	73331 X	73331	-0-	-0-	-0-	73331	2		Y	-0-	-0-	

REDWOOD		WELL #: 106BH		RRCID -> 286988		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 13856		PERF.14123 - 18605		
09	71220 X	5659	-0-	-65561	-0-	5659	2		Y	-0-	-0-	
10	73594 X	5146	-0-	-68448	-0-	5146	2		Y	-0-	-0-	
11	71220 X	18494	-0-	-52726	-0-	18494	2		Y	-0-	-0-	
12	68275 X	68275	-0-	-0-	-0-	68275	2		Y	-0-	-0-	
01	100422 X	100422	-0-	-0-	-0-	100400	2	22 4	Y	-0-	-0-	
02	88734 X	88734	-0-	-0-	-0-	88734	2		Y	-0-	-0-	

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286994		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 11599		PERF.11993 - 16575		
09	47580 X	27522	-0-	-20058	-0-	27422	2	100 9	Y	91	144 1	
10	49166 X	32990	-0-	-16176	-0-	32790	2	200 9	Y	182	200 1	
11	47580 X	20185	-0-	-27395	-0-	20058	2	127 9	Y	115	134 1	
12	51052 X	51052	-0-	-0-	-0-	50645	2	407 9	Y	370	186 1	
01	38733 X	38733	-0-	-0-	-0-	38417	2	316 9	Y	287	309 1	
02	36423 X	36423	-0-	-0-	-0-	36113	2	310 9	Y	282	307 1	

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287001		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 12206		PERF.12675 - 17162		
09	54390 X	15427	-0-	-38963	-0-	15426	2	1 9	Y	1		
10	56203 X	25861	-0-	-30342	-0-	25861	2		Y	-0-	1 1	
11	54390 X	10711	-0-	-43679	-0-	10711	2		Y	-0-	-0-	
12	82640 X	82640	-0-	-0-	-0-	82640	2		Y	-0-	-0-	
01	99085 X	99085	-0-	-0-	-0-	99085	2		Y	-0-	-0-	
02	81434 X	81434	-0-	-0-	-0-	81434	2		Y	-0-	-0-	

OAK STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID -> 287016		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 13350		PERF.14595 - 19217		
09	29580 X	3087	-0-	-26493	-0-	3087	2		Y	-0-	-0-	
10	30566 X	2436	-0-	-28130	-0-	2436	2		Y	-0-	-0-	
11	29580 X	7742	-0-	-21838	-0-	7742	2		Y	-0-	-0-	
12	62602 X	62602	-0-	-0-	-0-	62602	2		Y	-0-	-0-	
01	99397 X	99397	-0-	-0-	-0-	99397	2		Y	-0-	-0-	
02	74859 X	74859	-0-	-0-	-0-	74859	2		Y	-0-	-0-	

OAK STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID -> 287017		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 13160		PERF.13556 - 18677		
09	44580 X	3520	-0-	-41060	-0-	3520	2		Y	-0-	-0-	
10	46066 X	2778	-0-	-43288	-0-	2778	2		Y	-0-	-0-	
11	44580 X	8829	-0-	-35751	-0-	8829	2		Y	-0-	-0-	
12	34240 X	34240	-0-	-0-	-0-	34240	2		Y	-0-	-0-	
01	80021 X	80021	-0-	-0-	-0-	80021	2		Y	-0-	-0-	
02	83637 X	83637	-0-	-0-	-0-	83637	2		Y	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
FOX STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11684 - 15954	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
09	25650 X	4433	-0-	-21217	-0-	6 1	4349 2	Y	71	52 1	27
						78 9					
10	26505 X	25460	-0-	-1045	-0-	38 1	25391 2	Y	28	51 1	4
						31 9					
11	25650 X	1198	-0-	-24452	-0-	59 1	1010 2	Y	117	75 1	46
						129 9					
12	38491 X	38491	-0-	-0-	-0-	36 1	38332 2	Y	112	117 1	41
						123 9					
01	47446 X	47446	-0-	-0-	-0-	51 1	47369 2	Y	24	57 1	8
						26 9					
02	35172 X	35172	-0-	-0-	-0-	33 1	35132 2	Y	6	11 1	3
						7 9					
FOX STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11122 - 17572	
09	37950 X	6105	-0-	-31845	-0-	8 1	6097 2	Y	-0-		-0-
10	39215 X	9281	-0-	-29934	-0-	14 1	9267 2	Y	-0-		-0-
11	37950 X	494	-0-	-37456	-0-	27 1	467 2	Y	-0-		-0-
12	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	21 1	21838 2	Y	-0-		-0-
01	21278 X	21278	-0-	-0-	-0-	24 1	21254 2	Y	-0-		-0-
02	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	25 1	26763 2	Y	-0-		-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11102 - 15823	
09	28800 X	4449	-0-	-24351	-0-	6 1	4443 2	Y	-0-		-0-
10	29760 X	7181	-0-	-22579	-0-	12 1	7169 2	Y	-0-		-0-
11	28800 X	443	-0-	-28357	-0-	25 1	418 2	Y	-0-		-0-
12	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	13 1	12355 2	Y	-0-		-0-
01	7192 X	6810	-0-	-382	-0-	12 1	6772 2	Y	24	16 1	8
						26 9					
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-			Y	-0-	8 1	-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 107AH		RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11215 - 15971	
09	28890 X	6067	-0-	-22823	-0-	8 1	6059 2	Y	-0-		-0-
10	29853 X	5180	-0-	-24673	-0-	8 1	5172 2	Y	-0-		-0-
11	28890 X	269	-0-	-28621	-0-	15 1	254 2	Y	-0-		-0-
12	11594 X	10135	-0-	-1459	-0-	10 1	10125 2	Y	-0-		-0-
01	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	11 1	7465 2	Y	-0-		-0-
02	32755 X	32755	-0-	-0-	-0-	32 1	32723 2	Y	-0-		-0-
CHOCTAW STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11032 - 15648	
09	21930 X	1660	-0-	-20270	-0-	4 1	1656 2	Y	-0-		-0-
10	22661 X	18974	-0-	-3687	-0-	34 1	18940 2	Y	-0-		-0-
11	21930 X	101	-0-	-21829	-0-	6 1	95 2	Y	-0-		-0-
12	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	37 1	23434 2	Y	-0-		-0-
01	29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	42 1	29606 2	Y	-0-		-0-
02	17136 X	15523	-0-	-1613	-0-	20 1	15503 2	Y	-0-		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 209BH		RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11461 - 15865	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 205BH		RRCID -> 287076		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ASPEN STATE		WELL #: 202BH		RRCID -> 287077		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982	
09	21030 X	16036	-0-	-4994	-0-	66 1	15970 2	N	-0-
10	21731 X	12164	-0-	-9567	-0-	65 1	12099 2	N	-0-
11	18540 X	1714	-0-	-16826	-0-	18 1	1696 2	N	-0-
12	28861 X	28861	-0-	-0-	-0-	94 1	28767 2	N	-0-
01	35641 X	35641	-0-	-0-	-0-	153 1	35488 2	N	-0-
02	32984 X	32984	-0-	-0-	-0-	128 1	32856 2	N	-0-

CHOCTAW STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 287087		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618	
09	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	22 1	13833 2	Y	-0-
10	12710 X	11532	-0-	-1178	-0-	26 1	11506 2	Y	-0-
11	12300 X	450	-0-	-11850	-0-	25 1	425 2	Y	-0-
12	14322 X	9907	-0-	-4415	-0-	19 1	9888 2	Y	-0-
01	19494 X	19494	-0-	-0-	-0-	47 1	19447 2	Y	-0-
02	12936 X	6009	-0-	-6927	-0-	27 1	5982 2	Y	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967	
09	27180 X	14587	-0-	-12593	-0-	19 1	14546 2	Y	20 12 1 8
10	28086 X	16758	-0-	-11328	-0-	25 1	16700 2	Y	30 34 1 4
11	27180 X	1393	-0-	-25787	-0-	77 1	1316 2	Y	-0- 4 1 -0-
12	17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	17 1	17936 2	Y	-0-
01	24510 X	24510	-0-	-0-	-0-	25 1	24465 2	Y	18 12 1 6
02	28127 X	28127	-0-	-0-	-0-	20 9	28102 2	Y	-0- 6 1 -0-

CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722	
09	30900 X	10000	-0-	-20900	-0-	32 1	9968 2	Y	-0-
10	31930 X	4126	-0-	-27804	-0-	28 1	4098 2	Y	-0-
11	30900 X	301	-0-	-30599	-0-	17 1	284 2	Y	-0-
12	10323 X	7607	-0-	-2716	-0-	24 1	7583 2	Y	-0-
01	10323 X	5060	-0-	-5263	-0-	47 1	5013 2	Y	-0-
02	22245 X	22245	-0-	-0-	-0-	54 1	22191 2	Y	-0-

HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157	
09	25834 X	25834	-0-	-0-	-0-	72 1	25687 2	Y	68 70 1 139
10	30907 X	17796	-0-	-13111	-0-	75 9	17661 2	Y	55 48 1 146
11	29910 X	23034	-0-	-6876	-0-	61 9	22894 2	Y	2 63 1 85
12	40485 X	40485	-0-	-0-	-0-	138 2	39983 2	Y	92 84 1 93
01	32924 X	32924	-0-	-0-	-0-	401 1	32505 2	Y	229 72 1 250
02	24108 X	17373	-0-	-6735	-0-	101 9	16997 2	Y	112 85 1 277

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CREEE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	287185	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10080	- 15944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		23700 X	11445	-0-	-12255	-0-	37 1	11405 2	Y	3		28
							3 9					
10		24490 X	19643	-0-	-4847	-0-	83 1	19560 2	Y	-0-		28
11		23700 X	4638	-0-	-19062	-0-	184 1	4454 2	Y	-0-		28
12		27190 X	27190	-0-	-0-	-0-	103 1	27087 2	Y	-0-		28
01		28719 X	28719	-0-	-0-	-0-	89 1	28629 2	Y	1	21 1	8
							1 9					
02		29305 X	29305	-0-	-0-	-0-	124 1	29181 2	Y	-0-		8

ELBERT STATE UNIT		WELL #:		106AH	RRCID ->	287219	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10196	- 13937
09		19890 X	13475	-0-	-6415	-0-	2 1	13462 2	Y	10		89
							11 9					
10		20553 X	17611	-0-	-2942	-0-	1 1	17580 2	Y	27	51 1	65
							30 9					
11		11670 X	3387	-0-	-8283	-0-	1 1	3340 2	Y	42		107
							46 9					
*12		29191 X	29191	-0-	-0-	-0-	1 1	29076 2	Y	104	143 1	68
							114 9					
01		17608 X	14542	-0-	-3066	-0-	14457 2	85 9	Y	77	62 1	83
02		17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	17842 2	77 9	Y	70	88 1	65

HYPERION		WELL #:		201AH	RRCID ->	287232	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9123	- 13630
09		10590 X	9966	-0-	-624	-0-	32 1	9877 2	Y	52	60 1	205
							57 9					
10		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	181 1	10816 2	Y	96	104 1	197
							106 9					
11		13710 X	5920	-0-	-7790	-0-	54 1	5835 2	Y	28	80 1	145
							31 9					
12		16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	84 1	16386 2	Y	268	136 1	277
							295 9					
01		14167 X	10158	-0-	-4009	-0-	369 1	9733 2	Y	51	215 1	113
							56 9					
02		10024 X	4776	-0-	-5248	-0-	130 1	4602 2	Y	40	76 1	77
							44 9					

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	287300	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10146	PERF.10380	- 14884
09		14820 X	8482	-0-	-6338	-0-	8401 2	81 9	Y	74	65 1	139
10		15314 X	5472	-0-	-9842	-0-	5402 2	70 9	Y	64	95 1	108
11		14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-			Y	6	83 1	31
12		16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	16805 2	94 9	Y	85	31 1	85
01		15314 X	14298	-0-	-1016	-0-	14173 2	125 9	Y	114	120 1	79
02		13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13204 2	94 9	Y	85	76 1	88

LUMBEE		WELL #:		101AH	RRCID ->	287301	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	11864	PERF.12332	- 18919
09		34356 X	34356	-0-	-0-	-0-	34356 2		Y	-0-		-0-
10		39432 X	30499	-0-	-8933	-0-	30499 2		Y	-0-		-0-
11		38160 X	32951	-0-	-5209	-0-	32951 2		Y	-0-		-0-
12		39432 X	26652	-0-	-12780	-0-	26652 2		Y	-0-		-0-
01		40083 X	40083	-0-	-0-	-0-	40083 2		Y	-0-		-0-
02		37519 X	37519	-0-	-0-	-0-	37519 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID -> 287310		COMPL. DATE 12/10/2018		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	20700 X	15777	-0-	-4923	-0-	1 1	15757	2	Y	17 6 1	20
10	21390 X	15379	-0-	-6011	-0-	19 9	15368	2	Y	11 9	27
11	20700 X	2292	-0-	-18408	-0-	2285 2	2285	2	Y	7 9	28
12	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	1 1	20380	2	Y	42 28 1	42
01	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	46 9	17513	2	Y	30 41 1	31
02	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	33 9	16495	2	Y	13 25 1	19
						14 9					

ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID -> 287322		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648			
09	27120 X	23151	-0-	-3969	-0-	96 1	23055	2	N	-0-	-0-
10	28024 X	20458	-0-	-7566	-0-	110 1	20348	2	N	-0-	-0-
11	20970 X	9429	-0-	-11541	-0-	99 1	9330	2	N	-0-	-0-
12	35233 X	35233	-0-	-0-	-0-	115 1	35118	2	N	-0-	-0-
01	36853 X	36853	-0-	-0-	-0-	158 1	36695	2	N	-0-	-0-
02	31892 X	31892	-0-	-0-	-0-	123 1	31769	2	N	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 204AH		RRCID -> 287702		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MONT BLANC		WELL #: 208AH		RRCID -> 287703		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 111BH		RRCID -> 287743		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ALTA		WELL #: 114AH		RRCID -> 287764		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943			
09	35460 X	-0-	-0-	-35460	-0-				Y	-0- 84 1	16
10	36642 X	10843	-0-	-25799	-0-	1 1	10813	2	Y	26 16 1	26
						29 9					
11	35460 X	8626	-0-	-26834	-0-	8603 2	23 9	Y	Y	21 15 1	32
12	36456 X	17882	-0-	-18574	-0-	1 1	17680	2	Y	183 160 1	55
						201 9					
01	34239 X	34239	-0-	-0-	-0-	4 1	34097	2	Y	125 153 1	27
						138 9					
02	35671 X	35671	-0-	-0-	-0-	3 1	35537	2	Y	119 45 1	101
						131 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
ALTA		WELL #: 110AH		RRCID -> 287765		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	13830 X	10031	-0-	-3799	-0-	2 1	9976 2	Y	48 4 1	49
10	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	53 9	15283 2	Y	125 39 1	135
11	13830 X	5057	-0-	-8773	-0-	1 1	39 9	Y	35 80 1	90
12	14291 X	6205	-0-	-8086	-0-	138 9	6087 2	Y	106 164 1	32
01	14291 X	8868	-0-	-5423	-0-	1 1	8642 2	Y	204 192 1	44
02	13916 X	9875	-0-	-4041	-0-	224 9	9724 2	Y	135 64 1	115
						149 9				

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 211AH		RRCID -> 287840		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 16260		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 203BH		RRCID -> 287841		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11307 PERF.11534 - 16401		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALTA		WELL #: 104AH		RRCID -> 287847		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ALTA		WELL #: 105BH		RRCID -> 287848		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ALTA		WELL #: 106AH		RRCID -> 287849		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ALTA		WELL #: 109AH		RRCID -> 287909		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	27810 X	-0-	-0-	-27810	-0-				Y	23				23
10	26660 X	1378	-0-	-25282	-0-	1	1	1289	2	Y	80	18	1	85
11	17610 X	1887	-0-	-15723	-0-	88	9							
12	11408 X	2706	-0-	-8702	-0-	1862	2	25	9	Y	23	49	1	59
01	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	1	1	2676	2	Y	26	77	1	8
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-	29	9							
						3	1	9668	2	Y	49	46	1	11
						54	9							73
STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287911		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570						
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-			124
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			124
11	3000 N	22945	-0-	19945	19945	22945	2			N	-0-			124
12	3100 N	40805	-0-	37705	57650	40805	2			N	-0-			124
01	3100 N	33395	-0-	30295	87945	33392	2	3	9	N	3			127
02	114812 X	26867	-0-	-87945	-0-	26867	2			N	-0-			127
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID -> 287914		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994						
09	57775 X	57775	-0-	-0-	-0-	57486	2	289	9	Y	263	148	1	125
10	91928 X	91928	-0-	-0-	-0-	1	1	91764	2	Y	148	219	1	54
11	37107 X	37107	-0-	-0-	-0-	163	9							
12	141477 X	141477	-0-	-0-	-0-	1	1	37011	2	Y	86	100	1	40
01	161579 X	161579	-0-	-0-	-0-	95	9							
02	146216 X	146216	-0-	-0-	-0-	141306	2	171	9	Y	155	166	1	29
						161423	2	156	9	Y	142	136	1	35
						146110	2	106	9	Y	96	99	1	32
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID -> 287915		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903						
09	36632 X	36632	-0-	-0-	-0-	36498	2	134	9	Y	122	72	1	58
10	61419 X	61419	-0-	-0-	-0-	1	1	61329	2	Y	81	109	1	30
11	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	89	9							
12	110702 X	110702	-0-	-0-	-0-	1	1	15935	2	Y	101	84	1	47
01	117513 X	117513	-0-	-0-	-0-	111	9							
02	95189 X	95189	-0-	-0-	-0-	110403	2	299	9	Y	272	268	1	51
						117173	2	340	9	Y	309	284	1	76
						95036	2	153	9	Y	139	169	1	46
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID -> 287923		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11149 PERF.11397 - 16213						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 215BH		RRCID -> 287924		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		216AH	RRCID ->	287925	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11227	- 16290
M	O	ALLOW CODE	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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		118AH	RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11842	PERF.12155	- 16908
09		38574 X	38574	-0-	-0-	-0-	38440	2	134	9	Y	58
10		58835 X	58835	-0-	-0-	-0-	1	1	58732	2	Y	34
							102	9				
11		19394 X	19394	-0-	-0-	-0-	1	1	19339	2	Y	23
							54	9				
12		116246 X	116246	-0-	-0-	-0-	116090	2	156	9	Y	27
01		114517 X	114517	-0-	-0-	-0-	114379	2	138	9	Y	31
02		102881 X	102881	-0-	-0-	-0-	102751	2	130	9	Y	39

HUCKLEBERRY		WELL #:		202AH	RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10176	- 16167
09		31470 X	21825	-0-	-9645	-0-	21812	2	13	9	N	261
10		31620 X	16705	-0-	-14915	-0-	16690	2	15	9	N	275
11		30600 X	335	-0-	-30265	-0-	335	2			N	275
12		38237 X	38237	-0-	-0-	-0-	38109	2	128	9	N	202
01		35165 X	35165	-0-	-0-	-0-	35038	2	127	9	N	317
02		27486 X	27486	-0-	-0-	-0-	27337	2	149	9	N	294

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		213BH	RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11558	- 16234
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		217BH	RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11480	- 16409
09		41220 X	24344	-0-	-16876	-0-	24109	2	235	9	Y	102
10		42594 X	36002	-0-	-6592	-0-	1	1	35848	2	Y	51
							153	9				
11		39960 X	19345	-0-	-20615	-0-	1	1	19237	2	Y	45
							107	9				
12		48168 X	48168	-0-	-0-	-0-	47925	2	243	9	Y	42
01		57505 X	57505	-0-	-0-	-0-	57339	2	166	9	Y	37
02		52322 X	52322	-0-	-0-	-0-	52096	2	226	9	Y	68

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11333	- 16251
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ALTA		WELL #: 113AH		RRCID -> 287954		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 10428		PERF.10436 - 17345	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		11730 X	6503	-0-	-5227	-0-	1 1	6502 2	Y	-0-	-0-
10		4712 X	4441	-0-	-271	-0-	1 1	4440 2	Y	-0-	-0-
11		4560 X	1417	-0-	-3143	-0-	1395 2	22 9	Y	20	20
12		6727 X	810	-0-	-5917	-0-	1 1	801 2	Y	7	25 1
							8 9				
01		8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	1 1	8242 2	Y	56	46 1
							62 9				12
02		6076 X	806	-0-	-5270	-0-	1 1	787 2	Y	16	15 1
							18 9				13

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 212BH		RRCID -> 287963		COMPL. DATE 11/29/2018		TOTAL DEPTH 11278		PERF.11498 - 16322	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 204AH		RRCID -> 287999		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11433 - 16242	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 206BH		RRCID -> 288001		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 1929		PERF. N/A	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 204AH		RRCID -> 288006		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 11642		PERF.11973 - 16713	
09		45360 X	28841	-0-	-16519	-0-	28749 2	92 9	Y	84	175 1
10		45787 X	31681	-0-	-14106	-0-	31487 2	194 9	Y	176	191 1
11		44310 X	15570	-0-	-28740	-0-	15442 2	128 9	Y	116	129 1
12		47672 X	47672	-0-	-0-	-0-	47246 2	426 9	Y	387	188 1
01		44652 X	44652	-0-	-0-	-0-	44307 2	345 9	Y	314	323 1
02		40236 X	40236	-0-	-0-	-0-	39905 2	331 9	Y	301	335 1

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 203BH		RRCID -> 288007		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 11746		PERF.11952 - 16830	
09		34320 X	18675	-0-	-15645	-0-	18641 2	34 9	Y	31	23 1
10		35464 X	29163	-0-	-6301	-0-	29084 2	79 9	Y	72	44 1
11		34320 X	17728	-0-	-16592	-0-	17612 2	116 9	Y	105	53 1
12		38982 X	38982	-0-	-0-	-0-	38830 2	152 9	Y	138	132 1
01		35997 X	35997	-0-	-0-	-0-	35839 2	158 9	Y	144	115 1
*02		29068 X	29068	-0-	-0-	-0-	28956 2	112 9	Y	102	152 1

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11451 - 16552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		58890 X	32663	-0-	-26227	-0-	39 1	32281 2	Y	312	221 1	144
							343 9					
10		60853 X	45485	-0-	-15368	-0-	41 1	45091 2	Y	321	413 1	52
							353 9					
11		58890 X	33593	-0-	-25297	-0-	66 1	33352 2	Y	159	146 1	65
							175 9					
12		58963 X	58963	-0-	-0-	-0-	40 1	58558 2	Y	332	304 1	93
							365 9					
01		47753 X	47753	-0-	-0-	-0-	29 1	47511 2	Y	194	234 1	53
							213 9					
02		53053 X	53053	-0-	-0-	-0-	35 1	52692 2	Y	296	256 1	93
							326 9					

MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF. N/A
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-

MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF. N/A
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-

MOHICAN UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF. N/A
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-

CHEROKEE STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF. N/A
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-

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CREE STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11366 - 18923	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	26160 X	13016	-0-	-13144	-0-	83 1	12925 2	Y	7	166	
10	27032 X	14035	-0-	-12997	-0-	8 9		Y	-0-	166	
11	20310 X		-0-	-20310	-0-	79 1	13956 2	Y	-0-	166	
12	20987 X		-0-	-20987	-0-			Y	4	170	
01	14291 X		-0-	-14291	-0-			Y	8	98	
02	12684 X		-0-	-12684	-0-			Y	-0-	98	
CREE STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF.11472 - 19009	
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-	39	
10	1364 X	478	-0-	-886	-0-	27 1	451 2	Y	-0-	39	
11	1320 X	193	-0-	-1127	-0-	6 1	187 2	Y	-0-	39	
12	961 X		-0-	-961	-0-			Y	-0-	39	
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	56 1	1987 2	Y	-0-	-0-	
02	168 N		-0-	-168	-0-			Y	-0-	-0-	
CREE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11503 - 19007	
09	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-			Y	-0-	3	
10	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	52 1	5666 2	Y	-0-	3	
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	41 1	1225 2	Y	-0-	3	
12	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	104 1	13034 2	Y	-0-	3	
01	64155 X	64155	-0-	-0-	-0-	233 1	63922 2	Y	-0-	-0-	
02	48412 X	48412	-0-	-0-	-0-	198 1	48214 2	Y	-0-	-0-	
CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9860 - 14652	
09	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	1 1	6847 2	Y	58	86 1	158
10	7874 X	6447	-0-	-1427	-0-	64 9		Y	85	77 1	166
11	7620 X	1002	-0-	-6618	-0-	987 2	15 9	Y	14	37 1	143
12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	1 1	8063 2	Y	100	145 1	98
01	7316 X	4402	-0-	-2914	-0-	110 9		Y	117	95 1	120
02	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	1 1	4272 2	Y	117	95 1	120
						129 9			156	97 1	179
						172 9					
CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID ->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9481	PERF. 9870 - 14364	
09	9810 X	5611	-0-	-4199	-0-	1 1	5567 2	Y	39	86 1	158
10	10137 X	8405	-0-	-1732	-0-	43 9		Y	70	90 1	138
11	9810 X	779	-0-	-9031	-0-	8328 2	77 9	Y	16	38 1	116
12	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	761 2	18 9	Y	119	119 1	116
01	8401 X	7569	-0-	-832	-0-	1 1	11014 2	Y	160	112 1	164
02	7588 X	6997	-0-	-591	-0-	131 9		Y	158	133 1	189
						176 9					
						174 9					
PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.14220 - 19036	
09	25428 X	25428	-0-	-0-	-0-	115 1	25313 2	N	-0-	-0-	-0-
10	61720 X	61720	-0-	-0-	-0-	313 1	61407 2	N	-0-	-0-	-0-
11	49661 X	49661	-0-	-0-	-0-	413 1	49248 2	N	-0-	-0-	-0-
12	42083 X	42083	-0-	-0-	-0-	330 1	41753 2	N	-0-	-0-	-0-
01	53994 X	53994	-0-	-0-	-0-	179 1	53815 2	N	-0-	-0-	-0-
02	55748 X	50756	-0-	-4992	-0-	163 1	50593 2	N	-0-	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES													
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200																			
CHEROKEE STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228	PERF.11382	- 16199											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE									
09		56580 X	29856	-0-	-26724	-0-	29525 2	331 9	Y	301	337 1			139									
10		58466 X	37262	-0-	-21204	-0-	37262 2		Y	-0-	139 1			-0-									
11		44610 X	13537	-0-	-31073	-0-	13352 2	185 9	Y	168	99 1			69									
12		57673 X	57673	-0-	-0-	-0-	57274 2	399 9	Y	363	330 1			102									
01		49213 X	49213	-0-	-0-	-0-	49209 2	4 9	Y	4	105 1			1									
02		42861 X	42861	-0-	-0-	-0-	6 1	42697 2	Y	144	100 1			45									
							158 9																
CHEROKEE STATE													WELL #:	202BH	RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
CHEROKEE STATE													WELL #:	103AH	RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.12429	- 16817	
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
CHEROKEE STATE													WELL #:	104AH	RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11867	- 16863	
09		33720 X	10976	-0-	-22744	-0-	10976 2		Y	-0-				-0-									
10		34844 X	24144	-0-	-10700	-0-	24144 2		Y	-0-				-0-									
11		33720 X	3720	-0-	-30000	-0-	3720 2		Y	-0-				-0-									
12		48741 X	48741	-0-	-0-	-0-	48741 2		Y	-0-				-0-									
01		43037 X	43037	-0-	-0-	-0-	43037 2		Y	-0-				-0-									
02		31123 X	31123	-0-	-0-	-0-	5 1	31118 2	Y	-0-				-0-									
CHEROKEE STATE													WELL #:	204BH	RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.11548	- 16273	
09		33240 X	10142	-0-	-23098	-0-	10105 2	37 9	Y	34	61 1			16									
10		47027 X	47027	-0-	-0-	-0-	46817 2	210 9	Y	191	176 1			31									
11		35280 X	30893	-0-	-4387	-0-	30794 2	99 9	Y	90	84 1			37									
12		38369 X	38369	-0-	-0-	-0-	38006 2	363 9	Y	330	274 1			93									
01		36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	36396 2	141 9	Y	128	186 1			35									
02		42476 X	34283	-0-	-8193	-0-	5 1	34084 2	Y	176	156 1			55									
							194 9																
CHEROKEE STATE													WELL #:	101AH	RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.12090	- 16869	
09		35310 X	25210	-0-	-10100	-0-	25210 2		Y	-0-				-0-									
10		36487 X	18717	-0-	-17770	-0-	18717 2		Y	-0-				-0-									
11		35310 X	7111	-0-	-28199	-0-	7111 2		Y	-0-				-0-									
12		35351 X	35351	-0-	-0-	-0-	35351 2		Y	-0-				-0-									
01		34435 X	34435	-0-	-0-	-0-	34435 2		Y	-0-				-0-									
02		28433 X	28433	-0-	-0-	-0-	5 1	28428 2	Y	-0-				-0-									

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
MONT BLANC		WELL #:		209BH	RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570 - 16671				
M	O	ALLOW 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			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				

MONT BLANC		WELL #:		211AH	RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704 - 16370				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				

MONT BLANC		WELL #:		212BH	RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.11631 - 16576				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				

MONT BLANC		WELL #:		205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608 - 16460				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				

MONT BLANC		WELL #:		206AH	RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584 - 16161				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		202AR	RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11897 - 16659				
09	42780	X	21494	-0-	-21286	-0-	21155	2	339	9	Y	308	38	1	333
10	44206	X	31878	-0-	-12328	-0-	31755	2	123	9	Y	112	345	1	100
11	42780	X	32336	-0-	-10444	-0-	32244	2	92	9	Y	84	81	1	103
12	43021	X	43021	-0-	-0-	-0-	42956	2	65	9	Y	59	110	1	52
01	50163	X	50163	-0-	-0-	-0-	50157	2	6	9	Y	5	49	1	8
*02	44313	X	44313	-0-	-0-	-0-	44290	2	23	9	Y	21	9	1	20

MOHICAN UNIT		WELL #:		209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
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-				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
CHEROKEE STATE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11292	- 16178			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			
09	32520 X	28682	-0-	-3838	-0-	28597	2	85	9	Y	77	65	1	35
10	33604 X	29070	-0-	-4534	-0-	28985	2	85	9	Y	77	100	1	12
11	32520 X	8701	-0-	-23819	-0-	8690	2	11	9	Y	10	18	1	4
12	33695 X	33695	-0-	-0-	-0-	33493	2	202	9	Y	184	136	1	52
01	29636 X	18736	-0-	-10900	-0-	18649	2	87	9	Y	79	109	1	22
02	26768 X	18238	-0-	-8530	-0-	4	1	18151	2	Y	75	73	1	24
						83	9							

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.14168	- 21273			
09	11940 X	8614	-0-	-3326	-0-	8614	2			Y	-0-			-0-
10	107486 X	107486	-0-	-0-	-0-	107486	2			Y	-0-			-0-
11	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			Y	-0-			-0-
12	13392 X	9116	-0-	-4276	-0-	9116	2			Y	-0-			-0-
01	43245 X	24798	-0-	-18447	-0-	24768	2	30	4	Y	-0-			-0-
02	113717 X	113717	-0-	-0-	-0-	113717	2			Y	-0-			-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13396	- 20367			
09	43447 X	43447	-0-	-0-	-0-	43447	2			Y	-0-			-0-
10	42253 X	32190	-0-	-10063	-0-	32190	2			Y	-0-			-0-
11	40890 X	4727	-0-	-36163	-0-	4727	2			Y	-0-			-0-
12	54199 X	54199	-0-	-0-	-0-	54199	2			Y	-0-			-0-
01	63260 X	63260	-0-	-0-	-0-	63184	2	76	4	Y	-0-			-0-
02	60689 X	60689	-0-	-0-	-0-	60689	2			Y	-0-			-0-

REDWOOD		WELL #: 104BH		RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HYPERION		WELL #: 102AH		RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10026	PERF.10262	- 14735			
09	28350 X	6102	-0-	-22248	-0-	50	1	6004	2	Y	44	54	1	97
						48	9							
10	28706 X	2732	-0-	-25974	-0-	279	1	2368	2	Y	77	37	1	137
						85	9							
11	22470 X	7772	-0-	-14698	-0-	151	1	7515	2	Y	96	43	1	190
						106	9							
12	6293 X	2040	-0-	-4253	-0-	249	1	1697	2	Y	85	159	1	116
						94	9							
01	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	198	1	6236	2	Y	39	96	1	59
						43	9							
02	19096 X	19096	-0-	-0-	-0-	214	1	18768	2	Y	104	31	1	132
						114	9							

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10031	- 16475			
09	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	20784	2	86	9	Y	78	112	1	131
10	24211 X	24211	-0-	-0-	-0-	24102	2	109	9	Y	99	85	1	145
11	24683 X	24683	-0-	-0-	-0-	24533	2	150	9	Y	136	105	1	176
12	29410 X	29410	-0-	-0-	-0-	29209	2	201	9	Y	183	159	1	200
01	26070 X	26070	-0-	-0-	-0-	25890	2	180	9	Y	164	251	1	113
02	23044 X	23044	-0-	-0-	-0-	22850	2	194	9	Y	176	109	1	180

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
LUMBEE		WELL #:		205AH	RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11650	- 17072	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		37830 X	14410	-0-	-23420	-0-	14293 2	117 9	Y	106	90 1		40
10		39091 X	13512	-0-	-25579	-0-	13450 2	62 9	Y	56	88 1		8
11		37830 X	16291	-0-	-21539	-0-	16183 2	108 9	Y	98	67 1		39
12		33170 X	32247	-0-	-923	-0-	32247 2		Y	-0-	39 1		-0-
01		32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	31817 2	252 9	Y	229	152 1		77
02		34763 X	34763	-0-	-0-	-0-	34569 2	194 9	Y	176	171 1		82

CHEROKEE STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.12071	- 16887	
09		31020 X	13730	-0-	-17290	-0-	13730 2		Y	-0-			-0-
10		32054 X	24166	-0-	-7888	-0-	24166 2		Y	-0-			-0-
11		31020 X	2777	-0-	-28243	-0-	2777 2		Y	-0-			-0-
12		48455 X	48455	-0-	-0-	-0-	48455 2		Y	-0-			-0-
01		51151 X	51151	-0-	-0-	-0-	51151 2		Y	-0-			-0-
02		41739 X	41739	-0-	-0-	-0-	6 1	41733 2	Y	-0-			-0-

LUMBEE		WELL #:		104AH	RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12365	- 18614	
09		32310 X	25279	-0-	-7031	-0-	25279 2		Y	-0-	12 1		-0-
10		36121 X	36121	-0-	-0-	-0-	36121 2		Y	-0-			-0-
11		32310 X	2563	-0-	-29747	-0-	2563 2		Y	-0-			-0-
12		53628 X	53628	-0-	-0-	-0-	53628 2		Y	-0-			-0-
01		36115 X	33936	-0-	-2179	-0-	33936 2		Y	-0-			-0-
02		39578 X	39578	-0-	-0-	-0-	39578 2		Y	-0-			-0-

LUMBEE		WELL #:		103AH	RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12090	- 18616	
09		25620 X	23309	-0-	-2311	-0-	23309 2		Y	-0-			-0-
10		26474 X	25401	-0-	-1073	-0-	25368 2	33 9	Y	30	26 1		4
11		25620 X	797	-0-	-24823	-0-	794 2	3 9	Y	3	6 1		1
12		42832 X	42832	-0-	-0-	-0-	42655 2	177 9	Y	161	102 1		60
01		49117 X	49117	-0-	-0-	-0-	49077 2	40 9	Y	36	84 1		12
02		25861 X	25861	-0-	-0-	-0-	25861 2		Y	-0-	12 1		-0-

LUMBEE		WELL #:		102AH	RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12141	- 18864	
09		33330 X	15112	-0-	-18218	-0-	15112 2		Y	-0-			-0-
10		34441 X	24346	-0-	-10095	-0-	24346 2		Y	-0-			-0-
11		33330 X	79	-0-	-33251	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
12		67653 X	67653	-0-	-0-	-0-	67646 2	7 9	Y	6	4 1		2
01		56101 X	56101	-0-	-0-	-0-	55992 2	109 9	Y	99	68 1		33
02		32604 X	32604	-0-	-0-	-0-	32561 2	43 9	Y	39	54 1		18

LUMBEE		WELL #:		106AH	RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.12042	- 18418	
09		17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	17162 2		Y	-0-			-0-
10		23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	23682 2	112 9	Y	102	87 1		15
11		11580 X	8983	-0-	-2597	-0-	8941 2	42 9	Y	38	38 1		15
12		47200 X	47200	-0-	-0-	-0-	46818 2	382 9	Y	347	233 1		129
01		35453 X	35453	-0-	-0-	-0-	35365 2	88 9	Y	80	182 1		27
02		29242 X	29242	-0-	-0-	-0-	29230 2	12 9	Y	11	33 1		5

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
BONSAI STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	10441	PERF.10109	-	19321	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
09		89460 X	69045	-0-	-20415	-0-	68972 2	73 9	Y	66	39 1		28	
10		92442 X	92237	-0-	-205	-0-	92157 2	80 9	Y	73	37 1		64	
11		89460 X	48109	-0-	-41351	-0-	5 1	48038 2	Y	60	101 1		23	
							66 9							
12		92442 X	75694	-0-	-16748	-0-	30 1	75525 2	Y	126	108 1		41	
							139 9							
01		92225 X	79475	-0-	-12750	-0-	1 1	79332 2	Y	129	116 1		54	
							142 9							
02		83300 X	69205	-0-	-14095	-0-	1 1	69074 2	Y	118	109 1		63	
							130 9							

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.10126	-	17618	
09		6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			Y	-0-	11 1		3	
10		6541 X	4	-0-	-6537	-0-	4 2		Y	-0-	3 1		-0-	
11		6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			Y	-0-			-0-	
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	5			5	
01		971 X	971	-0-	-0-	-0-	958 2	13 9	Y	12	9 1		8	
02		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1147 2	24 9	Y	22	8 1		22	

WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12301	-	16840	
09		62310 X	41506	-0-	-20804	-0-	41506 2		Y	-0-			-0-	
10		64573 X	26836	-0-	-37737	-0-	26836 2		Y	-0-			-0-	
11		62490 X	3932	-0-	-58558	-0-	3932 2		Y	-0-			-0-	
12		64573 X	64167	-0-	-406	-0-	64167 2		Y	-0-			-0-	
01		58887 X	58887	-0-	-0-	-0-	58887 2		Y	-0-			-0-	
02		59624 X	59624	-0-	-0-	-0-	59624 2		Y	-0-			-0-	

WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11541	-	16177	
09		54930 X	33232	-0-	-21698	-0-	32828 2	404 9	Y	367	409 1		174	
10		49724 X	37124	-0-	-12600	-0-	36803 2	321 9	Y	292	359 1		107	
11		49350 X	12923	-0-	-36427	-0-	12919 2	4 9	Y	4	109 1		2	
12		59475 X	59475	-0-	-0-	-0-	58807 2	668 9	Y	607	495 1		114	
01		58437 X	58437	-0-	-0-	-0-	57690 2	747 9	Y	679	626 1		167	
02		51452 X	51452	-0-	-0-	-0-	51390 2	62 9	Y	56	204 1		19	

LUMBEE		WELL #: 202AH		RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11444	-	17880	
09		33420 X	7916	-0-	-25504	-0-	7800 2	116 9	Y	105	100 1		40	
10		34534 X	14309	-0-	-20225	-0-	14247 2	62 9	Y	56	88 1		8	
11		33420 X	4971	-0-	-28449	-0-	4915 2	56 9	Y	51	39 1		20	
12		25327 X	4038	-0-	-21289	-0-	3942 2	96 9	Y	87	75 1		32	
01		20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	20249 2		Y	-0-	32 1		-0-	
02		30877 X	30877	-0-	-0-	-0-	30848 2	29 9	Y	26	14 1		12	

WINTOON		WELL #: 203AH		RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11557	-	16324	
09		48330 X	23695	-0-	-24635	-0-	23447 2	248 9	Y	225	132 1		107	
10		49941 X	35434	-0-	-14507	-0-	35280 2	154 9	Y	140	196 1		51	
11		48330 X	4854	-0-	-43476	-0-	4824 2	30 9	Y	27	66 1		12	
12		56380 X	56380	-0-	-0-	-0-	56104 2	276 9	Y	251	216 1		47	
01		45426 X	45426	-0-	-0-	-0-	45241 2	185 9	Y	168	174 1		41	
02		39556 X	39556	-0-	-0-	-0-	39360 2	196 9	Y	178	160 1		59	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11630 - 17586	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	27960	X	21601	-0-	-6359	-0-	21601 2	Y	-0-	24 1	-0-
10	33108	X	14104	-0-	-19004	-0-	14098 2	Y	5	4 1	1
11	32040	X	4740	-0-	-27300	-0-	4740 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	66634	X	66634	-0-	-0-	-0-	66267 2	Y	334	210 1	124
01	56404	X	56404	-0-	-0-	-0-	56140 2	Y	240	283 1	81
02	35522	X	35522	-0-	-0-	-0-	35437 2	Y	77	122 1	36

LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12183 - 18569	
09	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	25089 2	Y	-0-		-0-
10	26158	X	26158	-0-	-0-	-0-	26158 2	Y	-0-		-0-
11	31080	X	7631	-0-	-23449	-0-	7631 2	Y	-0-		-0-
12	50110	X	50110	-0-	-0-	-0-	49980 2	Y	118	74 1	44
01	51618	X	51618	-0-	-0-	-0-	51570 2	Y	44	73 1	15
02	36160	X	36160	-0-	-0-	-0-	36137 2	Y	21	26 1	10

WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12294 - 17007	
09	56790	X	15196	-0-	-41594	-0-	15196 2	Y	-0-		-0-
10	58683	X	38094	-0-	-20589	-0-	38094 2	Y	-0-		-0-
11	56790	X	25609	-0-	-31181	-0-	25609 2	Y	-0-		-0-
12	77461	X	77461	-0-	-0-	-0-	77461 2	Y	-0-		-0-
01	76439	X	76439	-0-	-0-	-0-	76439 2	Y	-0-		-0-
02	64421	X	64421	-0-	-0-	-0-	64421 2	Y	-0-		-0-

LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11469 - 17969	
09	33960	X	27018	-0-	-6942	-0-	26541 2	Y	434	375 1	165
10	34782	X	23632	-0-	-11150	-0-	23259 2	Y	339	455 1	49
11	33660	X	18134	-0-	-15526	-0-	17996 2	Y	125	124 1	50
12	34782	X	18338	-0-	-16444	-0-	18338 2	Y	-0-	50 1	-0-
01	37223	X	37223	-0-	-0-	-0-	37223 2	Y	-0-		-0-
02	33467	X	33467	-0-	-0-	-0-	33372 2	Y	86	46 1	40

RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10970 - 16389	
09	49260	X	27315	-0-	-21945	-0-	118 1	N	-0-		-0-
10	50902	X	24467	-0-	-26435	-0-	247 1	N	-0-		-0-
11	49260	X	26746	-0-	-22514	-0-	247 1	N	-0-		-0-
12	46865	X	46865	-0-	-0-	-0-	265 1	N	-0-		-0-
01	47176	X	47176	-0-	-0-	-0-	357 1	N	-0-		-0-
02	40984	X	40984	-0-	-0-	-0-	268 1	N	-0-		-0-

WINTOON		WELL #: 202BH		RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11565 - 16319	
09	48750	X	19331	-0-	-29419	-0-	19046 2	Y	259	142 1	123
10	50375	X	34847	-0-	-15528	-0-	34603 2	Y	222	264 1	81
11	48750	X	4661	-0-	-44089	-0-	4638 2	Y	21	92 1	10
12	60409	X	60409	-0-	-0-	-0-	60254 2	Y	141	124 1	27
01	38706	X	38706	-0-	-0-	-0-	38550 2	Y	142	134 1	35
02	33400	X	33400	-0-	-0-	-0-	33273 2	Y	115	112 1	38

WILLOW STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771 - 20638	
09	157980	X	56997	-0-	-100983	-0-	56993 3	N	4		4
10	163246	X	95332	-0-	-67914	-0-	95332 3	N	-0-		4
11	157980	X	55805	-0-	-102175	-0-	55805 3	N	-0-	4 1	-0-
12	159196	X	159196	-0-	-0-	-0-	159196 3	N	-0-		-0-
01	219896	X	219896	-0-	-0-	-0-	219896 3	N	-0-		-0-
02	211420	X	211420	-0-	-0-	-0-	211418 3	N	2		2

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490 - 15424		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		65430 X	27779	-0-	-37651	-0-	33 1	27467 2	N	254	168 1	117
							279 9					
10		67611 X	41917	-0-	-25694	-0-	38 1	41505 2	N	340	402 1	55
							374 9					
11		65430 X	29087	-0-	-36343	-0-	57 1	28866 2	N	149	143 1	61
							164 9					
12		46163 X	46163	-0-	-0-	-0-	31 1	45823 2	N	281	263 1	79
							309 9					
01		49202 X	49202	-0-	-0-	-0-	30 1	48938 2	N	213	234 1	58
							234 9					
02		42096 X	42096	-0-	-0-	-0-	28 1	41774 2	N	267	241 1	84
							294 9					

MOHICAN UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.12161 - 15094		
09		53340 X	20206	-0-	-33134	-0-	25 1	20181 2	Y	-0-		-0-
							30 1	32685 2	Y	-0-		-0-
10		55118 X	32715	-0-	-22403	-0-	4 1	2242 2	Y	-0-		-0-
							43 1	62784 2	Y	-0-		-0-
11		53340 X	2246	-0-	-51094	-0-	48 1	78977 2	Y	-0-		-0-
							40 1	59079 2	Y	-0-		-0-
12		62827 X	62827	-0-	-0-	-0-						
01		79025 X	79025	-0-	-0-	-0-						
02		59119 X	59119	-0-	-0-	-0-						

MOHICAN UNIT		WELL #: 110AH		RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12209 - 16150		
09		57930 X	11573	-0-	-46357	-0-	14 1	11559 2	Y	-0-		-0-
							34 1	37399 2	Y	-0-		-0-
10		59861 X	37433	-0-	-22428	-0-	5 1	2763 2	Y	-0-		-0-
							49 1	71238 2	Y	-0-		-0-
11		57930 X	2768	-0-	-55162	-0-	55 1	89884 2	Y	143	104 1	39
							157 9					
12		71287 X	71287	-0-	-0-	-0-	47 1	70192 2	Y	12	47 1	4
							13 9					
01		90096 X	90096	-0-	-0-	-0-						
02		70252 X	70252	-0-	-0-	-0-						

WILLOW STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	291384	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	11362	PERF.10878 - 20747		
09		165030 X	77276	-0-	-87754	-0-	77253 3	23 9	N	21		236
							113966 3	338 9	N	307	191 1	352
10		170531 X	114304	-0-	-56227	-0-	52136 3	364 9	N	331	381 1	302
							196596 3	201 9	N	183	195 1	290
11		165030 X	52500	-0-	-112530	-0-	338770 3	136 9	N	124		414
							310271 3	52 9	N	47	192 1	269
12		196797 X	196797	-0-	-0-	-0-						
01		338906 X	338906	-0-	-0-	-0-						
02		310323 X	310323	-0-	-0-	-0-						

MOHICAN UNIT		WELL #: 206AH		RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11630 - 14319		
09		48780 X	17011	-0-	-31769	-0-	20 1	16827 2	Y	149	102 1	69
							164 9					
10		50406 X	38432	-0-	-11974	-0-	35 1	38053 2	Y	313	331 1	51
							344 9					
11		48780 X	23802	-0-	-24978	-0-	47 1	23634 2	Y	110	116 1	45
							121 9					
12		41179 X	41179	-0-	-0-	-0-	28 1	40905 2	Y	224	206 1	63
							246 9					
01		38440 X	37857	-0-	-583	-0-	23 1	37700 2	Y	122	152 1	33
							134 9					
02		36444 X	36444	-0-	-0-	-0-	24 1	36207 2	Y	194	166 1	61
							213 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MOHICAN UNIT		WELL #: 207BH		RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SYCAMORE UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID ->	291649	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 5150 - 5350				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #: 102AR		RRCID ->	296071	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	1459	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	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-		

NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	296099	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	8976	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-		

NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #: 203AH		RRCID ->	296141	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	1388	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-		

SOUTH WILLOW STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	296194	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	9367	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	296274	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10197 - 19711				
09	102887 X	102887	-0-	-0-	-0-	102005	2	882	9	Y	802	716	1	344
10	129475 X	129475	-0-	-0-	-0-	129072	2	403	9	Y	366	390	1	320
11	172440 X	98552	-0-	-73888	-0-	97659	2	893	9	Y	812	823	1	309
12	269481 X	269481	-0-	-0-	-0-	268862	2	619	9	Y	563	688	1	184
01	349852 X	349852	-0-	-0-	-0-	349491	2	361	9	Y	328	374	1	138
02	298561 X	298561	-0-	-0-	-0-	298145	2	416	9	Y	378	314	1	202

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SOUTH WILLOW STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 296311 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9359 PERF. N/A

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

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 296366 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 10751 - 20586

09	114870 X	23627	-0-	-91243	-0-	228	1	23399	2	Y	-0-		-0-
10	118699 X	85340	-0-	-33359	-0-	247	1	85081	2	Y	11	1 1	10
11	114870 X	103475	-0-	-11395	-0-	5	1	103434	2	Y	33	30 1	13
12	333925 X	333925	-0-	-0-	-0-	30	1	333727	2	Y	153	116 1	50
01	501340 X	501340	-0-	-0-	-0-	168	9	501252	2	Y	79	96 1	33
02	466409 X	466409	-0-	-0-	-0-	1	1	466332	2	Y	69	65 1	37

ELM STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 297797 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 LAYNE SWD, LLC 491460
 CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 295765 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

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

MAJESTIC PETROLEUM SERVICES LLC 522709
 LANGFORD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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-

AMBLER (DELAWARE 4335) //CONT.// 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
MAJESTIC PETROLEUM SERVICES LLC //CONT.// 522709															
LANGFORD ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR															
BAKER OPERATING, INC. 046623															
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010															
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-

SCHARBAUER -J- WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948															
09		750 N	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-			-0-
10		775 N	536	-0-	-239	-0-	536	3			N	-0-			-0-
11		750 N	477	-0-	-273	-0-	477	3			N	-0-			-0-
12		713 N	548	-0-	-165	-0-	548	3			N	-0-			-0-
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
02		448 N	434	-0-	-14	-0-	434	3			N	-0-			-0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319															
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010															
09		DLQ G-10	196	-0-	196	-0-	966	196	2		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	1048	-0-	1048	-0-	2014	1048	2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	736	-0-	736	-0-	2750	736	2		Y	-0-			-0-
12		2888 N	138	-0-	-2750	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
01		1054 N	859	-0-	-195	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MAVERICK PERMIAN LLC		100319														
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
LIMPIA		WELL #: 2		RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		008716														
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

APCO (CLEAR FORK) 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 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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PAUL "C" WELL #: 1 RRCID -> 069416 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								

SHEARER WELL #: 2BC RRCID -> 168846 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 AERO WELL #: 1 RRCID -> 111218 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								

O & O OPERATORS, LLC. 617028
 GREGG "B" WELL #: 2 RRCID -> 069300 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								

APOLLO (ATOKA)		03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125											
FELMONT		WELL #: 1		RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312					
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
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			146
10	8 N	2	-0-	-6	-0-		2 3		N	-0-			146
11	10 N	4	-0-	-6	-0-		4 3		N	-0-			146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			146
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	6			152

WINK AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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					
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	-0-			90
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			90
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			90
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40

RESTORE OPERATING LLC		101994		UNIVERSITY 21-35		WELL #: 1		RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #: 1		RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/11/2014													

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		UNIVERSITY E/2 15		WELL #: 151		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

APOLLO (FUSSELMAN)		03293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283											
UNIV. BLK. 21 GU SWD		WELL #: 1		RRCID -> 060002		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 4500 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
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		03294 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RESTORE OPERATING LLC		101994											
UNIVERSITY 21-35		WELL #: 1		RRCID -> 237038		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418					
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
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	890	3	18	9	N	16		178
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	890	3	32	9	N	29	180 1	27
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	833	3	30	9	N	27		54
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1530	3	44	9	N	40		94
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	984	3	24	9	N	22		116
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	595	3	13	9	N	12		128

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		RRCID -> 194144		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800					
UNIVERSITY BLK. 21		WELL #: 231											
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
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 261		RRCID -> 195190		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960					
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			120

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 262		RRCID -> 195193		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852					
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 264		RRCID -> 219151		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912					
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
09	3120 X	2797	-0-	-323	-0-	2467	3	330	9	N	300	377 1	215
10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2199	3	294	9	N	267	186 1	296
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2650	3	342	9	N	311	183 1	424
12	2883 X	2625	-0-	-258	-0-	2308	3	317	9	N	288	464 1	248
01	2883 X	2534	-0-	-349	-0-	2224	3	310	9	N	282	381 1	149
02	2800 X	1831	-0-	-969	-0-	1609	3	222	9	N	202	187 1	164

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		265	RRCID ->	219389	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11463	-	11970
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02		14B2 EXT	242	-0-	242	242	103 3	139 9		N	126	160 1		44

ARAPAHO (STRAWN)				03355 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
OXY USA INC.				630591										
MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	213078	COMPL. DATE	06/26/2016	TOTAL DEPTH	16495	PERF.	14557	-	14913
*08		22830 X	22830	-0-	-0-	-0-	22429 2	53 4	Y	316	368 1			509
09		22050 X	18566	-0-	-3484	-0-	18260 2	22 4	Y	258	339 1			428
10		22754 X	5469	-0-	-17285	-0-	5192 2	23 4	Y	231	369 1			290
11		22050 X	2513	-0-	-19537	-0-	2359 2	22 4	Y	120				410
12		22785 X	-0-	-0-	-22785	-0-	132 9		Y	-0-				410
01		22785 X	26	-0-	-22759	-0-	23 4	3 9	Y	3				413
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				413

GASPERGOU				WELL #:	1	RRCID ->	227105	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.	14860	-	15534
*08		36266 X	36266	-0-	-0-	-0-	35314 2	84 4	Y	789	544 1			994	
09		34953 X	34953	-0-	-0-	-0-	34171 2	81 4	Y	637	545 1			1086	
10		39029 X	39029	-0-	-0-	-0-	38562 2	34 4	Y	394	909 1			571	
11		33300 X	32799	-0-	-501	-0-	32185 2	33 4	Y	528	184 1			915	
12		34410 X	33377	-0-	-1033	-0-	32677 2	700 9	Y	636	919 1			632	
01		35681 X	35681	-0-	-0-	-0-	34840 2	34 4	Y	734	682 1			684	
*02		DLQ G-10	31182	-0-	31182	31182	30474 2	31 4	Y	615	199 1			1100	

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		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)				03520 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER				
EXTEX OPERATING COMPANY				257062										
SEALY & SMITH "33-B"		WELL #:		1	RRCID ->	285920	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8619	-	8771
09		270 R	270	-0-	-0-	-0-	32 3	238 9	Y	216	180 1			257
10		196 R	196	-0-	-0-	-0-	32 3	164 9	Y	149	176 1			230
11		145 R	145	-0-	-0-	-0-	36 3	109 9	Y	99	174 1			155
12		260 R	260	-0-	-0-	-0-	31 3	229 9	Y	208	172 1			191
01		191 R	191	-0-	-0-	-0-	27 3	164 9	Y	149				340
*02		122 R	122	-0-	-0-	-0-	17 3	105 9	Y	95	180 1			255

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)		//CONT.// 03520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
SEALY & SMITH "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 289029		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8936 - 8986					
M	O	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
09	690 #	674	-0-	-16	-0-	308	1	366	3	N	-0-				-0-
10	713 #	675	-0-	-38	-0-	308	1	367	3	N	-0-				-0-
11	718 R	718	-0-	-0-	-0-	308	1	410	3	N	-0-				-0-
12	713 #	667	-0-	-46	-0-	308	1	359	3	N	-0-				-0-
01	713 #	605	-0-	-108	-0-	298	1	307	3	N	-0-				-0-
*02	644 #	494	-0-	-150	-0-	298	1	196	3	N	-0-				-0-

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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	11	3	3	9	Y	3				6
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	9	Y	1				7
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	8	3	10	9	Y	9	12	1		4
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	3	8	9	Y	7	10	1		1
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-				1
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	3	3	1	9	Y	1				2

NEELY 75		WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 4993 - 5084					
09	1980 X	979	-0-	-1001	-0-	970	3	9	9	Y	8				15
10	1860 X	627	-0-	-1233	-0-	625	3	2	9	Y	2				17
11	1740 X	675	-0-	-1065	-0-	666	3	9	9	Y	8	15	1		10
12	1333 X	507	-0-	-826	-0-	501	3	6	9	Y	5	12	1		3
01	1333 X	525	-0-	-808	-0-	524	3	1	9	Y	1				4
02	924 X	265	-0-	-659	-0-	265	3			Y	-0-				4

NEELY 75		WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5009 - 5096					
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	267	3	26	9	Y	24				44
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	172	3	7	9	Y	6				50
11	360 N	214	-0-	-146	-0-	183	3	31	9	Y	28	48	1		30
12	310 N	157	-0-	-153	-0-	138	3	19	9	Y	17	38	1		9
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	144	3	2	9	Y	2				11
02	196 N	74	-0-	-122	-0-	73	3	1	9	Y	1				12

NEELY 75		WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 5511		PERF. 5046 - 5100					
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	49	3	23	9	Y	21				39
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	31	3	7	9	Y	6				45
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	33	3	34	9	Y	31	49	1		27
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	25	3	22	9	Y	20	39	1		8
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	26	3	1	9	Y	1				9
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	13	3	1	9	Y	1				10

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

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
09	750 N	434	-0-	-316	-0-	416	3	18	9	Y	16	29
10	372 N	272	-0-	-100	-0-	268	3	4	9	Y	4	33
11	570 N	306	-0-	-264	-0-	285	3	21	9	Y	19	20
12	434 N	228	-0-	-206	-0-	215	3	13	9	Y	12	6
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	225	3	1	9	Y	1	7
02	280 N	114	-0-	-166	-0-	114	3			Y	-0-	7

WALSH & WATTS, INC.				895060								
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5094 - 5107
09	3540 X	3318	-0-	-222	-0-	3318	2			N	-0-	28
10	3596 X	2347	-0-	-1249	-0-	2347	2			N	-0-	28
11	3480 X	3409	-0-	-71	-0-	3409	2			N	-0-	28
12	3534 X	990	-0-	-2544	-0-	990	2			N	-0-	28
01	3534 X	2928	-0-	-606	-0-	2928	2			N	-0-	28
02	3192 X	3172	-0-	-20	-0-	3172	2			N	-0-	28

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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724								
ATHEY STATE		WELL #:		2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	11746 - 11796
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RAYDEN				695567								
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-	153
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-	153
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-	153
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-	153
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-	153
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	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
09	450 #	8	-0-	-442	-0-	8	2			N	-0-	-0-
10	186 #	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-	-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
12	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-	-0-
01	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-	-0-
02	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	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	GAS 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264			49B		CNTY: PECOS						
WOLFPUP		WELL #:		7851	RRCID ->	297264	COMPL. DATE	03/15/2024	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7130	- 9170			
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3				Y	-0-			-0-
10	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3				Y	-0-			-0-
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3				Y	-0-			-0-
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3				Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	109	3				Y	-0-			-0-

RAYDEN				695567			49B		CNTY: PECOS						
PRICE, LELA-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11398	- 12114			
09	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1403	3	6	9		N	5			16
10	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3				N	-0-			16
11	608 R	608	-0-	-0-	-0-	597	3	11	9		N	10			26
12	1566 R	1566	-0-	-0-	-0-	1555	3	11	9		N	10			36
01	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1280	3	6	9		N	5			41
02	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3				N	-0-			41

AUTA (WICHITA-ALBANY)				04487 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
SOIL ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	115098	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4256	- 4467			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)				04591 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES							
COCKERHAM, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	077696	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210
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

TRP OPERATING LLC				872117			49B		CNTY: REEVES						
SKYFALL		WELL #:		1D	RRCID ->	285639	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 3950	- 6270			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AZALEA (DEVONIAN)		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939		WELL #:		RRCID -> 130530		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 11453		PERF.10983 - 11014
CALVERLEY												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995												

OXYROCK OPERATING, LLC		102324		WELL #:		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11503 - 16018
TURNER 42												
09		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-	3307	3	147	9	234
10		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	-0-	3530	3	62	9	290
11		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	3559	3	68	9	153
12		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	3947	3	144	9	284
01		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	-0-	3908	3	149	9	223
02		1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-	-0-					223

LANGFORD & BRIGHAM OPERATING LLC		102718		WELL #:		RRCID -> 019493		COMPL. DATE 08/16/1957		TOTAL DEPTH 11701		PERF.11360 - 11570
GOLLADAY												
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	3			244
10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	3			244
11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	3		55	189
12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	3			189
*01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	3			189
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	3			189

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		WELL #:		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11454 - 11515
RAGGETT												
09		2520 X	1793	-0-	-727	-0-	-0-	1787	3	6	9	62
10		2604 X	2524	-0-	-80	-0-	-0-	2505	3	19	9	79
11		2370 X	1226	-0-	-1144	-0-	-0-	1205	3	21	9	98
12		2449 X	1806	-0-	-643	-0-	-0-	1799	3	7	9	104
01		2511 X	2186	-0-	-325	-0-	-0-	2179	3	7	9	110
02		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	3	186	9	111

BRYANT "B"		1		WELL #:		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	3	7	9	92
10		403 N	317	-0-	-86	-0-	-0-	317	3			92
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3	18	9	108
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3	12	9	119
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3	15	9	133
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	3	18	9	149

COG OPERATING LLC		166150		WELL #:		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669
SHACKELFORD "34"												
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					113
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					113
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					113
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024												

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150								
FLOYD "16"		WELL #:			RRCID ->	169307	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	16905	PERF.15260 - 16810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021												

PETROPLEX ENERGY INC.				660886		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CITY OF MIDLAND '44'				1	RRCID ->	270947	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11718 - 11732	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
TEXACO "E"				1 T	RRCID ->	019587	COMPL. DATE	07/15/1961	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLLADAY				WELL #:	U 1	RRCID ->	183942	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11897	PERF.11324 - 11406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

TC OIL AND GAS, LLC				840303		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
OSWALD				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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64

AZALEA (STRAWN)				04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700								
HEIDELBERG, N. L.				1	RRCID ->	019472	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	10411	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2520 X	1948	-0-	-572	-0-	1944	3	4	9	N	4	164
10	2790 X	1722	-0-	-1068	-0-	1722	3			N	-0-	164
11	1680 N	1258	-0-	-422	-0-	1255	3	3	9	N	3	167
12	2015 N	1564	-0-	-451	-0-	1564	3			N	-0-	167
01	1736 N	1231	-0-	-505	-0-	1222	3	9	9	N	8	175
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1201	3	47	9	N	43	218

OIL AND GAS DIVISION

B BARNES (OJ-EF-BQ)												
HELIOS OPERATING, LLC												
STATE HELIOS												
04669 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PRESIDIO												
373725												
WELL #: 5201 RRCID -> 298306 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6449 - 8154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		12690	1085	-0-	-11605	28822	276 1	723 4		N	78	404
10		13113	914	-0-	-12199	16623	86 9	497 4		N	53	457
11		12690	235	-0-	-12455	4168	58 9			N	-0-	457
12		13113	42	-0-	-13071	-0-	28 1	14 4		N	-0-	457
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	457
02		1008 #	-0-	-0-	-1008	-0-				N	-0-	457

BALMOREA (WOLFCAMP)												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC												
CLAYPOOL ESTATE 5-19												
05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
100852												
WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF. 11885 - 12361												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		150 N	58	-0-	-92	-0-	58 2			N	-0-	201
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	59 2	18 4		N	28	229
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	31 9			N		
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	73 2	19 9		N	17	246
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	43 2	7 9		N	6	252
02		84 N	44	-0-	-40	-0-	52 2	24 9		N	22	274
							41 2	3 9		N	3	277

BARBASAL (QUEEN)												
FINALY RESOURCES LLC												
MCKENZIE STATE												
05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
268323												
WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)												
TRISTAR EXPLORATION, INC												
PAGE-HANKS												
05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
871101												
WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARSTOW (FUSSELMAN)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC.												
WORSHAM 42												
05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
432283												
WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852														
WORSHAM 42		WELL #: 2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					367
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					367
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					367
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					367
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					367
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					367

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
HALCON OPERATING CO., INC.		344412														
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2232	-0-	2232	4542	30	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2306	-0-	2306	6848	31	1	2275	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2205	-0-	2205	9053	30	1	2175	2	Y	-0-					-0-
12	3000 N	2274	-0-	-726	8327	31	1	2243	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2302	-0-	-798	7529	31	1	2271	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7529					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					46
10	1426 X	2	-0-	-1424	-0-	2	2			N	-0-					46
11	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					46
12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					46
01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					46
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					46

BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RING ENERGY, INC.		712382														
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985								
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-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-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160								
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
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					132
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					132
12	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					132
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					132
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					132

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13231 - 16977
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3	N	-0-	74
10		434 N	17	-0-	-417	-0-	17 3	N	-0-	74
11		540 N	90	-0-	-450	-0-	90 3	N	-0-	74
12		527 N	260	-0-	-267	-0-	260 3	N	-0-	74
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	74
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	74

THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	101
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	101
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-	101
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-	101
01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-	101
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	101

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250 - 17390
09		3000 N	14720	-0-	11720	14121	14720 3	Y	-0-	-0-
10		3100 N	8935	-0-	5835	19956	8935 3	Y	-0-	-0-
11		22773 X	2817	-0-	-19956	-0-	2816 3	1 4 Y	-0-	-0-
12		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3003 3	19 9 Y	-0-	17
01		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2623 3	13 4 Y	-0-	17
02		3164 X	2502	-0-	-662	-0-	2497 3	2 4 Y	3	8 1 12

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533 - 17100
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-	119
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-	119
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-	119
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-	119
01		3100 N	3453	-0-	353	353	3453 3	N	-0-	119
02		470 N	117	-0-	-353	-0-	117 3	N	-0-	119

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676 - 16379
09		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 3	N	-0-	40
10		3844 X	3224	-0-	-620	-0-	3224 3	N	-0-	40
11		3720 X	1342	-0-	-2378	-0-	1342 3	N	-0-	40
12		3844 X	1494	-0-	-2350	-0-	1494 3	N	-0-	40
01		3844 X	1195	-0-	-2649	-0-	1195 3	N	-0-	40
02		3472 X	908	-0-	-2564	-0-	908 3	N	-0-	40

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627 - 15552
09		3090 X	1220	-0-	-1870	-0-	1220 3	N	-0-	201
10		3193 X	1425	-0-	-1768	-0-	1425 3	N	-0-	201
11		3090 X	3049	-0-	-41	-0-	3049 3	N	-0-	201
12		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 3	N	-0-	201
01		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3	N	-0-	201
02		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3	N	-0-	201

BEALL, EAST (MONTROYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1740 N	619	-0-	-1121	-0-	611 3	8 9	N	7			542
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1491 3	17 9	N	15			557
11	2130 N	1699	-0-	-431	-0-	1688 3	11 9	N	10			567
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1930 3	19 9	N	17			584
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1706 3	6 9	N	5			589
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-			N	NO RPT			589

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 HARD ROCK O&G 355717
 IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685														
JANN		WELL #: 1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

JANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

RAY, JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD								
VITAL ENERGY, INC.		100951														
GILLIHAN		WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BROUGHTON-WISE		WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS)		08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409														
WEST RANCH 5		WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES)		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.		047200														
CREWS & MAST		WELL #: 1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//	08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS	
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//	047200				
MATHEWS, FANNIE		WELL #:	1	RRCID -> 069501	COMPL. DATE 10/30/1976	TOTAL DEPTH 3033	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

MAYO "A"		WELL #:	1	RRCID -> 075065	COMPL. DATE 01/08/1978	TOTAL DEPTH 3120	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

MAYO "B"		WELL #:	1	RRCID -> 075066	COMPL. DATE 01/08/1978	TOTAL DEPTH 3138	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

ELAM		WELL #:	1	RRCID -> 075067	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH 3127	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

MAYO		WELL #:	1	RRCID -> 075068	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH 3127	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

DEFORD-WHITE		WELL #:	1	RRCID -> 090661	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 3063	PERF. 2970 - 3017
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #:	1	RRCID -> 091514	COMPL. DATE 01/06/1981	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2990 - 3038
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//		08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//		047200							
DEFORD-WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	094183	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2972 - 3017
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

WHITE UNIT		WELL #:		2T	RRCID ->	114781	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2982 - 3025
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

MAYO, C.		WELL #:		1801A	RRCID ->	117206	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 3024 - 3069
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

BLOCK 12 (YATES)				09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
UNIVERSITY 12-F		WELL #:		3	RRCID ->	085816	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 2829 - 3005
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750			RRCID ->	019621	COMPL. DATE	11/03/1946	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2750 - 2950
STATE OF TEXAS -T-		WELL #:		2							
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3		Y	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-	-0-

STATE OF TEXAS -V-		WELL #:		4	RRCID ->	065958	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	10168	PERF. N/A
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
WTG EXPLORATION 945220
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

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
09	360 N	89	-0-	-271	-0-	89 3		N	-0-			-0-
10	372 N	125	-0-	-247	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297 3		N	-0-			-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148	178	1	107
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	186	1	71
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149	182	1	38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	147	184	1	1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	188	179	1	10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124			134

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553 2		Y	-0-	34
10	4681 X	3987	-0-	-694	-0-	3987 2		Y	-0-	34
11	4650 X	4431	-0-	-219	-0-	4431 2		Y	-0-	34
12	4805 X	4516	-0-	-289	-0-	4516 2		Y	-0-	34
01	4805 X	4352	-0-	-453	-0-	4352 2		Y	-0-	34
02	4144 X	4108	-0-	-36	-0-	4108 2		Y	-0-	34

PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	044840	COMPL. DATE	10/02/1968	TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A	
09	2460 X	2376	-0-	-84	-0-	2376 2		Y	-0-	23
10	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	2257 2		Y	-0-	23
11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		Y	-0-	23
12	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		Y	-0-	23
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2		Y	-0-	23
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		Y	-0-	23

PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 U	RRCID ->	046095	COMPL. DATE	02/16/1969	TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A	
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	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	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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	
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	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	
09	2070 N	1852	-0-	-218	-0-	1852 3		Y	-0-	-0-
10	2170 N	1776	-0-	-394	-0-	1776 3		Y	-0-	-0-
11	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	1971 3		Y	-0-	-0-
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1929 3	19 9	Y	17	17
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1903 3	8 4	Y	-0-	17
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1853 3	1 4	Y	3	12
						3 9				

BLOCK 16 (DEVONIAN)												
XTO ENERGY INC.												
PYOTE GAS UNIT NO. 11												
WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-

HILL UNIT												
WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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

MCDONALD, MYRTLE ET AL												
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A												
09		6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	3
10		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	3
11		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	3
12		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6408	3	19	9	Y	18
01		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6068	3	26	4	Y	18
02		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5577	3	2	4	Y	13
							3	9				

CAMPBELL ESTATE ET AL												
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	1776	-0-	1776	1776	1776	3			Y	-0-
12		T. A.	4652	-0-	4652	6428	4633	3	19	9	Y	17
01		T. A.	3736	-0-	3736	10164	3722	3	14	4	Y	17
02		13416 X	3252	-0-	-10164	-0-	3248	3	1	4	Y	12
							3	9				

DOBBINS, W. T.												
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A												
09		27390 X	17091	-0-	-10299	-0-	17091	2			Y	200
10		13330 X	5369	-0-	-7961	-0-	5360	2	9	9	Y	208
11		27390 X	8601	-0-	-18789	-0-	8529	2	72	9	Y	73
12		29704 X	29704	-0-	-0-	-0-	29704	2			Y	73
01		28303 X	27578	-0-	-725	-0-	27578	2			Y	73
02		21958 X	21958	-0-	-0-	-0-	21958	2			Y	73

BLOCK 16 (DEVONIAN)																
XTO ENERGY INC.																
PORTSON GAS UNIT																
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
11	T. A.	790	-0-	790	790	790	2				Y	-0-				5
12	T. A.	236	-0-	236	1026	236	2				Y	-0-				5
01	T. A.	242	-0-	242	1268	242	2				Y	-0-				5
02	1518 N	250	-0-	-1268	-0-	250	2				Y	-0-				5

MCBIRNEY UNIT NO. 2																
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-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																
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-						Y	-0-				64
10	6913 X	4644	-0-	-2269	-0-	4644	2				Y	-0-				64
11	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2				Y	-0-				64
12	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2				Y	-0-				64
01	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2				Y	-0-				64
02	7084 X	6652	-0-	-432	-0-	6652	2				Y	-0-				64

HILL UNIT																
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563																
09	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3				Y	-0-				144
10	5766 X	1428	-0-	-4338	-0-	1428	3				Y	-0-				144
11	5580 X	3964	-0-	-1616	-0-	3797	3	167	9		Y	152	187	1		109
12	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	3				Y	-0-				109
01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	3				Y	-0-				109
02	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3				Y	-0-				109

CAMPBELL ESTATE ETAL																
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887																
09	6840 X	2357	-0-	-4483	-0-	2357	3				Y	-0-	19	1		21
10	7068 X	1632	-0-	-5436	-0-	1632	3				Y	-0-				21
11	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3				Y	-0-				21
12	40002 X	40002	-0-	-0-	-0-	39981	3	2	4		Y	17	14	1		24
01	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	25640	3	132	4		Y	-0-				24
02	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	17535	3	13	4		Y	3	11	1		16

WATSON, L A																
WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-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. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

09	4260 X	318	-0-	-3942	-0-	318	3	N	-0-			140
10	4402 X	397	-0-	-4005	-0-	397	3	N	-0-			140
11	1260 X	195	-0-	-1065	-0-	195	3	N	-0-			140
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			140
*01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			140
02	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	N	-0-			143

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

09	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	19117	3	70 9 Y	64	118 1		51
10	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11301	3	4 9 Y	4			55
11	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8127	3	1 9 Y	1			56
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			Y	1			57
01	6231 X	3905	-0-	-2326	-0-	3905	3	Y	-0-			57
02	8288 X	-0-	-0-	-8288	-0-			Y	-0-			57

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

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

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.				945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
09		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2		Y	-0-	29
10		7037 X	6968	-0-	-69	-0-	6968	2		Y	-0-	29
11		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2		Y	-0-	29
12		7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2		Y	-0-	29
01		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2		Y	-0-	29
02		6468 X	6107	-0-	-361	-0-	6107	2		Y	-0-	29

THORNTON, BLUFORD		WELL #:		1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	980	-0-	980	980	980	3		Y	-0-	-0-
12		T. A.	4954	-0-	4954	5934	4935	3	19	9	Y	17
01		T. A.	4840	-0-	4840	10774	4817	3	23	4	Y	17
02		16323 X	5549	-0-	-10774	-0-	5544	3	2	4	Y	12
								3				
								9				

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-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-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740		
09		9870 X	8234	-0-	-1636	-0-	8234	2		N	-0-	168
10		8432 X	6267	-0-	-2165	-0-	6267	2		N	-0-	168
11		7530 X	6666	-0-	-864	-0-	6666	2		N	-0-	168
12		8494 X	7064	-0-	-1430	-0-	7064	2		N	-0-	168
01		8494 X	6013	-0-	-2481	-0-	6013	2		N	-0-	168
02		7672 X	5858	-0-	-1814	-0-	5858	2		N	-0-	168

WATSON, L. A., ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A		
09		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	3		Y	-0-	22
10		8339 X	8087	-0-	-252	-0-	8087	3		Y	-0-	22
11		8430 X	8311	-0-	-119	-0-	8310	3	1	4	Y	22
12		8711 X	8516	-0-	-195	-0-	8497	3	19	9	Y	24
01		8711 X	8318	-0-	-393	-0-	8285	3	33	4	Y	24
02		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7816	3	3	4	Y	16
								3				
								9				

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611		
09		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		Y	-0-	25
10		3472 X	3458	-0-	-14	-0-	3458	2		Y	-0-	25
11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		Y	-0-	25
12		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		Y	-0-	25
01		3534 X	2986	-0-	-548	-0-	2986	2		Y	-0-	25
02		3780 X	2836	-0-	-944	-0-	2836	2		Y	-0-	25

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	053305	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL DEPTH	16852	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	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	054039	COMPL. DATE	11/25/1972	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	N/A
09	4650 X	4486	-0-	-164	-0-	4486	3		Y	-0-		-0-
10	4712 X	3249	-0-	-1463	-0-	3249	3		Y	-0-		-0-
11	4620 X	3554	-0-	-1066	-0-	3554	3		Y	-0-		-0-
12	4774 X	3464	-0-	-1310	-0-	3445	3	19 9	Y	17		17
01	4774 X	4104	-0-	-670	-0-	4092	3	12 4	Y	-0-		17
02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4158	3	4 4	Y	3	8 1	12
							3					
							9					

DOBBINS, W. T.		WELL #:		1 L	RRCID ->	055817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16900	PERF.	15554 - 16575
09	12240 X	9684	-0-	-2556	-0-	9684	2		Y	-0-		171
10	26720 X	26720	-0-	-0-	-0-	26712	2	8 9	Y	7		178
11	12240 X	6280	-0-	-5960	-0-	6218	2	62 9	Y	56	171 1	63
12	10013 X	1080	-0-	-8933	-0-	1080	2		Y	-0-		63
01	26722 X	4199	-0-	-22523	-0-	4199	2		Y	-0-		63
02	24136 X	15384	-0-	-8752	-0-	15384	2		Y	-0-		63

FORTSON GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	058600	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	16834	PERF.	N/A
09	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2		Y	-0-		299
10	3255 X	1654	-0-	-1601	-0-	1654	2		Y	-0-		299
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2		Y	-0-		299
12	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2		Y	-0-		299
01	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2		Y	-0-		299
02	5432 X	5405	-0-	-27	-0-	5405	2		Y	-0-		299

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	062048	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	16317 - 16720
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-		81
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-		81
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		81
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-		81

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
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		73
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		73
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		73
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		73
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			027200							
COOPER 49		WELL #:	1	RRCID ->	152791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.13255 - 16419
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59

COOPER "43"		WELL #:	1-U	RRCID ->	173509	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	16590	PERF.13382 - 16460	
09	13830 X	6091	-0-	-7739	-0-	6019 3	72 9	Y	65	92 1	51
10	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7258 3	4 9	Y	4		55
11	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8219 3	1 9	Y	1		56
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			Y	1		57
01	7254 X	4877	-0-	-2377	-0-	4877 3		Y	-0-		57
02	7672 X	-0-	-0-	-7672	-0-			Y	-0-		57

COOPER "43"		WELL #:	2 L	RRCID ->	180320	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13719	PERF.13457 - 17090	
09	10260 X	8787	-0-	-1473	-0-	8717 3	70 9	Y	64	68 1	51
10	10602 X	8401	-0-	-2201	-0-	8397 3	4 9	Y	4		55
11	10260 X	8720	-0-	-1540	-0-	8719 3	1 9	Y	1		56
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-			Y	1		57
01	9083 X	2998	-0-	-6085	-0-	2998 3		Y	-0-		57
02	8008 X	-0-	-0-	-8008	-0-			Y	-0-		57

COOPER 49		WELL #:	2LT	RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	16994	PERF.13265 - 16994	
09	6120 X	4628	-0-	-1492	-0-	4628 3		Y	-0-		48
10	5239 X	1899	-0-	-3340	-0-	1899 3		Y	-0-		48
11	6660 X	146	-0-	-6514	-0-	146 3		Y	-0-		48
12	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			Y	-0-		48
01	6882 X	950	-0-	-5932	-0-	950 3		Y	-0-		48
02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-			Y	-0-		48

COOPER "43"		WELL #:	3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680	PERF.14009 - 18039	
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	837 3	70 9	Y	64	68 1	51
10	1054 N	725	-0-	-329	-0-	721 3	4 9	Y	4		55
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		Y	-0-		55
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	1		56
01	3100 N	3683	-0-	583	583	3683 3		Y	-0-		56
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-			Y	-0-		56

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.13800 - 17100	
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #:	3H									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
Q NATURAL RESOURCES, LLC			684427							
WOOD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200 - 14222
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-

SMC OIL & GAS, INC.			789634							
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183
09		3270 X	3102	-0-	-168	-0-	3102 3	N	-0-	69
10		3534 X	2013	-0-	-1521	-0-	2013 3	N	-0-	69
11		3420 X	1152	-0-	-2268	-0-	1152 3	N	-0-	69
12		3534 X	2925	-0-	-609	-0-	2925 3	N	-0-	69
01		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 3	N	-0-	69
02		2884 X	1996	-0-	-888	-0-	1996 3	N	-0-	69

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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
10		T. A.	1	-0-	1	2	1 3	Y	-0-	-0-
11		T. A.	1	-0-	1	3	1 3	Y	-0-	-0-
12		499 X	496	-0-	-3	-0-	496 3	Y	-0-	-0-
01		520 X	520	-0-	-0-	-0-	518 3	Y	-0-	-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	370 3	Y	3	3

HILL UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	1
12		T. A.	407	-0-	407	407	407 3	Y	-0-	1
01		T. A.	2706	-0-	2706	3113	2706 3	Y	-0-	1
02		T. A.	1560	-0-	1560	4673	1560 3	Y	-0-	1

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100	PERF.13771 - 14025
09		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-		Y	-0-	-0-
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		Y	-0-	-0-
11		870 X	-0-	-0-	-870	-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		T. A.	3199	-0-	3199	3199	3197 3	Y	-0-	-0-

PATHOMACK 55		WELL #:	1H	RRCID ->	173889	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13990 - 17431
09		4260 X	26	-0-	-4234	-0-	26 3	Y	-0-	251
10		4402 X	31	-0-	-4371	-0-	31 3	Y	-0-	251
11		4260 X	79	-0-	-4181	-0-	79 3	Y	-0-	251
12		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-		Y	-0-	240
01		9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9527 3	Y	-0-	240
02		8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8877 3	Y	3	241

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-	13	1		15
10	1736 X	1193	-0-	-543	-0-	1180	3	13	9	Y	12				27
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-				27
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5095	3	23	9	Y	21	19	1		29
01	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6110	3	15	4	Y	-0-				29
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2927	3	3	4	Y	4	14	1		19
						4	9								

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

09	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			Y	-0-	7	1		8
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3455	3	13	9	Y	12				20
11	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5299	3	1	4	Y	6				26
						7	9								
12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5291	3	10	9	Y	9	18	1		17
01	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5731	3	19	4	Y	-0-				17
02	4956 X	4531	-0-	-425	-0-	4525	3	3	4	Y	3	8	1		12
						3	9								

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

09	4500 X	2117	-0-	-2383	-0-	2114	3	3	9	Y	3	23	1		30
10	4650 X	1349	-0-	-3301	-0-	1335	3	14	9	Y	13				43
11	4500 X	3516	-0-	-984	-0-	3509	3	7	9	Y	6				49
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2385	3	19	9	Y	17	33	1		33
01	2201 X	2057	-0-	-144	-0-	2049	3	8	4	Y	-0-				33
02	3276 X	1577	-0-	-1699	-0-	1572	3	1	4	Y	4	16	1		21
						4	9								

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1	16	1		18
10	434 N	24	-0-	-410	-0-	24	3			Y	-0-				18
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-				18
12	3100 N	5108	-0-	2008	2008	5089	3	19	9	Y	17	12	1		23
01	3100 N	8037	-0-	4937	6945	8002	3	35	4	Y	-0-				23
02	2800 N	6693	-0-	3893	10838	6689	3	1	4	Y	3	11	1		15
						3	9								

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-	1	1		2
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	Y	1				3
11	1500 N	595	-0-	-905	-0-	594	3	1	9	Y	1				4
12	899 N	593	-0-	-306	-0-	571	3	22	9	Y	20	3	1		21
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	457	3	1	4	Y	-0-				21
02	560 N	471	-0-	-89	-0-	468	3	3	9	Y	3	10	1		14

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3	Y	-0-	13	1	14
10	6541 X	6091	-0-	-450	-0-	6077	3	Y	13			27
11	6330 X	6032	-0-	-298	-0-	6029	3	Y	3			30
12	6541 X	6216	-0-	-325	-0-	6208	3	Y	7	21	1	16
01	6541 X	5501	-0-	-1040	-0-	5471	3	Y	-0-			16
02	6020 X	5055	-0-	-965	-0-	5049	3	Y	4	8	1	12
						4	9					

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883			
09	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			Y	1	2	1	2
10	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			Y	-0-			2
11	5460 X	49	-0-	-5411	-0-	49	3	Y	-0-			2
12	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	10692	3	Y	6	1	1	7
						7	9					
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3927	3	Y	-0-			7
02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4554	3	Y	3	3	1	7
						3	9					

PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 181748		COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 29		WELL #: 3H		RRCID -> 183139		COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189			
09	4620 X	2774	-0-	-1846	-0-	2715	3	N	54	188	1	91
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3512	3	N	23			114
11	3630 X	3263	-0-	-367	-0-	3263	3	N	-0-			114
12	3627 X	3396	-0-	-231	-0-	3396	3	N	-0-			114
01	3627 X	3293	-0-	-334	-0-	3293	3	N	-0-			114
02	3192 X	3156	-0-	-36	-0-	3156	3	N	-0-			114

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID -> 184826		COMPL. DATE 03/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378			
09	6300 X	1184	-0-	-5116	-0-	1184	3	Y	-0-	4	1	5
10	6510 X	1310	-0-	-5200	-0-	1310	3	Y	-0-			5
11	6300 X	2005	-0-	-4295	-0-	2005	3	Y	-0-			5
12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4422	3	Y	16	3	1	18
01	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5805	3	Y	-0-			18
02	1876 X	463	-0-	-1413	-0-	457	3	Y	4	9	1	13
						4	9					

LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID -> 184830		COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276			
09	5550 X	748	-0-	-4802	-0-	748	3	Y	-0-	4	1	4
10	5735 X	19	-0-	-5716	-0-	19	3	Y	-0-			4
11	5550 X	2830	-0-	-2720	-0-	2830	3	Y	-0-			4
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2540	3	Y	18	3	1	19
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3268	3	Y	-0-			19
02	2632 X	1646	-0-	-986	-0-	1642	3	Y	3	9	1	13
						3	9					

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		Y	-0-	4 1	4
10	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		Y	-0-		4
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 3		Y	-0-		4
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3312 3	19 9	Y	17	3 1	18
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3614 3	14 4	Y	-0-		18
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2087 3	1 4	Y	4	9 1	13
						4 9					

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-		-0-
11	990 N	440	-0-	-550	-0-	440 3		Y	-0-		-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171 3	6 4	Y	-0-		-0-
02	420 N	194	-0-	-226	-0-	189 3	2 4	Y	3		3
						3 9					

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

09	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	-0-	11 1	13
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-		13
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-		13
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 3		Y	-0-	9 1	4
01	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8228 3	46 4	Y	-0-		4
02	T. A.	8404	-0-	8404	8404	8396 3	4 4	Y	4	2 1	6
						4 9					

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

09	5310 X	5054	-0-	-256	-0-	5054 3		Y	-0-	3 1	3
10	5487 X	1732	-0-	-3755	-0-	1732 3		Y	-0-		3
11	5310 X	1684	-0-	-3626	-0-	1684 3		Y	-0-		3
12	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6377 3	19 9	Y	17	2 1	18
01	5208 X	4760	-0-	-448	-0-	4740 3	20 4	Y	-0-		18
02	4704 X	4605	-0-	-99	-0-	4599 3	2 4	Y	4	9 1	13
						4 9					

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

09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	9 1	10
10	13361 X	10004	-0-	-3357	-0-	9998 3	6 9	Y	5		15
11	12930 X	7306	-0-	-5624	-0-	7304 3	2 9	Y	2		17
12	28998 X	28998	-0-	-0-	-0-	28978 3	1 4	Y	17	12 1	22
						19 9					
01	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	20075 3	123 4	Y	-0-		22
02	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	10536 3	5 4	Y	4	11 1	15
						4 9					

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-		6		Y	-0-	12 1	13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		6		Y	-0-		13
11	T. A.	17	-0-	17		23	17 3	Y	-0-		13
12	T. A.	7	-0-	7		30	7 3	Y	-0-	9 1	4
01	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		4
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	6 3	3 9	Y	3	2 1	5

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

HILL UNIT		WELL #:		2HL	RRCID ->	195322	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12182	PERF.	11482 - 15563
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		3H	RRCID ->	245711	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14409	PERF.	13880 - 18600
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11							28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11							28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11							28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11							28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11							28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11							28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON)		09283 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD					
JAGGED PEAK ENERGY LLC		429574										
COX-UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	284721	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	20546	PERF.	5720 - 8160
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)		09288 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD					
MCGEE DRILLING CORPORATION		549369										
SOFT TAIL		WELL #:		1	RRCID ->	175680	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	6288 - 6332
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120	251	1 47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	184	123	1 108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	43	110	1 41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	78		119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	96	114	1 101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8		109

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)		09302 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777										
UNIVERSITY 24-18 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212267	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL DEPTH	18200	PERF.	6040 - 6370
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BLOCK 27 (MCKEE)		09344 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
WADDELL TR A		WELL #: 565		RRCID -> 019634		COMPL. DATE 11/06/1957		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A		WELL #: 417		RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A		WELL #: 896		RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880								
09	T. A.	5	-0-	5	5760	5	3			Y	-0-					-0-
10	5761 X	1	-0-	-5760	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	840 N	9	-0-	-831	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A								
LONG, ELL		WELL #: 12														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG, ELL		WELL #: 13 L		RRCID -> 055076		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	504 N	443	-0-	-61	-0-	443	2			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB)		09344 517		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959														
LONG, ELL		WELL #: 13 U		RRCID -> 054914		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DURELLE		WELL #: 3		RRCID -> 202723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 4149 - 4304				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959														
UNIVERSITY 38		WELL #: 1		RRCID -> 211842		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798								
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	68	2	6	4	Y	-0-					-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	60	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	38	2	23	4	Y	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 35		WELL #: 2		RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8795 - 8954						
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	607	2	5	4	Y	53	56	1			10
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	556	2	45	4	Y	66	65	1			11
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	501	2	8	4	Y	63	60	1			14
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	373	2	226	4	Y	104	96	1			22
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	645	2	12	4	Y	92	100	1			14
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	643	2	99	9	Y	90	76	1			28

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8075 - 8892						
BLOCK 31 UNIT		WELL #: D 9														
*08	11346 X	9650	-0-	-1696	-0-	9471	2	179	9	Y	163	161	0			8
09	10980 X	9272	-0-	-1708	-0-	9079	2	193	9	Y	175	173	0			10
10	11346 X	10576	-0-	-770	-0-	10416	2	160	9	Y	145	146	0			9
11	10560 X	9750	-0-	-810	-0-	9640	2	110	9	Y	100	103	0			6
12	10912 X	10457	-0-	-455	-0-	10314	2	143	9	Y	130	128	0			8
01	10571 X	8614	-0-	-1957	-0-	8495	2	119	9	Y	108	108	0			8
02	9548 X	8658	-0-	-890	-0-	8562	2	96	9	Y	87	88	0			7

BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 8132 - 8995						
*08	3596 X	3414	-0-	-182	-0-	3399	2	15	9	Y	14	14	0			1
09	3480 X	2964	-0-	-516	-0-	2951	2	13	9	Y	12	12	0			1
10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3756	2	20	9	Y	18	18	0			1
11	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3647	2	19	9	Y	17	17	0			1
12	3596 X	3495	-0-	-101	-0-	3491	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
01	3782 X	3388	-0-	-394	-0-	3373	2	15	9	Y	14	13	0			1
02	3416 X	2176	-0-	-1240	-0-	2166	2	10	9	Y	9	9	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.//		630591															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		F 9		RRCID ->		203839		COMPL. DATE		05/03/2004		TOTAL DEPTH		9010		PERF. 8018 - 8816	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
*08		5518 X	5284	-0-	-234	-0-	-0-	5282	2	2	9	Y	2	3	0			-0-	
09		5340 X	4460	-0-	-880	-0-	-0-	4454	2	6	9	Y	5	5	0			-0-	
10		5518 X	5063	-0-	-455	-0-	-0-	5060	2	3	9	Y	3	3	0			-0-	
11		5100 X	4351	-0-	-749	-0-	-0-	4348	2	3	9	Y	3	3	0			-0-	
12		5270 X	4339	-0-	-931	-0-	-0-	4332	2	7	9	Y	6	6	0			-0-	
01		5270 X	4193	-0-	-1077	-0-	-0-	4186	2	7	9	Y	6	6	0			-0-	
02		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	-0-	5089	2	6	9	Y	5	5	0			-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		F 8		RRCID ->		218737		COMPL. DATE		05/23/2006		TOTAL DEPTH		9085		PERF. 8017 - 8889	
*08		12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	-0-	12627	2	44	9	Y	40	41	0			2	
09		10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	-0-	10422	2	31	9	Y	28	28	0			2	
10		12555 X	12090	-0-	-465	-0-	-0-	12069	2	21	9	Y	19	20	0			1	
11		12270 X	10667	-0-	-1603	-0-	-0-	10637	2	30	9	Y	27	26	0			2	
12		12679 X	10845	-0-	-1834	-0-	-0-	10808	2	37	9	Y	34	34	0			2	
01		12679 X	6932	-0-	-5747	-0-	-0-	6907	2	25	9	Y	23	23	0			2	
02		10920 X	6047	-0-	-4873	-0-	-0-	6037	2	10	9	Y	9	10	0			1	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		K 10		RRCID ->		224150		COMPL. DATE		10/31/2005		TOTAL DEPTH		9090		PERF. 8582 - 9005	
*08		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	-0-	4453	2	31	9	Y	28	27	0			1	
09		4110 X	3946	-0-	-164	-0-	-0-	3929	2	17	9	Y	15	15	0			1	
10		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	-0-	4583	2	20	9	Y	18	18	0			1	
11		4350 X	4191	-0-	-159	-0-	-0-	4162	2	29	9	Y	26	25	0			2	
12		4495 X	2494	-0-	-2001	-0-	-0-	2484	2	10	9	Y	9	10	0			1	
01		4588 X	1313	-0-	-3275	-0-	-0-	1301	2	12	9	Y	11	11	0			1	
02		4144 X	432	-0-	-3712	-0-	-0-	429	2	3	9	Y	3	4	0			-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 18		RRCID ->		226603		COMPL. DATE		07/03/2006		TOTAL DEPTH		9400		PERF. 8594 - 8918	
*08		8773 X	8314	-0-	-459	-0-	-0-	8297	2	17	9	Y	15	16	0			1	
09		8490 X	7457	-0-	-1033	-0-	-0-	7444	2	13	9	Y	12	12	0			1	
10		8835 X	6154	-0-	-2681	-0-	-0-	6141	2	13	9	Y	12	12	0			1	
11		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	-0-	8807	2	42	9	Y	38	37	0			2	
12		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	-0-	8812	2	52	9	Y	47	46	0			3	
01		8308 X	7719	-0-	-589	-0-	-0-	7674	2	45	9	Y	41	41	0			3	
02		8260 X	7902	-0-	-358	-0-	-0-	7863	2	39	9	Y	35	35	0			3	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		X 2		RRCID ->		240433		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8898		PERF. 8500 - 8865	
*08		41044 X	35078	-0-	-5966	-0-	-0-	35050	2	28	9	Y	25	30	0			1	
09		39720 X	6787	-0-	-32933	-0-	-0-	6660	2	127	9	Y	115	109	0			7	
10		41044 X	30774	-0-	-10270	-0-	-0-	30624	2	150	9	Y	136	134	0			9	
11		36750 X	31912	-0-	-4838	-0-	-0-	31859	2	53	9	Y	48	54	0			3	
12		37975 X	31599	-0-	-6376	-0-	-0-	31570	2	29	9	Y	26	27	0			2	
01		35092 X	26826	-0-	-8266	-0-	-0-	26747	2	79	9	Y	72	68	0			6	
02		29792 X	11544	-0-	-18248	-0-	-0-	11513	2	31	9	Y	28	32	0			2	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		F 2F		RRCID ->		258201		COMPL. DATE		07/04/1950		TOTAL DEPTH		9150		PERF. 8300 - 9150	
*08		1674 N	1157	-0-	-517	-0-	-0-	1133	2	24	9	Y	22	21	0			68	
09		1590 N	1303	-0-	-287	-0-	-0-	1275	2	28	9	Y	25	25	0			68	
10		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2136	2	30	9	Y	27	27	0			68	
11		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2293	2	22	9	Y	20	20	0			68	
12		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2	20	9	Y	18	18	0			68	
01		1736 N	1484	-0-	-252	-0-	-0-	1470	2	14	9	Y	13	13	0			68	
02		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2	13	9	Y	12	12	0			68	

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	3224 X	2606	-0-	-618	-0-	2597 2	9 9	Y	8	9 0	-0-
09	3120 X	2435	-0-	-685	-0-	2426 2	9 9	Y	8	8 0	-0-
10	3224 X	2277	-0-	-947	-0-	2269 2	8 9	Y	7	7 0	-0-
11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2520 2	8 9	Y	7	7 0	-0-
12	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2939 2	19 9	Y	17	16 0	1
01	2604 X	1960	-0-	-644	-0-	1951 2	9 9	Y	8	8 0	1
02	2352 X	1688	-0-	-664	-0-	1684 2	4 9	Y	4	5 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508		
*08	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10026 2	64 9	Y	58	58 0	3
09	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	10125 2	56 9	Y	51	51 0	3
10	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10465 2	63 9	Y	57	56 0	4
11	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	10358 2	61 9	Y	55	56 0	3
12	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10477 2	67 9	Y	61	60 0	4
01	10540 X	8547	-0-	-1993	-0-	8486 2	61 9	Y	55	55 0	4
02	9716 X	7863	-0-	-1853	-0-	7838 2	25 9	Y	23	25 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717		
*08	17794 X	15722	-0-	-2072	-0-	15605 2	117 9	Y	106	109 0	5
09	17220 X	16794	-0-	-426	-0-	16662 2	132 9	Y	120	118 0	7
10	17794 X	17692	-0-	-102	-0-	17546 2	146 9	Y	133	131 0	9
11	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	16234 2	186 9	Y	169	168 0	10
12	17360 X	16109	-0-	-1251	-0-	15984 2	125 9	Y	114	117 0	7
01	17701 X	15333	-0-	-2368	-0-	15179 2	154 9	Y	140	136 0	11
02	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	17280 2	140 9	Y	127	128 0	10

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039		
*08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2742 2	13 9	Y	12	12 0	1
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2174 2	12 9	Y	11	11 0	1
10	3100 N	4158	-0-	1058	1058	4119 2	39 9	Y	35	34 0	2
11	4626 X	3568	-0-	-1058	-0-	3538 2	30 9	Y	27	27 0	2
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2934 2	11 9	Y	10	11 0	1
01	3503 X	2345	-0-	-1158	-0-	2336 2	9 9	Y	8	8 0	1
02	3164 X	1146	-0-	-2018	-0-	1143 2	3 9	Y	3	4 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780		
*08	4743 X	3627	-0-	-1116	-0-	3606 2	21 9	Y	19	19 0	1
09	4590 X	4233	-0-	-357	-0-	4219 2	14 9	Y	13	13 0	1
10	4743 X	4315	-0-	-428	-0-	4295 2	20 9	Y	18	18 0	1
11	4140 X	4064	-0-	-76	-0-	4032 2	32 9	Y	29	28 0	2
12	4371 X	3932	-0-	-439	-0-	3903 2	29 9	Y	26	26 0	2
01	4371 X	3467	-0-	-904	-0-	3437 2	30 9	Y	27	27 0	2
02	3948 X	1492	-0-	-2456	-0-	1480 2	12 9	Y	11	12 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843		
*08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1063 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
10	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	1234 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
11	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1224 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1142 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
01	1240 N	713	-0-	-527	-0-	711 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
02	1148 N	680	-0-	-468	-0-	678 2	2 9	Y	2	2 0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*08	39835 X	33086	-0-	-6749	-0-	32952	2	134	9	Y	122	125	0	6
09	38550 X	33727	-0-	-4823	-0-	33615	2	112	9	Y	102	102	0	6
10	39835 X	27217	-0-	-12618	-0-	27035	2	182	9	Y	165	160	0	11
11	32790 X	25478	-0-	-7312	-0-	25258	2	220	9	Y	200	199	0	12
12	34844 X	24321	-0-	-10523	-0-	24095	2	226	9	Y	205	204	0	13
01	34844 X	20922	-0-	-13922	-0-	20749	2	173	9	Y	157	158	0	12
02	31472 X	23722	-0-	-7750	-0-	23595	2	127	9	Y	115	118	0	9

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856				
*08	27526 X	27526	-0-	-0-	-0-	27442	2	84	9	Y	76	76	0	4
09	26526 X	26526	-0-	-0-	-0-	26420	2	106	9	Y	96	94	0	6
10	26836 X	26836	-0-	-0-	-0-	26712	2	124	9	Y	113	112	0	7
11	26640 X	22039	-0-	-4601	-0-	21917	2	122	9	Y	111	111	0	7
12	27528 X	24648	-0-	-2880	-0-	24499	2	149	9	Y	135	134	0	8
01	27528 X	15674	-0-	-11854	-0-	15573	2	101	9	Y	92	93	0	7
02	24752 X	23743	-0-	-1009	-0-	23621	2	122	9	Y	111	110	0	8

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843				
*08	1178 N	802	-0-	-376	-0-	785	2	17	9	Y	15	14	0	1
09	870 N	796	-0-	-74	-0-	788	2	8	9	Y	7	8	0	-0-
10	1023 N	951	-0-	-72	-0-	934	2	17	9	Y	15	14	0	1
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	845	2	22	9	Y	20	20	0	1
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	862	2	17	9	Y	15	15	0	1
01	961 N	536	-0-	-425	-0-	523	2	13	9	Y	12	12	0	1
02	812 N	696	-0-	-116	-0-	677	2	19	9	Y	17	17	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033				
*08	4464 X	4367	-0-	-97	-0-	4355	2	12	9	Y	11	11	0	1
09	4320 X	4074	-0-	-246	-0-	4066	2	8	9	Y	7	8	0	-0-
10	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4747	2	15	9	Y	14	13	0	1
11	4470 X	4061	-0-	-409	-0-	4035	2	26	9	Y	24	24	0	1
12	4619 X	3343	-0-	-1276	-0-	3318	2	25	9	Y	23	23	0	1
01	4774 X	2283	-0-	-2491	-0-	2259	2	24	9	Y	22	21	0	2
02	4312 X	1277	-0-	-3035	-0-	1265	2	12	9	Y	11	12	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646				
*08	29760 X	19839	-0-	-9921	-0-	19780	2	59	9	Y	54	54	0	3
09	28800 X	14620	-0-	-14180	-0-	14579	2	41	9	Y	37	38	0	2
10	29760 X	15840	-0-	-13920	-0-	15794	2	46	9	Y	42	41	0	3
11	19200 X	14437	-0-	-4763	-0-	14389	2	48	9	Y	44	44	0	3
12	19840 X	14384	-0-	-5456	-0-	14321	2	63	9	Y	57	56	0	4
01	19840 X	12553	-0-	-7287	-0-	12506	2	47	9	Y	43	44	0	3
02	14308 X	12373	-0-	-1935	-0-	12337	2	36	9	Y	33	34	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8107 - 9044				
*08	3999 X	3616	-0-	-383	-0-	3601	2	15	9	Y	14	14	0	1
09	3870 X	3685	-0-	-185	-0-	3671	2	14	9	Y	13	13	0	1
10	3999 X	3682	-0-	-317	-0-	3667	2	15	9	Y	14	14	0	1
11	3630 X	3570	-0-	-60	-0-	3557	2	13	9	Y	12	12	0	1
12	3813 X	3636	-0-	-177	-0-	3621	2	15	9	Y	14	14	0	1
01	3813 X	3382	-0-	-431	-0-	3367	2	15	9	Y	14	14	0	1
02	3444 X	3151	-0-	-293	-0-	3139	2	12	9	Y	11	11	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5806	2	22	9	Y	20	20	0	1
09	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6106	2	11	9	Y	10	10	0	1
10	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6736	2	18	9	Y	16	16	0	1
11	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5850	2	40	9	Y	36	35	0	2
12	6324 X	5778	-0-	-546	-0-	-0-	-0-	5735	2	43	9	Y	39	39	0	2
01	6758 X	4721	-0-	-2037	-0-	-0-	-0-	4691	2	30	9	Y	27	27	0	2
02	6104 X	3718	-0-	-2386	-0-	-0-	-0-	3699	2	19	9	Y	17	18	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8091 - 8846				
*08	5146 X	4873	-0-	-273	-0-	-0-	-0-	4867	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
09	4980 X	4283	-0-	-697	-0-	-0-	-0-	4275	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
10	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5232	2	21	9	Y	19	18	0	1
11	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4781	2	19	9	Y	17	17	0	1
12	4867 X	4821	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	4800	2	21	9	Y	19	19	0	1
01	5239 X	4516	-0-	-723	-0-	-0-	-0-	4482	2	34	9	Y	31	30	0	2
02	4732 X	4599	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	4575	2	24	9	Y	22	22	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8175 - 8830				
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2	24	9	Y	22	22	0	1
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2	26	9	Y	24	24	0	1
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	29	9	Y	26	25	0	2
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	23	9	Y	21	22	0	1
12	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1234	2	19	9	Y	17	17	0	1
01	1240 N	742	-0-	-498	-0-	-0-	-0-	729	2	13	9	Y	12	12	0	1
02	1148 N	421	-0-	-727	-0-	-0-	-0-	410	2	11	9	Y	10	10	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8230 - 8952				
*08	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2553	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
09	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2483	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	2945 X	2894	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	2891	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3943	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3784	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3092	2	8	9	Y	7	6	0	1
02	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4206	2	9	9	Y	8	8	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070				
*08	15531 X	12599	-0-	-2932	-0-	-0-	-0-	12568	2	31	9	Y	28	29	0	1
09	13440 X	13352	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	13317	2	35	9	Y	32	31	0	2
10	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14753	2	52	9	Y	47	46	0	3
11	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14951	2	56	9	Y	51	51	0	3
12	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15261	2	56	9	Y	51	51	0	3
01	14818 X	12880	-0-	-1938	-0-	-0-	-0-	12837	2	43	9	Y	39	39	0	3
02	14000 X	11938	-0-	-2062	-0-	-0-	-0-	11913	2	25	9	Y	23	24	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950				
*08	6975 X	6070	-0-	-905	-0-	-0-	-0-	6062	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
09	6750 X	6703	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	6679	2	24	9	Y	22	21	0	1
10	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7990	2	87	9	Y	79	75	0	5
11	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7396	2	107	9	Y	97	96	0	6
12	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7339	2	83	9	Y	75	76	0	5
01	8091 X	6288	-0-	-1803	-0-	-0-	-0-	6245	2	43	9	Y	39	41	0	3
02	7308 X	5443	-0-	-1865	-0-	-0-	-0-	5411	2	32	9	Y	29	30	0	2

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021				
*08	8742 X	8479	-0-	-263	-0-	8464	2	15	9	Y	14	14	0	1
09	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8905	2	15	9	Y	14	14	0	1
10	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9096	2	19	9	Y	17	17	0	1
11	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8228	2	20	9	Y	18	18	0	1
12	9207 X	4340	-0-	-4867	-0-	4316	2	24	9	Y	22	22	0	1
01	9207 X	3147	-0-	-6060	-0-	3122	2	25	9	Y	23	22	0	2
02	8316 X	3895	-0-	-4421	-0-	3883	2	12	9	Y	11	12	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994				
*08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3477	2	14	9	Y	13	12	0	1
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3163	2	12	9	Y	11	11	0	1
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3085	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
11	3390 X	3012	-0-	-378	-0-	3005	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
12	3503 X	3078	-0-	-425	-0-	3056	2	22	9	Y	20	19	0	1
01	3503 X	2648	-0-	-855	-0-	2635	2	13	9	Y	12	12	0	1
02	2968 X	2373	-0-	-595	-0-	2371	2	2	9	Y	2	3	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043				
*08	186 N	184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	74	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
01	186 N	59	-0-	-127	-0-	50	2	9	9	Y	8	7	0	1
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	40	2	3	9	Y	3	4	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950				
*08	6045 X	5505	-0-	-540	-0-	5496	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
09	5850 X	5422	-0-	-428	-0-	5409	2	13	9	Y	12	11	0	1
10	6045 X	5924	-0-	-121	-0-	5911	2	13	9	Y	12	12	0	1
11	5610 X	5454	-0-	-156	-0-	5442	2	12	9	Y	11	11	0	1
12	5797 X	5399	-0-	-398	-0-	5392	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
01	5921 X	3465	-0-	-2456	-0-	3463	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
02	5348 X	3450	-0-	-1898	-0-	3448	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276				
*08	7564 X	5887	-0-	-1677	-0-	5874	2	13	9	Y	12	11	0	1
09	6510 X	4811	-0-	-1699	-0-	4799	2	12	9	Y	11	11	0	1
10	6727 X	6099	-0-	-628	-0-	6069	2	30	9	Y	27	26	0	2
11	6510 X	5552	-0-	-958	-0-	5502	2	50	9	Y	45	44	0	3
12	5890 X	5840	-0-	-50	-0-	5783	2	57	9	Y	52	52	0	3
01	6107 X	4751	-0-	-1356	-0-	4697	2	54	9	Y	49	48	0	4
02	5516 X	4818	-0-	-698	-0-	4768	2	50	9	Y	45	46	0	3

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8413		- 9084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*08	3317 X	2790	-0-	-527	-0-	2705 2	85 9	Y	77	78 0			4
09	2940 X	2629	-0-	-311	-0-	2538 2	91 9	Y	83	82 0			5
10	3038 X	1224	-0-	-1814	-0-	1184 2	40 9	Y	36	39 0			2
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-	2 0			-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-				-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-				-0-
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8434		- 8942	
*08	36673 X	30305	-0-	-6368	-0-	30280 2	25 9	Y	23	23 0			1
09	32010 X	24994	-0-	-7016	-0-	24944 2	50 9	Y	45	43 0			3
10	30690 X	23400	-0-	-7290	-0-	23360 2	40 9	Y	36	37 0			2
11	29700 X	18632	-0-	-11068	-0-	18584 2	48 9	Y	44	43 0			3
12	30690 X	19346	-0-	-11344	-0-	19293 2	53 9	Y	48	48 0			3
01	30318 X	12201	-0-	-18117	-0-	12168 2	33 9	Y	30	31 0			2
02	23324 X	21720	-0-	-1604	-0-	21653 2	67 9	Y	61	58 0			5

BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID -> 287217		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8376		- 8867	
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-				-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	153 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	162 2		Y	-0-				-0-
01	248 N	146	-0-	-102	-0-	146 2		Y	-0-				-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 2		Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID -> 288878		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 8166		- 9095	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 8		RRCID -> 295285		COMPL. DATE 03/09/1976		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8624		- 9049	
*08	3596 X	3144	-0-	-452	-0-	3137 2	7 9	Y	6	6 0			-0-
09	3480 X	3235	-0-	-245	-0-	3228 2	7 9	Y	6	6 0			-0-
10	3596 X	3503	-0-	-93	-0-	3493 2	10 9	Y	9	8 0			1
11	3330 X	3323	-0-	-7	-0-	3315 2	8 9	Y	7	8 0			-0-
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3438 2	8 9	Y	7	7 0			-0-
01	3503 X	3107	-0-	-396	-0-	3090 2	17 9	Y	15	14 0			1
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3277 2	24 9	Y	22	21 0			2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 7AL		RRCID -> 295286		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8551		- 8992	
*08	10323 X	9002	-0-	-1321	-0-	8928 2	74 9	Y	67	67 0			3
09	9330 X	8299	-0-	-1031	-0-	8222 2	77 9	Y	70	69 0			4
10	9641 X	9532	-0-	-109	-0-	9476 2	56 9	Y	51	52 0			3
11	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8900 2	76 9	Y	69	68 0			4
12	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9288 2	85 9	Y	77	76 0			5
01	9517 X	8108	-0-	-1409	-0-	8039 2	69 9	Y	63	63 0			5
02	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	10047 2	69 9	Y	63	63 0			5

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 295381		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08	4867 X	4590	-0-	-277	-0-	4538	2	52	9	Y	47	48	0	2
09	4710 X	4554	-0-	-156	-0-	4502	2	52	9	Y	47	46	0	3
10	4867 X	4581	-0-	-286	-0-	4524	2	57	9	Y	52	52	0	3
11	4500 X	4400	-0-	-100	-0-	4356	2	44	9	Y	40	41	0	2
12	4712 X	4409	-0-	-303	-0-	4368	2	41	9	Y	37	37	0	2
01	4712 X	3827	-0-	-885	-0-	3785	2	42	9	Y	38	37	0	3
02	4256 X	2595	-0-	-1661	-0-	2576	2	19	9	Y	17	19	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: G 4		RRCID -> 295480		COMPL. DATE 07/22/1973			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676					
*08	16492 X	13905	-0-	-2587	-0-	13902	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	14940 X	13717	-0-	-1223	-0-	13691	2	26	9	Y	24	23	0	1
10	15438 X	13547	-0-	-1891	-0-	13530	2	17	9	Y	15	15	0	1
11	13650 X	12914	-0-	-736	-0-	12893	2	21	9	Y	19	19	0	1
12	14167 X	13609	-0-	-558	-0-	13578	2	31	9	Y	28	27	0	2
01	14167 X	11639	-0-	-2528	-0-	11613	2	26	9	Y	24	24	0	2
02	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	13504	2	34	9	Y	31	31	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 5		RRCID -> 295629		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020					
*08	3441 X	3198	-0-	-243	-0-	3174	2	24	9	Y	22	21	0	1
09	3330 X	3316	-0-	-14	-0-	3292	2	24	9	Y	22	22	0	1
10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3538	2	29	9	Y	26	25	0	2
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3325	2	43	9	Y	39	39	0	2
12	3441 X	3347	-0-	-94	-0-	3296	2	51	9	Y	46	45	0	3
01	3565 X	2612	-0-	-953	-0-	2575	2	37	9	Y	34	34	0	3
02	3220 X	3176	-0-	-44	-0-	3141	2	35	9	Y	32	33	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 7		RRCID -> 295710		COMPL. DATE 03/29/1989			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 8936					
*08	5518 X	5424	-0-	-94	-0-	5418	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
09	5340 X	4910	-0-	-430	-0-	4893	2	17	9	Y	15	14	0	1
10	5797 X	5696	-0-	-101	-0-	5663	2	33	9	Y	30	29	0	2
11	5610 X	5230	-0-	-380	-0-	5193	2	37	9	Y	34	34	0	2
12	5797 X	5387	-0-	-410	-0-	5354	2	33	9	Y	30	30	0	2
01	5704 X	4529	-0-	-1175	-0-	4501	2	28	9	Y	25	25	0	2
02	5152 X	1916	-0-	-3236	-0-	1905	2	11	9	Y	10	11	0	1

BLOCK 31 (PENN. 7620)		09358 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID -> 257316		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095					
*08	1891 N	1225	-0-	-666	-0-	1180	2	45	9	Y	41	40	0	2
09	2010 N	1551	-0-	-459	-0-	1515	2	36	9	Y	33	33	0	2
10	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1884	2	23	9	Y	21	22	0	1
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2110	2	34	9	Y	31	30	0	2
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2164	2	70	9	Y	64	62	0	4
01	1922 N	1060	-0-	-862	-0-	1031	2	29	9	Y	26	28	0	2
02	1988 N	1054	-0-	-934	-0-	1031	2	23	9	Y	21	21	0	2

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959														
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930								
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	223	2	2	4	Y	27	28	1			5
						30	9									
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	203	2	16	4	Y	34	33	1			6
						37	9									
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-	6	1			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	114	2	69	4	Y	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	4	Y	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920								
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	15	2	30	9	Y	27	28	1			5
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	14	2	1	4	Y	34	33	1			6
						37	9									
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	2	32	9	Y	29	30	1			5
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	2	5	4	Y	31	29	1			7
						34	9									
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	2	34	9	Y	31	33	1			5
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	25	1			9

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926								
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	15	2	30	9	Y	27	28	1	5
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	14	2	1	4	Y	34	33	1	6
							37	9							
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	2	32	9	Y	29	30	1	5
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	2	5	4	Y	31	29	1	7
							34	9							
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	2	34	9	Y	31	33	1	5
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	25	1	9

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #:		1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

OXY USA INC. BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903				
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-	
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-		-0-	
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-		-0-	
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-		-0-	
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-		-0-	
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-		-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931				
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-		-0-	
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		-0-	
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-		-0-	
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-		-0-	
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-	
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935				
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		-0-	
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-		-0-	
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		-0-	
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-		-0-	
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-		-0-	
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-		-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		5SD RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932				
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
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 12 RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935				
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13 RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923				
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		HH12 RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935				
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		SD13 RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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				
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG15 RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007				
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962				
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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				
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

*08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
09	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	1385	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
10	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1419	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	1740 N	1286	-0-	-454	-0-	1285	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
12	1426 N	1007	-0-	-419	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
01	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1332	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3	3	0	-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
UNIVERSITY				WELL #: 4	RRCID -> 168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 2950 - 2965	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	5	N	5	-0-	-0-		5 2	N	-0-		-0-
02	6	N	6	-0-	-0-		6 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY				WELL #: 5	RRCID -> 168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980	
09	157	N	157	-0-	-0-		157 2	N	-0-		-0-
10	203	N	203	-0-	-0-		203 2	N	-0-		-0-
11	143	N	143	-0-	-0-		143 2	N	-0-		-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155			N	-0-		-0-
01	217	N	86	-0-	-131		86 2	N	-0-		-0-
02	140	N	11	-0-	-129		11 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY				WELL #: 8	RRCID -> 168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY				WELL #: 7	RRCID -> 169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990	
09	273	N	273	-0-	-0-		273 2	N	-0-		-0-
10	286	N	286	-0-	-0-		286 2	N	-0-		-0-
11	270	N	164	-0-	-106		164 2	N	-0-		-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279			N	-0-		-0-
01	353	N	353	-0-	-0-		353 2	N	-0-		-0-
02	140	N	82	-0-	-58		82 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY -B-				WELL #: 8	RRCID -> 228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021	
09	233	N	233	-0-	-0-		233 2	N	-0-		-0-
10	219	N	219	-0-	-0-		219 2	N	-0-		-0-
11	98	N	98	-0-	-0-		98 2	N	-0-		-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217			N	-0-		-0-
01	217	N	200	-0-	-17		200 2	N	-0-		-0-
02	84	N	43	-0-	-41		43 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY				WELL #: 9	RRCID -> 228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021	
09	240	N	227	-0-	-13		227 2	N	-0-		-0-
10	249	N	249	-0-	-0-		249 2	N	-0-		-0-
11	240	N	141	-0-	-99		141 2	N	-0-		-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248			N	-0-		-0-
01	363	N	363	-0-	-0-		363 2	N	-0-		-0-
02	140	N	87	-0-	-53		87 2	N	-0-		-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	4	Y	-0-			-0-
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	4	Y	-0-			-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	4	Y	-0-			-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	106	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
						6	4							

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

09	210 N	207	-0-	-3	-0-	13	1	190	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	19	1	256	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-			-0-
						15	4							

 BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW CODE	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
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	12	1	189	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

 BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292

09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DELO PR	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-												

 EOG RESOURCES, INC. 253162
 DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF. 12644 - 12750

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3		N	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-	-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	460	3	3	4	N	-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
 NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

09	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	3		Y	-0-	21
10	24 N	24	-0-	-0-		-0-	24	3		Y	-0-	21
11	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43	3		Y	-0-	21
12	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	3		Y	-0-	21
01	44 N	44	-0-	-0-		-0-	44	3		Y	-0-	21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	21

 NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

09	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	3		Y	-0-	30
10	19 N	19	-0-	-0-		-0-	19	3		Y	-0-	30
11	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	3		Y	-0-	30
12	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	3		Y	-0-	30
01	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	3		Y	-0-	30
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	30

 NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

09	110 N	110	-0-	-0-		-0-	110	3		Y	-0-	-0-
10	444 N	444	-0-	-0-		-0-	444	3		Y	-0-	-0-
11	810 N	790	-0-	-20		-0-	790	3		Y	-0-	-0-
12	733 N	733	-0-	-0-		-0-	733	3		Y	-0-	-0-
01	803 N	803	-0-	-0-		-0-	803	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
TEINERT, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 135428		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369								
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
09	660 N	263	-0-	-397	-0-	2	2	261	3	Y	-0-					80
*10	310 N	212	-0-	-98	-0-	1	2	211	3	Y	-0-					80
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	361	3	8	5	Y	-0-					80
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	233	3	1	4	Y	-0-					80
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	2	374	3	Y	-0-					80
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	5	2	1285	3	Y	-0-					80

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360								
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	3	2	453	3	Y	-0-					53
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1	2	473	3	Y	-0-					53
11	810 N	610	-0-	-200	-0-	597	3	13	5	Y	-0-					53
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	2	2	1724	3	Y	-0-					53
						4	4									
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	4	2	1436	3	Y	-0-					53
						2	4									
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	6	2	1860	3	Y	-0-					53
						1	4									

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

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	AMT	CODE	BALANCE	

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		1		RRCID ->	239230	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	4612 - 5412	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865			CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
JACWIL 'B'		WELL #:		1		RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11320 - 12020	
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3		Y	-0-			-0-	
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		Y	-0-			-0-	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			-0-	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			-0-	
*02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	3		Y	-0-			-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	
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	597	2	50	9	Y	45	28	1	25
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	549	2	44	9	Y	40	53	1	12
11	720 N	602	-0-	-118	-0-	567	2	35	9	Y	32	26	1	18
12	682 N	544	-0-	-138	-0-	516	2	28	9	Y	25	26	1	17
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	501	2	37	9	Y	34	26	1	25
02	560 N	487	-0-	-73	-0-	454	2	33	9	Y	30	26	1	29

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230	333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LAST MILE PRODUCTION, LLC				102051										
MOORES ESTATE "B"		WELL #:		3		RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2635 - 2685	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MOORES ESTATE "C"		WELL #:		1		RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2620 - 2630	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43	

VALLEY "M"		WELL #:		8		RRCID ->	194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2759 - 3217	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LAST MILE PRODUCTION, LLC		//CONT.//		102051											
VALLEY "Q"		WELL #:		4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3002 -	3088		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IOWA REALTY TRUST 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	285715	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2768 -	3265		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKLAW (TUBB)		12230 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051													
IOWA REALTY TRUST -125-		WELL #:		1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOOERS ESTATE		WELL #:		2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2786 -	3016		
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"		WELL #:		8	RRCID ->	059593	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HOUSTON STATE		WELL #:		8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LAST MILE PRODUCTION, LLC		//CONT.//		102051								
TIMBER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	084122	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3194 - 3238	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BRUNSON RANCH (PENN. L.O. -ATOKA)				12646 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
LUDEMAN "7-26"		WELL #:		2	RRCID ->	101720	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	16344	PERF.15388 - 16214	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

BRYANT -G- (DEVONIAN)				12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION				027200								
BRAUN "10"		WELL #:		1	RRCID ->	166540	COMPL. DATE	05/18/2018	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11782 - 15934	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
SCHARBAUER "35B"		WELL #:		1	RRCID ->	119662	COMPL. DATE	07/29/2021	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 4990 - 6100	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	154202	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	15384	PERF.12360 - 15384	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		34H	RRCID ->	161920	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	15836	PERF.11000 - 15836	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(L)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

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

 SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	154
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	154
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	154
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024												

 MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967		TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938							
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID -> 286973		COMPL. DATE 09/18/2024		TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHARBAUER JR		WELL #: 12SW		RRCID -> 290202		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHARBAUER JR		WELL #: 290237		RRCID -> 290237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134							
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650							
MCINTOSH "22"		WELL #: 1													
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	632	3	21	9	N	19				185
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	520	3	31	9	N	28				213
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1264	2	37	9	N	34	191	1		56
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1184	2	46	9	N	42				98
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1672	2	45	9	N	41				139
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1180	2	32	9	N	29				168

MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810							
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	218	3	21	9	N	19				166
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	763	3	79	9	N	72	176	1		62
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	47				109
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	113	2	57	9	N	52				161
01	837 N	813	-0-	-24	-0-	716	2	97	9	N	88				249
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	193	1		56

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012														
TXL "11"		WELL #: 1		RRCID -> 180832		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655								
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	-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-

MCINTOSH "21"		WELL #: 2		RRCID -> 184696		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540									
09	3000	N	8068	-0-	5068	10299	2386 3	3925 4	N	1597	1665 1					150	
							1757 9										
10	17331	X	7032	-0-	-10299	-0-	5070 3	559 4	N	1275	1316 1					109	
							1403 9										
11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	3902 2	1148 4	N	1340	1338 1					111	
							1474 9										
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	530 2	3909 4	N	996	1107 1					-0-	
							1096 9										
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	1485 2	433 4	N	556	187 1					369	
							612 9										
*02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	2155 2	237 4	N	796	1124 1					41	
							876 9										

BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852														
BELL 13-243		WELL #: 1		RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VITAL ENERGY, INC.		100951		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
TOONE 13-157		WELL #: 1		RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519								
09	16620	X	8293	-0-	-8327	-0-	8286 2	7 9	N	6	192 1					364
10	9827	X	6387	-0-	-3440	-0-	6351 2	36 9	N	33	189 1					208
11	8310	X	7573	-0-	-737	-0-	7536 2	37 9	N	34						242
12	12307	X	7439	-0-	-4868	-0-	7382 2	57 9	N	52						294
01	12307	X	9787	-0-	-2520	-0-	9783 2	4 9	N	4	176 1					122
02	7728	X	NO RPT	-0-	-7728	-0-				N	NO RPT					122

ODEN 13-181		WELL #: 1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VALLEY STATE 13-132		WELL #: 1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					106
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					106

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777										
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #: 1		RRCID -> 058890		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	N	-0-			183
10	3131 X	1168	-0-	-1963	-0-	1168	3	N	-0-			183
11	3270 X	253	-0-	-3017	-0-	253	3	N	-0-			183
12	3379 X	1363	-0-	-2016	-0-	1362	3	1 9	N	1		184
01	3379 X	1619	-0-	-1760	-0-	1619	3	N	-0-			184
02	2856 X	335	-0-	-2521	-0-	335	3	N	-0-			184

WEST CAPRITO UNIT		15499 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283										
STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 8		RRCID -> 295096		COMPL. DATE 10/27/1984		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6008 - 6470				
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
09	4050 X	3933	-0-	-117	-0-	3933	3	N	-0-			29
10	4898 X	1766	-0-	-3132	-0-	1766	3	N	-0-			29
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-			29
12	4898 X	3905	-0-	-993	-0-	3905	3	N	-0-			29
01	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3	N	-0-			29
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3	N	-0-			29

CAPRITO (DELAWARE MIDDLE)		15499 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283										
STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 8		RRCID -> 295096		COMPL. DATE 10/27/1984		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6008 - 6470				
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
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	4	N	-0-			-0-
10	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	4	N	-0-			-0-
11	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	4	N	-0-			-0-
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	4	N	-0-			-0-
01	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	4	N	-0-			-0-
02	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	4	N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.)		15499 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777										
WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 058826		COMPL. DATE 04/30/1974		TOTAL DEPTH 15110 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
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

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				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARDINAL (TANSILL)		//CONT.//		15605 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
AAA OIL TRUST		//CONT.//		000118							
UNIVERSITY 4 B		WELL #:		2	RRCID -> 103942	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	817 -	837
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409									
CERF 9		WELL #:		1	RRCID -> 154241	COMPL. DATE 10/26/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6410 -	9620
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS)		17001 260		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623									
HACIENDA STATE		WELL #:		3046	RRCID -> 261070	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	3262 -	3274
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		17030 180		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
FORTUNE UNIT		WELL #:		2R	RRCID -> 104869	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12228 -	12950
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)		17030 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
WALSH & WATTS, INC.		895060														
BECKHAM, AGNES "26"		WELL #: 1		RRCID -> 115055		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)		17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
FORTUNE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		621750														
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	600	-0-	600	1071	600	2			N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	480	-0-	480	1551	480	2			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	408	-0-	408	1959	408	2			N	-0-					-0-

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739								
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	64	-0-	64	69	64	2			N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	233	-0-	233	302	233	2			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	273	-0-	273	575	273	2			N	-0-					-0-

WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475								
09	2430 X	98	-0-	-2332	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
01	1209 X	1025	-0-	-184	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*02	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. OGDEN ESTATE		17438 500 621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
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 -> 040977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4849 PERF.		4033 - 4296		
09	5250 X	254	-0-	-4996	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
12	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
*02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 058034		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 4800		PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL WEDO "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466		PERF. 4731 - 4804	
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-		-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	4093	-0-	993	-0-	4093	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	2669	-0-	-431	-0-	2669	2	N	-0-		-0-
*02	2800 N	2779	-0-	-21	-0-	2779	2	N	-0-		-0-

EL WEDO A		WELL #: 4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 4911 - 5200	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-

GIRVIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4502 - 4550	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 4993 - 5065	
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-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-

OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903		PERF. 4095 - 4570	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-		-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	Y	-0-		-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	Y	-0-		-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4605 - 4611	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330 X	158	-0-	-3172	-0-	158	2		N	-0-		-0-
10	1271 X	1201	-0-	-70	-0-	1201	2		N	-0-		-0-
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-		-0-
12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-		-0-
01	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-		-0-
*02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-		-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750								
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 - 4484	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 X	49	-0-	-1361	-0-	49	2		N	-0-		-0-
10	682 X	663	-0-	-19	-0-	663	2		N	-0-		-0-
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		-0-
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		-0-
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		-0-
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 - 4514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4578 - 4924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-		-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4012 - 4550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-

GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4143 - 4463	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2610 X	159	-0-	-2451	-0-	159	2		N	-0-		-0-
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-		-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-		-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		-0-
*02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-		-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

09	34440 X	19420	-0-	-15020	-0-	19215 3	205 9	Y	186	182 0		4
10	25792 X	14035	-0-	-11757	-0-	13702 3	333 9	Y	303	299 0		8
11	33238 X	33238	-0-	-0-	-0-	33238 3		Y	-0-	8 0		-0-
12	33046 X	25651	-0-	-7395	-0-	25617 3	34 9	Y	31	29 0		2
01	33046 X	25817	-0-	-7229	-0-	25544 3	273 9	Y	248	238 0		12
02	31024 X	14370	-0-	-16654	-0-	14284 3	86 9	Y	78	78 0		12

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 WJC, INC. 888140
 BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 O'RYAN OIL AND GAS 617042
 COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014

COLLIE (DELAWARE)		19665 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		900329									
SEMPER FI SWD		WELL #: 1		RRCID -> 277748		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 18660		PERF. 4715 - 6100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (LEONARD)		20097 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
ALLEIN "A"		WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6062 - 8352	
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-											

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
APV MCCAMEY LLC		028617									
FOSTER, R. T. "13"		WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
MCENTIRE 33		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916	
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		26
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2	Y	-0-		26
11	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2	Y	-0-		26
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2	Y	-0-		26
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		26
*02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-	7 1	19

MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437	
09	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2	Y	-0-		16
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-		16
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	1		17
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2	Y	-0-		17
01	341 #	225	-0-	-116	-0-	224	2	Y	1		18
02	308 #	266	-0-	-42	-0-	265	2	Y	1		19

MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A	
09	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-		12
10	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896	2	Y	-0-		12
11	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2	Y	-0-		12
12	620 #	581	-0-	-39	-0-	581	2	Y	-0-		12
01	899 #	486	-0-	-413	-0-	486	2	Y	-0-		12
02	812 #	352	-0-	-460	-0-	352	2	Y	-0-		12

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE -34-		WELL #:		2	RRCID ->	261302	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7099 - 7396	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	420 #	414	-0-	-6	-0-	413	2	1	9	Y	1		12
10	609 R	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1		13
11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1		14
12	438 R	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1		15
01	620 #	405	-0-	-215	-0-	404	2	1	9	Y	1		16
02	560 #	478	-0-	-82	-0-	477	2	1	9	Y	1		17

MCENTIRE 33		WELL #:		5	RRCID ->	288899	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7262 - 7511	
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-		35
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	35	2	1	9	Y	1		36
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-		36
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-		36
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-		36
*02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	22 1	15

BOLDING ENERGY, LLC		080199											
BROWNFIELD 15		WELL #:		1	RRCID ->	078498	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7418 - 7465	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-		-0-
11	14 #	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-		-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-
*02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-

WILKINSON		WELL #:		1101	RRCID ->	124850	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7104 - 7443	
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-		17
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-		17
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		17
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		17
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-		17
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-		17

WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID ->	166513	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7095 - 7489	
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-		25
10	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-		25
11	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-		25
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-		25
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-		25
*02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		25

GUNTER "25"		WELL #:		1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7507 - 8045	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
 FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

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
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1				27
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1				28
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1				29
12	14 #	12	-0-	-2	-0-	11	3	1	9	Y	1				30
01	14 #	13	-0-	-1	-0-	12	3	1	9	Y	1				31
02	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-				31

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
 BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

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
09	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				2
10	440 R	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1				3
11	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				3
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				3
01	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				3
*02	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				3

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

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
09	420 #	396	-0-	-24	-0-	395	2	1	9	N	1				24
10	403 #	369	-0-	-34	-0-	366	2	3	9	N	3				27
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	N	5				32
12	403 #	397	-0-	-6	-0-	391	2	6	9	N	5				37
01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	N	6				43
02	392 #	354	-0-	-38	-0-	353	2	1	9	N	1				44

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

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
09	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-				62
10	608 R	608	-0-	-0-	-0-	597	2	11	9	N	10				72
11	607 R	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	N	3				75
12	611 R	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	N	3				78
01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	50	1		28
*02	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				28

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

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
09	420 #	384	-0-	-36	-0-	383	2	1	9	N	1				23
10	434 #	366	-0-	-68	-0-	360	2	6	9	N	5				28
11	420 #	360	-0-	-60	-0-	356	2	4	9	N	4				32
12	434 #	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-				32
01	434 #	348	-0-	-86	-0-	347	2	1	9	N	1				33
02	364 #	313	-0-	-51	-0-	313	2			N	-0-				33

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650												
RAY		WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*09	240 #	215	-0-	-25	-0-	215 2				N	-0-			-0-
*10	248 #	187	-0-	-61	-0-	187 2				N	-0-			-0-
*11	240 #	189	-0-	-51	-0-	189 2				N	-0-			-0-
*12	248 #	187	-0-	-61	-0-	187 2				N	-0-			-0-
*01	248 #	202	-0-	-46	-0-	202 2				N	-0-			-0-
02	224 #	182	-0-	-42	-0-	182 2				N	-0-			-0-

BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203				
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	208 2	12 9	N	11					75
10	245 R	245	-0-	-0-	-0-	232 2	13 9	N	12	67	1			20
11	226 R	226	-0-	-0-	-0-	218 2	8 9	N	7					27
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	201 2	7 9	N	6					33
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	153 2	1 9	N	1					34
*02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	192 2	14 9	N	13					47

BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226				
09	536 R	536	-0-	-0-	-0-	527 2	9 9	N	8					35
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	516 2	21 9	N	19					54
11	534 R	534	-0-	-0-	-0-	522 2	12 9	N	11					65
12	544 R	544	-0-	-0-	-0-	515 2	29 9	N	26					91
01	530 R	530	-0-	-0-	-0-	518 2	12 9	N	11	67	1			35
*02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	468 2	28 9	N	25					60

BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199				
09	644 R	644	-0-	-0-	-0-	636 2	8 9	N	7					30
10	607 R	607	-0-	-0-	-0-	596 2	11 9	N	10					40
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	641 2	6 9	N	5					45
12	636 R	636	-0-	-0-	-0-	622 2	14 9	N	13					58
01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	592 2	8 9	N	7					65
*02	571 R	571	-0-	-0-	-0-	552 2	19 9	N	17	55	1			27

BADE "C"		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224				
09	570 #	553	-0-	-17	-0-	538 2	15 9	N	14					82
10	589 #	457	-0-	-132	-0-	456 2	1 9	N	1	61	1			22
11	570 #	569	-0-	-1	-0-	560 2	9 9	N	8					30
12	558 #	507	-0-	-51	-0-	500 2	7 9	N	6					36
01	558 #	553	-0-	-5	-0-	543 2	10 9	N	9					45
02	532 #	482	-0-	-50	-0-	480 2	2 9	N	2					47

BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144				
09	300 #	292	-0-	-8	-0-	281 2	11 9	N	10					87
10	310 #	263	-0-	-47	-0-	261 2	2 9	N	2					89
11	300 #	292	-0-	-8	-0-	283 2	9 9	N	8					97
12	310 #	282	-0-	-28	-0-	270 2	12 9	N	11					108
01	310 #	205	-0-	-105	-0-	201 2	4 9	N	4	92	1			20
*02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	283 2	7 9	N	6					26

BADE "C"		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198				
09	810 #	803	-0-	-7	-0-	778 2	25 9	N	23					85
10	837 #	744	-0-	-93	-0-	722 2	22 9	N	20	78	1			27
11	812 R	812	-0-	-0-	-0-	784 2	28 9	N	25					52
12	837 #	815	-0-	-22	-0-	787 2	28 9	N	25					77
01	837 #	800	-0-	-37	-0-	777 2	23 9	N	21					98
02	756 #	718	-0-	-38	-0-	684 2	34 9	N	31	114	1			15

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
F. CONGER 19		WELL #:		3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 #	61	-0-	-29	-0-	61 3			Y	-0-			-0-
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3			Y	-0-			-0-
11		90 #	14	-0-	-76	-0-	14 3			Y	-0-			-0-
12		93 #	65	-0-	-28	-0-	65 3			Y	-0-			-0-
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3			Y	-0-			-0-
02		84 #	78	-0-	-6	-0-	78 3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A				
09		180 #	119	-0-	-61	-0-	119 3			Y	-0-			-0-
10		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3			Y	-0-			-0-
11		180 #	27	-0-	-153	-0-	27 3			Y	-0-			-0-
12		186 #	127	-0-	-59	-0-	127 3			Y	-0-			-0-
01		186 #	171	-0-	-15	-0-	171 3			Y	-0-			-0-
02		168 #	151	-0-	-17	-0-	151 3			Y	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A				
09		420 #	401	-0-	-19	-0-	397 3	4 9	Y	4	2 1			3
10		658 R	658	-0-	-0-	-0-	651 3	7 9	Y	6	7 1			2
11		420 #	97	-0-	-323	-0-	90 3	7 9	Y	6	3 1			5
12		434 #	432	-0-	-2	-0-	422 3	10 9	Y	9	11 1			3
01		582 R	582	-0-	-0-	-0-	571 3	11 9	Y	10	11 1			2
02		515 R	515	-0-	-0-	-0-	504 3	11 9	Y	10	6 1			6

CARPER 12		WELL #:		1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

F. CONGER 19		WELL #:		1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A				
09		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 3			Y	-0-			-0-
10		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3			Y	-0-			-0-
11		180 #	53	-0-	-127	-0-	53 3			Y	-0-			-0-
12		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3			Y	-0-			-0-
01		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3			Y	-0-			-0-
02		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3			Y	-0-			-0-

CARPER "12"		WELL #:		2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A				
09		60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3			Y	-0-			-0-
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3			Y	-0-			-0-
11		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3			Y	-0-			-0-
12		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3			Y	-0-			-0-
01		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3			Y	-0-			-0-
02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		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	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A							
09	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3		Y	-0-					-0-
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-					-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3		Y	-0-					-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-					-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-					-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-					-0-
TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A							
09	468 R	468	-0-	-0-	-0-	427	3	41	9	Y	37	37	1		20
10	813 R	813	-0-	-0-	-0-	704	3	109	9	Y	99	92	1		27
11	536 R	536	-0-	-0-	-0-	510	3	26	9	Y	24	41	1		10
12	907 R	907	-0-	-0-	-0-	798	3	109	9	Y	99	86	1		23
01	722 R	722	-0-	-0-	-0-	625	3	97	9	Y	88	95	1		16
*02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	552	3	92	9	Y	84	47	1		53
WESTBROOK 27		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	10	1			5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28	26	1			7
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	12	1			1
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	10	1			3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	11	1			2
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	6	1			6
WESTBROOK 28		WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949							
09	270 #	83	-0-	-187	-0-	83	3		Y	-0-					-0-
10	279 #	135	-0-	-144	-0-	135	3		Y	-0-					-0-
11	270 #	97	-0-	-173	-0-	97	3		Y	-0-					-0-
12	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-					-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-					-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	3		Y	-0-					-0-
TERRY 15		WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101							
09	360 #	117	-0-	-243	-0-	117	3		Y	-0-					-0-
10	372 #	197	-0-	-175	-0-	197	3		Y	-0-					-0-
11	210 #	154	-0-	-56	-0-	154	3		Y	-0-					-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-					-0-
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-					-0-
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	167	3		Y	-0-					-0-
TERRY 16		WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251							
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
TERRY 18		WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535						
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
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRY 7		WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577						
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533						
09	150 #	113	-0-	-37	-0-	110	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	155 #	119	-0-	-36	-0-	111	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	150 #	17	-0-	-133	-0-	15	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	7	6	1			2
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	6	7	1			1
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	6	3	1			4

RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487						
09	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150 #	71	-0-	-79	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	16	-0-	-74	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-			-0-

TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233				
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
12	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524				
09	330 #	242	-0-	-88	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
10	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
11	330 #	55	-0-	-275	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
12	341 #	257	-0-	-84	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
02	308 #	307	-0-	-1	-0-	307	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	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				
09	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
10	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
11	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
12	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			-0-
01	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949				
09	300 #	69	-0-	-231	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
10	310 #	113	-0-	-197	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	81	-0-	-99	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	88	-0-	-24	-0-	88	3			Y	-0-			-0-

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553				
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		209 R	209	-0-	-0-	208 3		1 9	Y	1		16
10		588 R	588	-0-	-0-	588 3			Y	-0-		16
11		851 R	851	-0-	-0-	851 3			Y	-0-		16
12		960 R	960	-0-	-0-	960 3			Y	-0-		16
01		846 R	846	-0-	-0-	845 3		1 9	Y	1		17
02		747 R	747	-0-	-0-	747 3			Y	-0-		17

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898		
09		90 #	72	-0-	-18	72 3			Y	-0-		-0-
10		118 R	118	-0-	-0-	118 3			Y	-0-		-0-
11		90 #	83	-0-	-7	83 3			Y	-0-		-0-
12		132 R	132	-0-	-0-	132 3			Y	-0-		-0-
01		104 R	104	-0-	-0-	104 3			Y	-0-		-0-
02		92 R	92	-0-	-0-	92 3			Y	-0-		-0-

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381		
09		302 R	302	-0-	-0-	302 3			Y	-0-		25
10		558 #	219	-0-	-339	218 3		1 9	Y	1		26
11		540 #	422	-0-	-118	422 3			Y	-0-		26
12		558 #	483	-0-	-75	483 3			Y	-0-		26
01		558 #	398	-0-	-160	397 3		1 9	Y	1		27
02		392 #	343	-0-	-49	341 3		2 9	Y	2		29

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418		
09		403 R	403	-0-	-0-	403 3			N	-0-		39
10		660 R	660	-0-	-0-	660 3			N	-0-		39
11		210 #	91	-0-	-119	91 3			N	-0-		39
12		428 R	428	-0-	-0-	428 3			N	-0-		39
01		579 R	579	-0-	-0-	579 3			N	-0-		39
02		511 R	511	-0-	-0-	511 3			N	-0-		39

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325		
09		360 #	195	-0-	-165	155 3		40 9	Y	36	36 1	19
10		459 R	459	-0-	-0-	352 3		107 9	Y	97	90 1	26
11		380 R	380	-0-	-0-	354 3		26 9	Y	24	40 1	10
12		660 R	660	-0-	-0-	553 3		107 9	Y	97	84 1	23
01		527 R	527	-0-	-0-	433 3		94 9	Y	85	93 1	15
02		473 R	473	-0-	-0-	382 3		91 9	Y	83	46 1	52

L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639		
09		180 #	99	-0-	-81	93 3		6 9	Y	5	12 1	9
10		189 R	189	-0-	-0-	185 3		4 9	Y	4		13
11		180 #	34	-0-	-146	27 3		7 9	Y	6		19
12		186 #	27	-0-	-159	5 3		22 9	Y	20	19 1	20
01		186 #	183	-0-	-3	166 3		17 9	Y	15	4 1	31
*02		168 R	168	-0-	-0-	155 3		13 9	Y	12	21 1	22

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117						
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
09	330 #	298	-0-	-32	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	487	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	548 R	548	-0-	-0-	-0-	545	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	379 R	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	1	1			1

F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406						
09	390 #	320	-0-	-70	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
11	390 #	72	-0-	-318	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	403 #	340	-0-	-63	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234						
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460						
09	450 #	393	-0-	-57	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
10	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
11	450 #	89	-0-	-361	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	465 #	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
01	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314						
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273						
09	510 #	465	-0-	-45	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
10	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	105	-0-	-405	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
12	527 #	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
02	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520						
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523		
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
09	150 #	149	-0-	-1	-0-	99 3	50 9	Y	45			84
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	115 3	74 9	Y	67			151
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	129 3	35 9	Y	32			183
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	84 3	40 9	Y	36	168 1		51
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	143 3	66 9	Y	60			111
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	190 3	45 9	Y	41			152

RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168		
09	420 #	211	-0-	-209	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
10	434 #	355	-0-	-79	-0-	355 3		Y	-0-			-0-
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-			-0-
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-			-0-
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-			-0-
02	392 #	274	-0-	-118	-0-	274 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291		
09	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-			-0-
10	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942 3		Y	-0-			-0-
11	570 #	130	-0-	-440	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
12	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-			-0-
01	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-			-0-
02	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298		
09	210 #	129	-0-	-81	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
11	180 #	29	-0-	-151	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
12	186 #	137	-0-	-49	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
01	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 3		Y	-0-			-0-
02	196 #	164	-0-	-32	-0-	164 3		Y	-0-			-0-

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639		
09	240 #	106	-0-	-134	-0-	106 3		Y	-0-			65
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	211 3		Y	-0-			65
11	210 #	31	-0-	-179	-0-	31 3		Y	-0-			65
12	217 #	5	-0-	-212	-0-	5 3		Y	-0-			65
01	217 #	165	-0-	-52	-0-	165 3		Y	-0-			65
02	196 #	154	-0-	-42	-0-	154 3		Y	-0-			65

WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276		
09	150 #	47	-0-	-103	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
10	155 #	78	-0-	-77	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
11	90 #	56	-0-	-34	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
12	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
02	84 #	60	-0-	-24	-0-	60 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	330 #	230	-0-	-100	-0-	230 3		Y	-0-			-0-
10	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-			-0-
11	330 #	52	-0-	-278	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
12	341 #	244	-0-	-97	-0-	244 3		Y	-0-			-0-
01	341 #	330	-0-	-11	-0-	330 3		Y	-0-			-0-
02	308 #	292	-0-	-16	-0-	292 3		Y	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346		
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403		
09	270 #	125	-0-	-145	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
10	279 #	204	-0-	-75	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
11	180 #	28	-0-	-152	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
12	186 #	132	-0-	-54	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
02	196 #	158	-0-	-38	-0-	158 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278		
09	270 #	220	-0-	-50	-0-	220 3		Y	-0-			-0-
10	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
11	270 #	50	-0-	-220	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
12	279 #	233	-0-	-46	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-			-0-
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319		
09	330 #	295	-0-	-35	-0-	294 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	484 R	484	-0-	-0-	-0-	482 3	2 9	Y	2	1 1		1
11	330 #	68	-0-	-262	-0-	66 3	2 9	Y	2	1 1		2
12	341 #	314	-0-	-27	-0-	312 3	2 9	Y	2	3 1		1
01	423 R	423	-0-	-0-	-0-	422 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
02	375 R	375	-0-	-0-	-0-	373 3	2 9	Y	2	1 1		1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224									
09		600 #	528	-0-	-72	-0-	37	1	491	3	Y	-0-					-0-
10		744 #	486	-0-	-258	-0-	38	1	448	3	Y	-0-					-0-
11		720 #	88	-0-	-632	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
12		744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01		620 #	90	-0-	-530	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
02		504 #	205	-0-	-299	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661									
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154									
09		294 R	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	Y	-0-					-0-
10		619 R	619	-0-	-0-	-0-	66	1	553	3	Y	-0-					-0-
11		327 R	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	3	Y	-0-					-0-
12		680 R	680	-0-	-0-	-0-	74	1	606	3	Y	-0-					-0-
01		613 R	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	Y	-0-					-0-
02		535 R	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-					-0-

FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925									
09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10		124 #	108	-0-	-16	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11		120 #	107	-0-	-13	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12		124 #	97	-0-	-27	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01		124 #	118	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02		112 #	94	-0-	-18	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097									
09		300 #	130	-0-	-170	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
10		279 #	277	-0-	-2	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					-0-
11		270 #	178	-0-	-92	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
12		279 #	256	-0-	-23	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
01		282 R	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
02		252 #	229	-0-	-23	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
F. CONGER 19		WELL #:		7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
10		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
11		120 #	47	-0-	-73	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
12		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
01		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
02		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354			
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WESTBROOK 29		WELL #:		7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233			
09		330 #	145	-0-	-185	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
10		341 #	200	-0-	-141	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
11		330 #	143	-0-	-187	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
12		341 #	224	-0-	-117	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
01		341 #	175	-0-	-166	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
02		168 #	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166			
09		360 #	213	-0-	-147	-0-	213	3			N	-0-			-0-
10		372 #	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-			-0-
11		360 #	96	-0-	-264	-0-	96	3			N	-0-			-0-
12		341 #	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-			-0-
01		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
02		308 #	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003			
09		180 #	74	-0-	-106	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
10		186 #	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
11		150 #	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
12		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
01		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
02		112 #	94	-0-	-18	-0-	94	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WESTBROOK 5		WELL #:		4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372			
09		120 #	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
10		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
11		120 #	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
12		124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
01		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
02		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	240 #	132	-0-	-108	-0-	130 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1	1	1
10	279 #	218	-0-	-61	-0-	214 3	4 9	Y	4	4 1	4	4 1	1	1
11	270 #	151	-0-	-119	-0-	150 3	1 9	Y	1	2 1	1	2 1	-0-	-0-
12	279 #	245	-0-	-34	-0-	239 3	6 9	Y	5	4 1	5	4 1	1	1
01	279 #	189	-0-	-90	-0-	187 3	2 9	Y	2	3 1	2	3 1	-0-	-0-
02	196 #	165	-0-	-31	-0-	165 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978				
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-

RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013				
09	360 #	161	-0-	-199	-0-	12 1	149 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	26 1	317 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
11	330 #	220	-0-	-110	-0-	17 1	203 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
12	341 #	317	-0-	-24	-0-	26 1	291 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	28 1	321 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
02	308 #	282	-0-	-26	-0-	23 1	259 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355				
09	450 #	404	-0-	-46	-0-	404 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-
10	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-
11	450 #	91	-0-	-359	-0-	91 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-
12	465 #	429	-0-	-36	-0-	429 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-
01	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-
02	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-

GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143				
09	330 #	199	-0-	-131	-0-	21 1	178 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
10	372 #	349	-0-	-23	-0-	38 1	311 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
11	360 #	176	-0-	-184	-0-	19 1	157 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
12	372 #	347	-0-	-25	-0-	38 1	309 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
01	341 #	274	-0-	-67	-0-	31 1	243 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
02	308 #	240	-0-	-68	-0-	28 1	212 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-

GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219				
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	7 1	97 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
10	124 #	97	-0-	-27	-0-	8 1	89 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	8 1	86 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
02	112 #	81	-0-	-31	-0-	7 1	74 3	Y	-0-		-0-		-0-	-0-

TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667				
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-
10	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-
11	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-
12	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-
01	496 #	314	-0-	-182	-0-	314 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-
02	448 #	278	-0-	-170	-0-	278 3		Y	-0-		-0-		-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	251 R	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	Y	-0-				-0-
10	391 R	391	-0-	-0-	-0-	48	1	343	3	Y	-0-				-0-
11	324 R	324	-0-	-0-	-0-	41	1	283	3	Y	-0-				-0-
12	310 #	242	-0-	-68	-0-	30	1	212	3	Y	-0-				-0-
01	310 #	245	-0-	-65	-0-	30	1	215	3	Y	-0-				-0-
02	280 #	249	-0-	-31	-0-	29	1	220	3	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251					
09	210 #	128	-0-	-82	-0-	14	1	114	3	Y	-0-				-0-
10	248 #	224	-0-	-24	-0-	24	1	200	3	Y	-0-				-0-
11	240 #	113	-0-	-127	-0-	12	1	101	3	Y	-0-				-0-
12	248 #	169	-0-	-79	-0-	18	1	151	3	Y	-0-				-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313					
09	810 #	416	-0-	-394	-0-	44	1	372	3	Y	-0-				-0-
10	775 #	728	-0-	-47	-0-	78	1	650	3	Y	-0-				-0-
11	750 #	367	-0-	-383	-0-	39	1	328	3	Y	-0-				-0-
12	775 #	748	-0-	-27	-0-	82	1	666	3	Y	-0-				-0-
01	713 #	646	-0-	-67	-0-	73	1	573	3	Y	-0-				-0-
02	644 #	563	-0-	-81	-0-	64	1	499	3	Y	-0-				-0-

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178					
09	480 #	235	-0-	-245	-0-	25	1	210	3	Y	-0-				-0-
10	527 #	485	-0-	-42	-0-	52	1	433	3	Y	-0-				-0-
11	510 #	245	-0-	-265	-0-	26	1	219	3	Y	-0-				-0-
12	527 #	508	-0-	-19	-0-	56	1	452	3	Y	-0-				-0-
01	496 #	457	-0-	-39	-0-	52	1	405	3	Y	-0-				-0-
02	448 #	400	-0-	-48	-0-	46	1	354	3	Y	-0-				-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136					
09	491 R	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	3	Y	-0-				-0-
10	453 R	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	Y	-0-				-0-
11	662 R	662	-0-	-0-	-0-	55	1	607	3	Y	-0-				-0-
12	440 R	440	-0-	-0-	-0-	39	1	401	3	Y	-0-				-0-
01	463 R	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	3	Y	-0-				-0-
02	379 R	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	Y	-0-				-0-

GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176					
09	180 #	146	-0-	-34	-0-	10	1	136	3	Y	-0-				-0-
10	155 #	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	Y	-0-				-0-
11	197 R	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-				-0-
12	155 #	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	Y	-0-				-0-
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-				-0-
02	140 #	113	-0-	-27	-0-	10	1	103	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	367 R	367	-0-	-0-	-0-	26 1	337 3	Y	4	8 0				1
10	434 #	266	-0-	-168	-0-	4 9	244 3	Y	1	1 0				1
11	420 #	347	-0-	-73	-0-	21 1	318 3	Y	-0-					1
12	434 #	274	-0-	-160	-0-	1 9	250 3	Y	-0-					1
01	372 #	311	-0-	-61	-0-	29 1	285 3	Y	-0-					1
*02	336 #	254	-0-	-82	-0-	24 1	232 3	Y	-0-					1

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153						
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	31 1	258 3	Y	-0-					-0-
10	551 R	551	-0-	-0-	-0-	59 1	492 3	Y	-0-					-0-
11	330 #	285	-0-	-45	-0-	30 1	255 3	Y	-0-					-0-
12	590 R	590	-0-	-0-	-0-	64 1	526 3	Y	-0-					-0-
01	532 R	532	-0-	-0-	-0-	60 1	472 3	Y	-0-					-0-
02	464 R	464	-0-	-0-	-0-	53 1	411 3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112						
09	120 #	65	-0-	-55	-0-	64 3	1 9	Y	1	1 1				-0-
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	119 3	3 9	Y	3	2 1				1
11	90 #	16	-0-	-74	-0-	16 3		Y	-0-	1 1				-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	3	2 1				1
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	1	2 1				-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-			Y	2	1 1				1

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069						
09	150 #	99	-0-	-51	-0-	11 1	88 3	Y	-0-					14
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	17 1	127 3	Y	2					16
11	150 #	27	-0-	-123	-0-	2 9	20 3	Y	4					20
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	3 1		Y	9	25 1				4
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	4 9		Y	2					6
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-			Y	4					10

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		270 #	69	-0-	-201	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-						-0-
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-						-0-
11		120 #	60	-0-	-60	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-						-0-
12		172 R	172	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-						-0-
01		264 R	264	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-						-0-
02		230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	Y	-0-						-0-

 F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

 GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

09		225 R	225	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-						-0-
10		207 R	207	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-						-0-
11		304 R	304	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-						-0-
12		202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-						-0-
01		213 R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-						-0-
02		174 R	174	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-						-0-

 CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

09		180 #	106	-0-	-74	-0-	-0-	106	3			Y	-0-						-0-
10		211 R	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-						-0-
11		180 #	146	-0-	-34	-0-	-0-	146	3			Y	-0-						-0-
12		258 R	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-						-0-
01		188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-						-0-
02		176 R	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-						-0-

 RT FOSTER 18 WELL #: RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022

 L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

09		360 #	199	-0-	-161	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1	2	1				2
10		396 R	396	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1						3
11		360 #	60	-0-	-300	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1						4
12		372 #	12	-0-	-360	-0-	-0-	8	3	4	9	Y	4	4	1				4
01		372 #	284	-0-	-88	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1				4
02		336 #	264	-0-	-72	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	4	1				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
TERRY 7		WELL #: 3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564		
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
09		270 #	219	-0-	-51	-0-	219	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		270 #	224	-0-	-46	-0-	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		279 #	274	-0-	-5	-0-	274	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		252 #	242	-0-	-10	-0-	242	3	Y	-0-	-0-	-0-

F. CONGER 7		WELL #: 7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TERRY		WELL #: 606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7272 - 7438		
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2 9	Y	2	1
10		148 R	148	-0-	-0-	-0-	144	3	4 9	Y	4	1
11		104 R	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1 9	Y	1	1
12		167 R	167	-0-	-0-	-0-	161	3	6 9	Y	5	1
01		130 R	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4 9	Y	4	1
02		114 R	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3 9	Y	3	2

TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494		
09		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

F. CONGER 1		WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502		
09		632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		480 #	143	-0-	-337	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		908 R	908	-0-	-0-	-0-	908	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3	Y	-0-	-0-	-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639		
09		60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		56 #	40	-0-	-16	-0-	40	3	Y	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342						
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429						
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
02	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376						
09	90 #	35	-0-	-55	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028						
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
10	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
11	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
12	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
01	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296						
09	450 #	315	-0-	-135	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
11	450 #	71	-0-	-379	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	465 #	335	-0-	-130	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
01	527 #	453	-0-	-74	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
02	476 #	400	-0-	-76	-0-	400	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234						
09	240 #	104	-0-	-136	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-			-0-
11	180 #	63	-0-	-117	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	186 #	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
02	168 #	66	-0-	-102	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890						
09	600 #	220	-0-	-380	-0-	15	1	202	3	Y	3	2	0	1
						3	9							
10	434 #	206	-0-	-228	-0-	16	1	184	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
11	420 #	296	-0-	-124	-0-	24	1	270	3	Y	2	2	0	1
						2	9							
12	434 #	199	-0-	-235	-0-	17	1	178	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
01	372 #	211	-0-	-161	-0-	17	1	188	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
02	280 #	173	-0-	-107	-0-	14	1	153	3	Y	5	5	0	1
						6	9							

FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390						
09	420 #	140	-0-	-280	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-			-0-
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-			-0-
01	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			-0-

PRICE 7		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745						
09	375 R	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2	2	1	3
10	279 #	244	-0-	-35	-0-	243	3	1	9	Y	1			4
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2	9	Y	2			6
12	403 #	303	-0-	-100	-0-	300	3	3	9	Y	3	5	1	4
01	403 #	210	-0-	-193	-0-	207	3	3	9	Y	3	1	1	6
02	364 #	177	-0-	-187	-0-	174	3	3	9	Y	3	4	1	5

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		221 R	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-	-0-
10		295 R	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	Y	-0-	-0-
11		210 #	205	-0-	-5	-0-	19	1	186	3	Y	-0-	-0-
12		345 R	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	Y	-0-	-0-
01		217 #	178	-0-	-39	-0-	17	1	161	3	Y	-0-	-0-
02		196 #	73	-0-	-123	-0-	7	1	66	3	Y	-0-	-0-

GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080					
09		90 #	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	-0-
10		75 R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	-0-
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	-0-
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	-0-
01		76 R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-	-0-
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-	-0-

RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052					
09		180 #	107	-0-	-73	-0-	8	1	99	3	Y	-0-	-0-
10		228 R	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-	-0-
11		210 #	146	-0-	-64	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	-0-
12		217 #	211	-0-	-6	-0-	17	1	194	3	Y	-0-	-0-
01		232 R	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-	-0-
02		196 #	187	-0-	-9	-0-	15	1	172	3	Y	-0-	-0-

L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741					
09		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-	-0-
10		248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-	-0-
11		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-	-0-
12		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-	-0-
01		248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-	-0-
02		224 #	189	-0-	-35	-0-	189	3			Y	-0-	-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A					
09		360 #	161	-0-	-199	-0-	7	1	151	2	Y	-0-	-0-
							3	4					
10		341 #	324	-0-	-17	-0-	14	1	296	2	Y	10	9 1
							3	4	11	9			
11		330 #	303	-0-	-27	-0-	15	1	281	2	Y	2	3 1
							5	4	2	9			
12		341 #	283	-0-	-58	-0-	16	1	250	2	Y	10	8 1
							6	4	11	9			2
01		310 #	262	-0-	-48	-0-	13	1	235	2	Y	5	7 1
							8	4	6	9			-0-
02		280 #	266	-0-	-14	-0-	12	1	228	2	Y	8	5 1
							17	4	9	9			3

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		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
09	361 R	361	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-			-0-
						33	4							
10	403 #	393	-0-	-10	-0-	17	1	349	2	Y	-0-			-0-
						27	4							
11	390 #	370	-0-	-20	-0-	17	1	327	2	Y	-0-			-0-
						26	4							
12	403 #	338	-0-	-65	-0-	18	1	292	2	Y	-0-			-0-
						28	4							
01	403 #	293	-0-	-110	-0-	14	1	249	2	Y	-0-			-0-
						30	4							
02	364 #	294	-0-	-70	-0-	13	1	250	2	Y	-0-			-0-
						31	4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
10	124 #	107	-0-	-17	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
01	124 #	80	-0-	-44	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	15	15	1	2
						24	4	17	9					
10	304 R	304	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	17	16	1	3
						19	4	19	9					
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	17	17	1	3
						19	4	19	9					
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	13	1	212	2	Y	17	17	1	3
						21	4	19	9					
01	279 #	250	-0-	-29	-0-	10	1	181	2	Y	34	30	1	7
						22	4	37	9					
02	252 #	238	-0-	-14	-0-	10	1	182	2	Y	22	27	1	2
						22	4	24	9					
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
09	311 R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			-0-
						29	4							
10	341 #	337	-0-	-4	-0-	14	1	300	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
11	330 #	319	-0-	-11	-0-	15	1	281	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
12	341 #	291	-0-	-50	-0-	16	1	251	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
01	341 #	253	-0-	-88	-0-	12	1	215	2	Y	-0-			-0-
						26	4							
02	308 #	252	-0-	-56	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			-0-
						26	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STERLING "H" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148872	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8170	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	148873	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A
09	90 #	29	-0-	-61	-0-	1 1	28 2	Y	-0-		-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	3 1	49 2	Y	-0-		-0-
						3 4					

STERLING "H" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	148874	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7720 - 8202
09	90 #	29	-0-	-61	-0-	1 1	28 2	Y	-0-		-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	3 1	49 2	Y	-0-		-0-
						3 4					

STERLING "H" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	148875	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	8125	PERF. N/A
09	90 #	38	-0-	-52	-0-	2 1	36 2	Y	-0-		-0-
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	4 1	78 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	90 #	54	-0-	-36	-0-	3 1	50 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	4 1	60 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	4 1	67 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	3 1	63 2	Y	-0-		-0-
						4 4					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 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
09	180 #	81	-0-	-99	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
10	186 #	178	-0-	-8	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	180 #	102	-0-	-78	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	186 #	140	-0-	-46	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	168 #	151	-0-	-17	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
						8	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

09	90 #	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

09	90 #	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	90 #	51	-0-	-39	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	93 #	62	-0-	-31	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

09	150 #	56	-0-	-94	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	120 #	80	-0-	-40	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	6	1	89	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
						5	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 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
09	150 #	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	120 #	70	-0-	-50	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
						5	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

09	90 #	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	93 #	64	-0-	-29	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	90 #	55	-0-	-35	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	93 #	45	-0-	-48	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	93 #	51	-0-	-42	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	150 #	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	66	-0-	66	66	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	T. A.	76	-0-	76	142	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	T. A.	70	-0-	70	212	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	T. A.	83	-0-	83	295	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	T. A.	75	-0-	75	370	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
						4	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	113	-0-	113	140	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	T. A.	105	-0-	105	245	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	T. A.	124	-0-	124	369	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	T. A.	112	-0-	112	481	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
						6	4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		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
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A				
09		150 #	75	-0-	-75	-0-	4 1	71 2	Y		-0-			-0-
10		155 #	125	-0-	-30	-0-	6 1	117 2	Y		-0-			-0-
11		150 #	105	-0-	-45	-0-	2 4 5 1	99 2	Y		-0-			-0-
12		155 #	85	-0-	-70	-0-	1 4 5 1	78 2	Y		-0-			-0-
01		155 #	98	-0-	-57	-0-	2 4 5 1	90 2	Y		-0-			-0-
02		112 #	92	-0-	-20	-0-	3 4 4 1 4 4	84 2	Y		-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A				
09		150 #	-0-	-0-	-150	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A				
09		117 R	117	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	Y		-0-			-0-
10	T. A.		119	-0-	119	119	4 4 5 1	112 2	Y		-0-			-0-
11	T. A.		116	-0-	116	235	2 4 6 1	108 2	Y		-0-			-0-
12	T. A.		98	-0-	98	333	2 4 6 1	90 2	Y		-0-			-0-
01	T. A.		110	-0-	110	443	2 4 6 1	101 2	Y		-0-			-0-
02	T. A.		107	-0-	107	550	3 4 5 1 5 4	97 2	Y		-0-			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A				
09		118 R	118	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y		-0-			-0-
10		155 #	119	-0-	-36	-0-	4 4 5 1	112 2	Y		-0-			-0-
11		150 #	116	-0-	-34	-0-	2 4 6 1	108 2	Y		-0-			-0-
12		155 #	98	-0-	-57	-0-	2 4 6 1	90 2	Y		-0-			-0-
01		155 #	110	-0-	-45	-0-	2 4 6 1	101 2	Y		-0-			-0-
02		112 #	107	-0-	-5	-0-	3 4 5 1 5 4	97 2	Y		-0-			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

09		450 #	312	-0-	-138	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	-0-			-0-
10		372 #	323	-0-	-49	-0-	-0-	26	1	290	3	Y	6	5	0	1
								7	9							
11		360 #	215	-0-	-145	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	5	3	0	3
								6	9							
12		578 R	578	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	525	3	Y	5	6	0	2
								6	9							
01		372 #	330	-0-	-42	-0-	-0-	27	1	295	3	Y	7	8	0	1
								8	9							
02		307 R	307	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	4	5	0	-0-
								4	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

09		570 #	567	-0-	-3	-0-	-0-	33	1	519	2	Y	7	7	1	1
								7	4							
10		626 R	626	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	574	2	Y	6	7	1	-0-
								10	4							
11		600 #	379	-0-	-221	-0-	-0-	23	1	345	2	Y	5	4	1	1
								5	4							
12		620 #	492	-0-	-128	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	3	3	1	1
								6	4							
01		620 #	442	-0-	-178	-0-	-0-	28	1	400	2	Y	2	3	1	-0-
								12	4							
02		560 #	462	-0-	-98	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	3	3	1	-0-
								23	4							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

09		673 R	673	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3	8	9	Y	7	7	1	9
10		741 R	741	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3	3	9	Y	3			12
11		518 R	518	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3	4	9	Y	4			16
12		915 R	915	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3	13	9	Y	12	16	1	12
01		624 R	624	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	Y	9	3	1	18
*02		581 R	581	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	Y	8	13	1	13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	574 R	574	-0-	-0-	-0-	538	3	36	9	Y	33	12 1	37
10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5		42
11	390 #	232	-0-	-158	-0-	224	3	8	9	Y	7		49
12	449 R	449	-0-	-0-	-0-	428	3	21	9	Y	19	48 1	20
01	434 #	286	-0-	-148	-0-	269	3	17	9	Y	15	4 1	31
*02	392 #	250	-0-	-142	-0-	237	3	13	9	Y	12	21 1	22

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	17	18 0	4
						19	9						
10	155 #	138	-0-	-17	-0-	10	1	111	3	Y	15	16 0	3
						17	9						
11	150 #	56	-0-	-94	-0-	4	1	49	3	Y	3	5 0	1
						3	9						
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	18	16 0	3
						20	9						
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	19	18 0	4
						21	9						
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	24	24 0	4
						26	9						

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		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
09	360 #	249	-0-	-111	-0-	19 1	230 3	Y	-0-		-0-
10	310 #	260	-0-	-50	-0-	21 1	232 3	Y	6	5 0	1
11	300 #	173	-0-	-127	-0-	7 9	153 3	Y	5	3 0	3
12	464 R	464	-0-	-0-	-0-	14 1	420 3	Y	5	6 0	2
01	279 #	266	-0-	-13	-0-	6 9	236 3	Y	7	8 0	1
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	8 9	223 3	Y	4	5 0	-0-
						4 9					

STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A	
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	32	-0-	32	32	3 1	29 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	21	-0-	21	53	2 1	19 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	58	-0-	58	111	5 1	53 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	32	-0-	32	143	3 1	29 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	30	-0-	30	173	2 1	28 3	Y	-0-		-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A	
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	32	-0-	32	32	3 1	29 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	21	-0-	21	53	2 1	19 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	58	-0-	58	111	5 1	53 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	32	-0-	32	143	3 1	29 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	30	-0-	30	173	2 1	28 3	Y	-0-		-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A	
09	0 #	-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-

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A	
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	196	-0-	196	196	16 1	180 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	203	-0-	203	399	17 1	186 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	332	-0-	332	731	28 1	304 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	357	-0-	357	1088	30 1	327 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	333	-0-	333	1421	26 1	307 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		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 #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
09		488 R	488	-0-	-0-		23 1	446	2	Y	-0-			-0-
							19 4							
10		434 #	376	-0-	-58	-0-	17 1	354	2	Y	-0-			-0-
							5 4							
11		420 #	237	-0-	-183	-0-	12 1	222	2	Y	-0-			-0-
							3 4							
12		434 #	306	-0-	-128	-0-	18 1	283	2	Y	-0-			-0-
							5 4							
01		434 #	397	-0-	-37	-0-	20 1	364	2	Y	-0-			-0-
							13 4							
02		422 R	422	-0-	-0-	-0-	20 1	384	2	Y	-0-			-0-
							18 4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A				
09		352 R	352	-0-	-0-	-0-	17 1	321	2	Y	-0-			-0-
							14 4							
10		310 #	270	-0-	-40	-0-	12 1	255	2	Y	-0-			-0-
							3 4							
11		300 #	169	-0-	-131	-0-	8 1	159	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
12		310 #	220	-0-	-90	-0-	13 1	203	2	Y	-0-			-0-
							4 4							
01		310 #	284	-0-	-26	-0-	14 1	261	2	Y	-0-			-0-
							9 4							
02		304 R	304	-0-	-0-	-0-	15 1	276	2	Y	-0-			-0-
							13 4							
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
09		570 #	414	-0-	-156	-0-	22 1	367	2	Y	22	21	1	5
							1 4	24	9					
10		651 R	651	-0-	-0-	-0-	36 1	581	2	Y	23	26	1	2
							9 4	25	9					
11		570 #	378	-0-	-192	-0-	22 1	331	2	Y	19	15	1	6
							4 4	21	9					
12		589 #	469	-0-	-120	-0-	33 1	417	2	Y	10	12	1	4
							8 4	11	9					
01		589 #	461	-0-	-128	-0-	30 1	406	2	Y	10	12	1	2
							14 4	11	9					
*02		532 #	429	-0-	-103	-0-	26 1	369	2	Y	12	11	1	3
							21 4	13	9					

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		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
09	360 #	174	-0-	-186	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	372 #	339	-0-	-33	-0-	15	1	320	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	360 #	326	-0-	-34	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
12	372 #	293	-0-	-79	-0-	17	1	270	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	341 #	277	-0-	-64	-0-	14	1	254	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	13	1	246	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A				
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	310 #	303	-0-	-7	-0-	14	1	286	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	300 #	290	-0-	-10	-0-	14	1	271	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	310 #	262	-0-	-48	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	310 #	247	-0-	-63	-0-	12	1	227	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	280 #	248	-0-	-32	-0-	12	1	220	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A				
09	270 #	124	-0-	-146	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	341 #	318	-0-	-23	-0-	14	1	301	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	330 #	305	-0-	-25	-0-	15	1	285	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	341 #	276	-0-	-65	-0-	16	1	254	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	310 #	260	-0-	-50	-0-	13	1	239	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	280 #	260	-0-	-20	-0-	12	1	231	2	Y	-0-			-0-
						17	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
09	210 #	130	-0-	-80	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	11	1	238	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	270 #	241	-0-	-29	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	279 #	218	-0-	-61	-0-	13	1	200	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	248 #	205	-0-	-43	-0-	10	1	189	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
						13	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420			
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
09	120 #	65	-0-	-55	-0-	3 1	61 2	1 4	Y	-0-			-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	1 4	Y	-0-			-0-
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2	2 4	Y	-0-			-0-
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	6 1	100 2	2 4	Y	-0-			-0-
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	5 1	94 2	3 4	Y	-0-			-0-
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	5 1	91 2	7 4	Y	-0-			-0-

STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
09	990 #	560	-0-	-430	-0-	61 1	499 3	Y	-0-				-0-
10	1240 #	1154	-0-	-86	-0-	124 1	1030 3	Y	-0-				-0-
11	1200 #	184	-0-	-1016	-0-	22 1	162 3	Y	-0-				-0-
12	1240 #	314	-0-	-926	-0-	35 1	279 3	Y	-0-				-0-
01	1147 #	1021	-0-	-126	-0-	115 1	906 3	Y	-0-				-0-
02	1036 #	892	-0-	-144	-0-	102 1	790 3	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
09	210 #	140	-0-	-70	-0-	15 1	125 3	Y	-0-				-0-
10	248 #	244	-0-	-4	-0-	26 1	218 3	Y	-0-				-0-
11	240 #	39	-0-	-201	-0-	5 1	34 3	Y	-0-				-0-
12	248 #	174	-0-	-74	-0-	19 1	155 3	Y	-0-				-0-
01	248 #	230	-0-	-18	-0-	26 1	204 3	Y	-0-				-0-
02	224 #	200	-0-	-24	-0-	23 1	177 3	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A					
09	240 #	130	-0-	-110	-0-	14 1	116 3	Y	-0-				-0-
10	248 #	227	-0-	-21	-0-	24 1	203 3	Y	-0-				-0-
11	240 #	115	-0-	-125	-0-	12 1	103 3	Y	-0-				-0-
12	248 #	232	-0-	-16	-0-	25 1	207 3	Y	-0-				-0-
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	22 1	173 3	Y	-0-				-0-
02	196 #	170	-0-	-26	-0-	19 1	151 3	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
09	450 #	333	-0-	-117	-0-	35 1	298 3	Y	-0-				-0-
10	620 #	584	-0-	-36	-0-	63 1	521 3	Y	-0-				-0-
11	600 #	294	-0-	-306	-0-	31 1	263 3	Y	-0-				-0-
12	620 #	619	-0-	-1	-0-	68 1	551 3	Y	-0-				-0-
01	589 #	561	-0-	-28	-0-	63 1	498 3	Y	-0-				-0-
02	532 #	490	-0-	-42	-0-	56 1	434 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		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
09		300 #	152	-0-	-148	-0-	8 1	136 2	Y	3	3 1			-0-
							5 4	3 9						
10		279 #	157	-0-	-122	-0-	9 1	145 2	Y	1	1 1			-0-
							2 4	1 9						
11		270 #	148	-0-	-122	-0-	9 1	136 2	Y	1	1 1			-0-
							2 4	1 9						
12		279 #	116	-0-	-163	-0-	8 1	103 2	Y	3	2 1			1
							2 4	3 9						
01		279 #	124	-0-	-155	-0-	8 1	110 2	Y	3	3 1			1
							3 4	3 9						
02		140 #	104	-0-	-36	-0-	6 1	91 2	Y	2	2 1			1
							5 4	2 9						

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859		
09		60 #	42	-0-	-18	-0-	3 1	39 3	Y	-0-				-0-
							6 1	74 3	Y	-0-				-0-
10		124 #	80	-0-	-44	-0-	6 1	74 3	Y	-0-				-0-
							3 1	33 3	Y	-0-				-0-
11		120 #	36	-0-	-84	-0-	3 1	33 3	Y	-0-				-0-
							6 1	71 3	Y	-0-				-0-
12		124 #	77	-0-	-47	-0-	6 1	71 3	Y	-0-				-0-
							6 1	68 3	Y	-0-				-0-
01		93 #	74	-0-	-19	-0-	6 1	68 3	Y	-0-				-0-
							5 1	53 3	Y	-0-				-0-
02		84 #	58	-0-	-26	-0-	5 1	53 3	Y	-0-				-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918		
09		240 #	218	-0-	-22	-0-	16 1	202 3	Y	-0-				-0-
							31 1	383 3	Y	-0-				-0-
10		558 #	414	-0-	-144	-0-	31 1	383 3	Y	-0-				-0-
							14 1	169 3	Y	-0-				-0-
11		540 #	183	-0-	-357	-0-	14 1	169 3	Y	-0-				-0-
							32 1	367 3	Y	-0-				-0-
12		558 #	399	-0-	-159	-0-	32 1	367 3	Y	-0-				-0-
							30 1	350 3	Y	-0-				-0-
01		558 #	380	-0-	-178	-0-	30 1	350 3	Y	-0-				-0-
							25 1	277 3	Y	-0-				-0-
02		364 #	302	-0-	-62	-0-	25 1	277 3	Y	-0-				-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
09		67 R	67	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
10		T. A.	76	-0-	76	76	3 1	72 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
11		T. A.	54	-0-	54	130	3 1	50 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
12		T. A.	54	-0-	54	184	3 1	50 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
01		T. A.	64	-0-	64	248	3 1	59 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
02		T. A.	51	-0-	51	299	2 1	47 2	Y	-0-				-0-
							2 4							

STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
09		270 #	257	-0-	-13	-0-	12 1	236 2	Y	-0-				-0-
							9 4							
10		T. A.	290	-0-	290	290	13 1	273 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
11		T. A.	202	-0-	202	492	10 1	190 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
12		T. A.	205	-0-	205	697	12 1	189 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
01		T. A.	243	-0-	243	940	12 1	224 2	Y	-0-				-0-
							7 4							
02		T. A.	196	-0-	196	1136	9 1	179 2	Y	-0-				-0-
							8 4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "G" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		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
		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
09		90 #	85	-0-	-5	-0-	4 1 3 4	78 2	Y	-0-		-0-	
10		T. A.	95	-0-	95	95	4 1 1 4	90 2	Y	-0-		-0-	
11		T. A.	67	-0-	67	162	3 1 1 4	63 2	Y	-0-		-0-	
12		T. A.	68	-0-	68	230	4 1 1 4	63 2	Y	-0-		-0-	
01		T. A.	80	-0-	80	310	4 1 2 4	74 2	Y	-0-		-0-	
02		T. A.	65	-0-	65	375	3 1 3 4	59 2	Y	-0-		-0-	
		STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		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	
09		150 #	106	-0-	-44	-0-	5 1 2 4	99 2	Y	-0-		-0-	
10		124 #	62	-0-	-62	-0-	3 1 1 4	58 2	Y	-0-		-0-	
11		120 #	70	-0-	-50	-0-	3 1 2 4	65 2	Y	-0-		-0-	
12		124 #	65	-0-	-59	-0-	4 1 1 4	60 2	Y	-0-		-0-	
01		124 #	76	-0-	-48	-0-	4 1 2 4	70 2	Y	-0-		-0-	
02		112 #	69	-0-	-43	-0-	3 1 4 4	62 2	Y	-0-		-0-	
		STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A	
09		436 R	436	-0-	-0-	-0-	14 1 11 4	271 2 140 9	Y	127	127 1	28	
10		454 R	454	-0-	-0-	-0-	13 1 5 4	279 2 157 9	Y	143	144 1	27	
11		417 R	417	-0-	-0-	-0-	14 1 4 4	270 2 129 9	Y	117	118 1	26	
12		379 R	379	-0-	-0-	-0-	14 1 5 4	225 2 135 9	Y	123	124 1	25	
01		432 R	432	-0-	-0-	-0-	14 1 8 4	253 2 157 9	Y	143	134 1	34	
*02		387 R	387	-0-	-0-	-0-	13 1 12 4	242 2 120 9	Y	109	124 1	19	
		STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		210 #	153	-0-	-57	-0-	7 1	142 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
10		248 #	214	-0-	-34	-0-	10 1	201 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
11		240 #	134	-0-	-106	-0-	7 1	125 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
12		248 #	173	-0-	-75	-0-	10 1	160 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
01		248 #	224	-0-	-24	-0-	11 1	206 2	Y	-0-				-0-
							7 4							
02		239 R	239	-0-	-0-	-0-	12 1	217 2	Y	-0-				-0-
							10 4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 -		8284		
09		420 #	401	-0-	-19	-0-	19 1	366 2	Y	-0-				-0-
							16 4							
10		372 #	309	-0-	-63	-0-	14 1	291 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
11		360 #	194	-0-	-166	-0-	10 1	182 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
12		372 #	251	-0-	-121	-0-	15 1	232 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
01		372 #	325	-0-	-47	-0-	16 1	299 2	Y	-0-				-0-
							10 4							
02		347 R	347	-0-	-0-	-0-	17 1	315 2	Y	-0-				-0-
							15 4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A				
09		270 #	201	-0-	-69	-0-	9 1	188 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
10		310 #	258	-0-	-52	-0-	12 1	243 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
11		300 #	162	-0-	-138	-0-	8 1	152 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
12		310 #	210	-0-	-100	-0-	12 1	194 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
01		310 #	273	-0-	-37	-0-	14 1	250 2	Y	-0-				-0-
							9 4							
02		290 R	290	-0-	-0-	-0-	14 1	264 2	Y	-0-				-0-
							12 4							
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	8 1	121 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	28 1	444 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	25 1	361 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
12	428 R	428	-0-	-0-	-0-	30 1	390 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
01	420 R	420	-0-	-0-	-0-	27 1	380 2	Y	-0-			-0-
						13 4						
02	403 R	403	-0-	-0-	-0-	25 1	357 2	Y	-0-			-0-
						21 4						

STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A				
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	3 1	54 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	93 #	70	-0-	-23	-0-	4 1	65 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	90 #	45	-0-	-45	-0-	3 1	41 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	93 #	53	-0-	-40	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	93 #	52	-0-	-41	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	3 1	43 2	Y	-0-			-0-
						2 4						

ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A				
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
						4 1	39 3	Y	-0-			-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	-0-			-0-
						13 1	119 3	Y	-0-			-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	10 1	100 3	Y	-0-			-0-
						7 1	66 3	Y	-0-			-0-
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A				
09	210 #	124	-0-	-86	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
10	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
						56 3		Y	-0-			-0-
11	180 #	56	-0-	-124	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
						218 3		Y	-0-			-0-
12	186 #	154	-0-	-32	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A				
09	270 #	199	-0-	-71	-0-	17 1	173 3	Y	8	9 0		2
						9 9						
10	248 #	212	-0-	-36	-0-	19 1	184 3	Y	8	9 0		1
						9 9						
11	240 #	132	-0-	-108	-0-	12 1	120 3	Y	-0-			1
						24 1	219 3	Y	-0-			1
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	26 1	255 3	Y	-0-			1
						23 1	203 3	Y	-0-			1
01	281 R	281	-0-	-0-	-0-				-0-			1
*02	226 R	226	-0-	-0-	-0-				-0-			1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A				
09	60 #	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	3	Y	-0-	
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-	
11	60 #	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-	
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-	
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	Y	-0-	

GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
09	13 #	3	-0-	-10	-0-	3	3		Y	-0-		
10	13 #	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	
11	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		Y	-0-		
12	8 #	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	
02	7 #	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	

HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A				
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	-0-	
10	434 #	404	-0-	-30	-0-	33	1	371	3	Y	-0-	
11	468 R	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	-0-	
12	454 R	454	-0-	-0-	-0-	38	1	416	3	Y	-0-	
01	434 #	432	-0-	-2	-0-	37	1	395	3	Y	-0-	
*02	417 R	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	3	Y	-0-	

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A				
09	330 #	199	-0-	-131	-0-	21	1	178	3	Y	-0-	
10	372 #	348	-0-	-24	-0-	37	1	311	3	Y	-0-	
11	360 #	175	-0-	-185	-0-	18	1	157	3	Y	-0-	
12	372 #	364	-0-	-8	-0-	40	1	324	3	Y	-0-	
01	341 #	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	Y	-0-	
02	308 #	286	-0-	-22	-0-	32	1	254	3	Y	-0-	

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A				
09	120 #	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-	
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	
12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-	
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-	
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		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
09	330 #	142	-0-	-188	-0-		10	1	132	3	Y	-0-			-0-
10	310 #	304	-0-	-6	-0-		23	1	281	3	Y	-0-			-0-
11	300 #	195	-0-	-105	-0-		15	1	180	3	Y	-0-			-0-
12	310 #	281	-0-	-29	-0-		23	1	258	3	Y	-0-			-0-
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-		25	1	285	3	Y	-0-			-0-
02	280 #	251	-0-	-29	-0-		21	1	230	3	Y	-0-			-0-

RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A					
09	240 #	210	-0-	-30	-0-		15	1	195	3	Y	-0-			-0-
10	248 #	205	-0-	-43	-0-		16	1	189	3	Y	-0-			-0-
11	305 R	305	-0-	-0-	-0-		25	1	280	3	Y	-0-			-0-
12	248 #	175	-0-	-73	-0-		15	1	160	3	Y	-0-			-0-
01	217 #	171	-0-	-46	-0-		15	1	156	3	Y	-0-			-0-
02	224 #	140	-0-	-84	-0-		12	1	128	3	Y	-0-			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A					
09	60 #	-0-	-0-	-60	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
STERLING 'K' FEE		WELL #:		9	RRCID ->	152946	COMPL. DATE	08/11/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		120 #	43	-0-	-77	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-
10		T. A.	110	-0-	110	110	5 1	104 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
11		T. A.	92	-0-	92	202	5 1	86 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
12		T. A.	79	-0-	79	281	5 1	72 2	Y	-0-	-0-
							2 4				
01		T. A.	88	-0-	88	369	4 1	81 2	Y	-0-	-0-
							3 4				
02		T. A.	85	-0-	85	454	4 1	78 2	Y	-0-	-0-
							3 4				

STERLING 'K' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	152947	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		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
09		180 #	59	-0-	-121	-0-	3 1	56 2	Y	-0-	-0-
10		T. A.	174	-0-	174	174	8 1	164 2	Y	-0-	-0-
							2 4				
11		T. A.	145	-0-	145	319	7 1	136 2	Y	-0-	-0-
							2 4				
12		T. A.	123	-0-	123	442	7 1	114 2	Y	-0-	-0-
							2 4				
01		T. A.	138	-0-	138	580	7 1	127 2	Y	-0-	-0-
							4 4				
02		T. A.	134	-0-	134	714	6 1	123 2	Y	-0-	-0-
							5 4				

RAY		WELL #:		102	RRCID ->	153685	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A
09		300 #	146	-0-	-154	-0-	10 1	132 3	Y	4	4 0
							4 9				1
10		310 R	310	-0-	-0-	-0-	23 1	281 3	Y	5	5 0
							6 9				1
11		300 #	199	-0-	-101	-0-	15 1	180 3	Y	4	4 0
							4 9				1
12		310 #	285	-0-	-25	-0-	23 1	258 3	Y	4	4 0
							4 9				1
01		316 R	316	-0-	-0-	-0-	25 1	285 3	Y	5	5 0
							6 9				1
02		280 #	257	-0-	-23	-0-	21 1	230 3	Y	5	5 0
							6 9				1

BARBEE, E.E. JR.		WELL #:		5	RRCID ->	154195	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7661 - 7689
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467						
09	450 #	147	-0-	-303	-0-	7 1	137 2	Y	-0-							-0-
						3 4										
10	527 #	285	-0-	-242	-0-	13 1	269 2	Y	-0-							-0-
						3 4										
11	510 #	273	-0-	-237	-0-	13 1	255 2	Y	-0-							-0-
						5 4										
12	527 #	268	-0-	-259	-0-	16 1	247 2	Y	-0-							-0-
						5 4										
01	633 R	633	-0-	-0-	-0-	32 1	580 2	Y	1		1 1					-0-
						20 4	1 9									
02	634 R	634	-0-	-0-	-0-	30 1	562 2	Y	1		1 1					-0-
						41 4	1 9									

STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320						
09	510 #	435	-0-	-75	-0-	21 1	394 2	Y	1		1 1					-0-
						19 4	1 9									
10	434 #	372	-0-	-62	-0-	17 1	350 2	Y	-0-							-0-
						5 4										
11	420 #	234	-0-	-186	-0-	12 1	219 2	Y	-0-							-0-
						3 4										
12	434 #	303	-0-	-131	-0-	18 1	279 2	Y	1		1 1					-0-
						5 4	1 9									
01	434 #	392	-0-	-42	-0-	20 1	359 2	Y	-0-							-0-
						13 4										
02	417 R	417	-0-	-0-	-0-	20 1	379 2	Y	-0-							-0-
						18 4										

STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322	
09	300 #	174	-0-	-126	-0-	8 1	163 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
10	341 #	339	-0-	-2	-0-	15 1	320 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
11	330 #	326	-0-	-4	-0-	16 1	304 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
12	341 #	293	-0-	-48	-0-	17 1	270 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
01	341 #	277	-0-	-64	-0-	14 1	254 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	13 1	246 2	Y	-0-		-0-
						18 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		180 #	123	-0-	-57	-0-	6 1	115 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
10		217 #	213	-0-	-4	-0-	10 1	201 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
11		210 #	205	-0-	-5	-0-	10 1	191 2	Y	-0-		-0-
							4 4					
12		217 #	185	-0-	-32	-0-	11 1	170 2	Y	-0-		-0-
							4 4					
01		217 #	174	-0-	-43	-0-	9 1	160 2	Y	-0-		-0-
							5 4					
02		196 #	174	-0-	-22	-0-	8 1	155 2	Y	-0-		-0-
							11 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752				
09		450 #	221	-0-	-229	-0-	218 3	3 9	Y	3	5 1	4
10		465 #	437	-0-	-28	-0-	435 3	2 9	Y	2		6
11		360 #	305	-0-	-55	-0-	302 3	3 9	Y	3		9
12		542 R	542	-0-	-0-	-0-	531 3	11 9	Y	10	10 1	9
01		434 #	363	-0-	-71	-0-	354 3	9 9	Y	8	2 1	15
*02		392 #	337	-0-	-55	-0-	330 3	7 9	Y	6	11 1	10

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676		
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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 3		Y	-0-			-0-
10		62 #	38	-0-	-24	-0-		38 3		Y	-0-			-0-
11		60 #	53	-0-	-7	-0-		53 3		Y	-0-			-0-
12		62 #	60	-0-	-2	-0-		60 3		Y	-0-			-0-
01		62 #	53	-0-	-9	-0-		53 3		Y	-0-			-0-
02		56 #	46	-0-	-10	-0-		46 3		Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809				
09	360	#	160	-0-	-200	-0-		158 3	2 9	Y	2	5 1		3
10	372	#	318	-0-	-54	-0-		316 3	2 9	Y	2			5
11	300	#	222	-0-	-78	-0-		220 3	2 9	Y	2			7
12	396	R	396	-0-	-0-	-0-		387 3	9 9	Y	8	8 1		7
01	310	#	291	-0-	-19	-0-		283 3	8 9	Y	7	2 1		12
*02	280	#	270	-0-	-10	-0-		264 3	6 9	Y	5	9 1		8

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751				
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-		24 1	284 3	Y	12	13 0		3
								13 9						
10	341	#	268	-0-	-73	-0-		21 1	235 3	Y	11	12 0		2
								12 9						
11	330	#	117	-0-	-213	-0-		10 1	104 3	Y	3	4 0		1
								3 9						
12	341	#	302	-0-	-39	-0-		24 1	263 3	Y	14	12 0		3
								15 9						
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-		30 1	327 3	Y	13	13 0		3
								14 9						
02	313	R	313	-0-	-0-	-0-		23 1	270 3	Y	18	18 0		3
								20 9						

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	77	-0-	77	77	3	1	73	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	T. A.	98	-0-	98	175	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	T. A.	91	-0-	91	266	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	T. A.	106	-0-	106	372	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	T. A.	97	-0-	97	469	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
						5	4							

 STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
10	310 #	258	-0-	-52	-0-	12	1	243	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	300 #	162	-0-	-138	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	310 #	210	-0-	-100	-0-	12	1	194	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	310 #	273	-0-	-37	-0-	14	1	250	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-
						12	4							

 STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

09	270 #	209	-0-	-61	-0-	10	1	194	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
10	310 #	266	-0-	-44	-0-	12	1	251	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	300 #	167	-0-	-133	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	310 #	217	-0-	-93	-0-	13	1	200	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	14	1	257	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-			-0-
						13	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330				
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
09		270 #	193	-0-	-77	-0-	9 1	180	2	Y	-0-					-0-
							4 4									
10		279 #	247	-0-	-32	-0-	11 1	233	2	Y	-0-					-0-
							3 4									
11		270 #	156	-0-	-114	-0-	8 1	146	2	Y	-0-					-0-
							2 4									
12		279 #	202	-0-	-77	-0-	12 1	186	2	Y	-0-					-0-
							4 4									
01		279 #	260	-0-	-19	-0-	13 1	239	2	Y	-0-					-0-
							8 4									
02		278 R	278	-0-	-0-	-0-	13 1	253	2	Y	-0-					-0-
							12 4									

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088						
09		1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	60 1	973	2	Y	19	20	1			2
							36 4									
10		1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	64 1	1030	2	Y	8	8	1			2
							15 4									
11		1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	68 1	973	2	Y	8	8	1			2
							16 4									
12		930 #	815	-0-	-115	-0-	58 1	726	2	Y	19	15	1			6
							10 4									
01		1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	66 1	905	2	Y	23	24	1			5
							29 4									
*02		936 R	936	-0-	-0-	-0-	57 1	811	2	Y	26	21	1			10
							39 4									

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046						
09		563 R	563	-0-	-0-	-0-	32 1	521	2	Y	-0-					-0-
							10 4									
10		627 R	627	-0-	-0-	-0-	36 1	583	2	Y	-0-					-0-
							8 4									
11		549 R	549	-0-	-0-	-0-	35 1	505	2	Y	-0-					-0-
							9 4									
12		527 #	506	-0-	-21	-0-	36 1	459	2	Y	-0-					-0-
							11 4									
01		547 R	547	-0-	-0-	-0-	36 1	495	2	Y	-0-					-0-
							16 4									
02		516 R	516	-0-	-0-	-0-	31 1	443	2	Y	17					17
							23 4									

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892						
09		450 #	264	-0-	-186	-0-	19 1	245	3	Y	-0-					-0-
							49 1									-0-
10		649 R	649	-0-	-0-	-0-	49 1	600	3	Y	-0-					-0-
							27 1									-0-
11		570 #	362	-0-	-208	-0-	27 1	335	3	Y	-0-					-0-
							47 1									-0-
12		589 #	580	-0-	-9	-0-	47 1	533	3	Y	-0-					-0-
							45 1									-0-
01		589 #	574	-0-	-15	-0-	45 1	529	3	Y	-0-					-0-
							37 1									-0-
02		532 #	460	-0-	-72	-0-	37 1	423	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING												
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799																		
STERLING "O" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	160925	COMPL. DATE	08/27/1978	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7850 - 8265										
M	O	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								
09		261 R	261	-0-	-0-		12 1	238 2	Y	-0-				-0-								
							11 4															
10		248 #	210	-0-	-38	-0-	9 1	198 2	Y	-0-				-0-								
							3 4															
11		240 #	133	-0-	-107	-0-	7 1	124 2	Y	-0-				-0-								
							2 4															
12		248 #	171	-0-	-77	-0-	10 1	158 2	Y	-0-				-0-								
							3 4															
01		248 #	221	-0-	-27	-0-	11 1	203 2	Y	-0-				-0-								
							7 4															
02		235 R	235	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	Y	-0-				-0-								
							10 4															
STERLING "I" FEE													WELL #:	16	RRCID ->	162506	COMPL. DATE	08/11/1985	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	N/A
09		150 #	69	-0-	-81	-0-	3 1	66 2	Y	-0-				-0-								
10		155 #	115	-0-	-40	-0-	5 1	108 2	Y	-0-				-0-								
							2 4															
11		150 #	98	-0-	-52	-0-	5 1	92 2	Y	-0-				-0-								
							1 4															
12		155 #	80	-0-	-75	-0-	5 1	73 2	Y	-0-				-0-								
							2 4															
01		155 #	91	-0-	-64	-0-	5 1	83 2	Y	-0-				-0-								
							3 4															
02		112 #	86	-0-	-26	-0-	4 1	78 2	Y	-0-				-0-								
							4 4															
STERLING "R" FEE													WELL #:	6	RRCID ->	162595	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7890 - 8264
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
02		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
09		94 R	94	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y	-0-				-0-								
							9 4															
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	Y	-0-				-0-								
							7 4															
11		96 R	96	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-				-0-								
							7 4															
12		93 #	88	-0-	-5	-0-	5 1	76 2	Y	-0-				-0-								
							7 4															
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	4 1	65 2	Y	-0-				-0-								
							8 4															
02		84 #	76	-0-	-8	-0-	3 1	65 2	Y	-0-				-0-								
							8 4															

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	175 R	175	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	11	11 1				1
10	217 #	174	-0-	-43	-0-	12 9	152 2	Y	12	12 1				1
11	284 R	284	-0-	-0-	-0-	1 4	254 2	Y	11	11 1				1
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	4 4	12 9	Y	10	10 1				1
01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	14 1	211 2	Y	10	10 1				1
*02	196 #	100	-0-	-96	-0-	5 4	11 9	Y	10	10 1				1
						13 1	225 2	Y	10	10 1				1
						7 4	11 9	Y	8	9 1				-0-
						2 4	9 9	Y						

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738				
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	106 3		Y	-0-	10 1				3
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	211 3		Y	-0-					3
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	147 3		Y	-0-					3
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-					3
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189 3		Y	-0-					3
*02	196 #	176	-0-	-20	-0-	176 3		Y	-0-					3

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719				
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	132 3	6 9	Y	5	5 1				6
10	155 #	134	-0-	-21	-0-	132 3	2 9	Y	2					8
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	92 3	2 9	Y	2					10
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	162 3	9 9	Y	8	11 1				7
01	155 #	126	-0-	-29	-0-	118 3	8 9	Y	7	2 1				12
*02	140 #	116	-0-	-24	-0-	110 3	6 9	Y	5	9 1				8

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741				
09	592 R	592	-0-	-0-	-0-	580 3	12 9	Y	11	10 1				13
10	514 R	514	-0-	-0-	-0-	511 3	3 9	Y	3					16
11	450 #	431	-0-	-19	-0-	424 3	7 9	Y	6					22
12	692 R	692	-0-	-0-	-0-	674 3	18 9	Y	16	22 1				16
01	465 #	408	-0-	-57	-0-	399 3	9 9	Y	8	3 1				21
*02	420 #	355	-0-	-65	-0-	349 3	6 9	Y	5	16 1				10

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712				
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	106 3		Y	-0-					-0-
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	211 3		Y	-0-					-0-
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	147 3		Y	-0-					-0-
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-					-0-
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189 3		Y	-0-					-0-
02	196 #	177	-0-	-19	-0-	177 3		Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681				
09	120 #	106	-0-	-14	-0-	106 3		Y	-0-	16 1				9
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	211 3		Y	-0-					9
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	147 3		Y	-0-					9
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-					9
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189 3		Y	-0-					9
*02	196 #	176	-0-	-20	-0-	176 3		Y	-0-					9

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	150 #	95	-0-	-55	-0-	93 3	2 9	Y	2	16	1		28
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	185 3	2 9	Y	2				30
11	180 #	133	-0-	-47	-0-	129 3	4 9	Y	4				34
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	226 3	11 9	Y	10	10	1		34
01	186 #	173	-0-	-13	-0-	165 3	8 9	Y	7	2	1		39
*02	168 #	162	-0-	-6	-0-	154 3	8 9	Y	7	11	1		35

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716			
09	270 #	172	-0-	-98	-0-	172 3		Y	-0-	16	1		41
10	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-				41
11	330 #	238	-0-	-92	-0-	238 3		Y	-0-				41
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-				41
01	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-				41
*02	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-				41

STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813			
09	870 #	469	-0-	-401	-0-	468 3	1 9	Y	1	2	1		-0-
10	933 R	933	-0-	-0-	-0-	932 3	1 9	Y	1				1
11	750 #	127	-0-	-623	-0-	126 3	1 9	Y	1				2
12	775 #	23	-0-	-752	-0-	19 3	4 9	Y	4	4	1		2
01	775 #	710	-0-	-65	-0-	707 3	3 9	Y	3	1	1		4
*02	700 #	662	-0-	-38	-0-	659 3	3 9	Y	3	4	1		3

REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692			
09	240 #	165	-0-	-75	-0-	159 3	6 9	Y	5	12	1		4
10	321 R	321	-0-	-0-	-0-	317 3	4 9	Y	4				8
11	300 #	229	-0-	-71	-0-	221 3	8 9	Y	7				15
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	387 3	22 9	Y	20	20	1		15
01	310 #	253	-0-	-57	-0-	236 3	17 9	Y	15	4	1		26
*02	280 #	233	-0-	-47	-0-	220 3	13 9	Y	12	21	1		17

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070		
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
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-			-0-
						19 4						
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	9 1	195 2	Y	-0-			-0-
						15 4						
11	210 #	208	-0-	-2	-0-	10 1	183 2	Y	-0-			-0-
						15 4						
12	217 #	189	-0-	-28	-0-	10 1	163 2	Y	-0-			-0-
						16 4						
01	217 #	165	-0-	-52	-0-	8 1	140 2	Y	-0-			-0-
						17 4						
02	196 #	164	-0-	-32	-0-	7 1	140 2	Y	-0-			-0-
						17 4						

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010		
09	60 #	24	-0-	-36	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	72	-0-	72	72	3 1	68 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	T. A.	50	-0-	50	122	2 1	47 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	T. A.	51	-0-	51	173	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	T. A.	60	-0-	60	233	3 1	55 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	T. A.	48	-0-	48	281	2 1	44 2	Y	-0-			-0-
						2 4						

STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054		
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	50	-0-	50	50	2 1	47 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	T. A.	35	-0-	35	85	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	36	-0-	36	121	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	T. A.	42	-0-	42	163	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
02	T. A.	34	-0-	34	197	2 1	31 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 #	43	-0-	-47	-0-	2	1	32	2	Y	7	7	1			2
						1	4	8	9							
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	1	1	30	2	Y	13	13	1			2
						14	9									
11	60 #	33	-0-	-27	-0-	1	1	22	2	Y	9	9	1			2
						10	9									
12	62 #	34	-0-	-28	-0-	1	1	21	2	Y	10	11	1			1
						1	4	11	9							
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	1	1	23	2	Y	10	8	1			3
						1	4	11	9							
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	10	12	1			1
						1	4	11	9							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060						
09	590 R	590	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
10	635 R	635	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
11	572 R	572	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
12	558 #	512	-0-	-46	-0-	37	1	464	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	571 R	571	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-					-0-
						22	4									
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073						
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692						
09	210 #	132	-0-	-78	-0-	132	3			Y	-0-					5
10	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					5
11	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	3			Y	-0-					5
12	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					5
01	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					5
02	224 #	220	-0-	-4	-0-	220	3			Y	-0-					5
REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754						
09	270 #	173	-0-	-97	-0-	172	3	1	9	Y	1	2	1			5
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1					6
11	330 #	240	-0-	-90	-0-	239	3	1	9	Y	1					7
12	425 R	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	4	4	1			7
01	341 #	334	-0-	-7	-0-	331	3	3	9	Y	3	1	1			9
*02	312 R	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3	4	1			8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	360 #	159	-0-	-201	-0-	155 3	4 9	Y	4		4				32
10	341 #	250	-0-	-91	-0-	247 3	3 9	Y	3		3	12	1		23
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	256 3	2 9	Y	2		2				25
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	303 3	12 9	Y	11		11				36
01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	273 3	14 9	Y	13		13	16	1		33
02	252 #	233	-0-	-19	-0-	219 3	14 9	Y	13		13	19	1		27

RW FOSTER 16				WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925					
09	120 #	66	-0-	-54	-0-	66 3		Y	-0-		-0-				-0-
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-				-0-
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-				-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		-0-				-0-
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-		-0-				-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-				-0-

ALLEIN "A"				WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375					
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	4 1	41 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	5 1	48 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	4 1	36 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	Y	-0-		-0-				-0-

GLASS				WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948					
09	210 #	154	-0-	-56	-0-	16 1	138 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	279 #	269	-0-	-10	-0-	29 1	240 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	270 #	135	-0-	-135	-0-	14 1	121 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	279 #	251	-0-	-28	-0-	28 1	223 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	279 #	242	-0-	-37	-0-	27 1	215 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	252 #	211	-0-	-41	-0-	24 1	187 3	Y	-0-		-0-				-0-

GLASS				WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196					
09	360 #	275	-0-	-85	-0-	29 1	246 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	527 #	482	-0-	-45	-0-	52 1	430 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	510 #	243	-0-	-267	-0-	26 1	217 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	527 #	386	-0-	-141	-0-	42 1	344 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	496 #	300	-0-	-196	-0-	34 1	266 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	448 #	261	-0-	-187	-0-	30 1	231 3	Y	-0-		-0-				-0-

RW FOSTER 16				WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996					
09	240 #	149	-0-	-91	-0-	149 3		Y	-0-		-0-				-0-
10	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 3		Y	-0-		-0-				-0-
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		-0-				-0-
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-		-0-				-0-
01	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-		-0-				-0-
02	224 #	210	-0-	-14	-0-	210 3		Y	-0-		-0-				-0-

TERRY 16				WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155					
09	210 #	169	-0-	-41	-0-	169 3		Y	-0-		-0-				-0-
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-		-0-				-0-
11	240 #	198	-0-	-42	-0-	198 3		Y	-0-		-0-				-0-
12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-		-0-				-0-
01	248 #	242	-0-	-6	-0-	242 3		Y	-0-		-0-				-0-
02	224 #	214	-0-	-10	-0-	214 3		Y	-0-		-0-				-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

09	510 #	52	-0-	-458	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
11	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	56	3		Y	-0-			-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

09	488 R	488	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-		2
						18	4						
10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	-0-		2
						7	4						
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	Y	-0-		2
						7	4						
12	496 #	436	-0-	-60	-0-	31	1	396	2	Y	-0-		2
						9	4						
01	496 #	473	-0-	-23	-0-	31	1	428	2	Y	-0-		2
						14	4						
*02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	-0-		2
						29	4						

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

09	870 #	692	-0-	-178	-0-	67	1	561	3	Y	58	65	0	10
						64	9							
10	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	140	1	1154	3	Y	85	78	0	17
						94	9							
11	1140 #	852	-0-	-288	-0-	87	1	741	3	Y	22	29	0	10
						24	9							
12	1502 R	1502	-0-	-0-	-0-	155	1	1263	3	Y	76	67	0	19
						84	9							
01	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	132	1	1041	3	Y	81	84	0	16
						89	9							
*02	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	132	1	1021	3	Y	73	78	0	11
						80	9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251	
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
09	660 #	388	-0-	-272	-0-	40 1	333 3	Y	14	16 0	4
10	683 R	683	-0-	-0-	-0-	15 9	582 3	Y	28	26 0	6
11	660 #	333	-0-	-327	-0-	70 1	294 3	Y	4	9 0	1
12	682 #	641	-0-	-41	-0-	31 9	571 3	Y	-0-		1
01	682 #	484	-0-	-198	-0-	35 1	429 3	Y	-0-		1
*02	616 #	445	-0-	-171	-0-	48 1	374 3	Y	21	18 0	4
						23 9					

GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265	
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	26 1	215 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	420	-0-	420	-0-	45 1	375 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	211	-0-	211	-0-	22 1	189 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	439	-0-	439	-0-	48 1	391 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	396	-0-	396	-0-	45 1	351 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	346	-0-	346	-0-	40 1	306 3	Y	-0-		-0-

GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203	
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	16 1	136 3	Y	-0-		-0-
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	39 1	319 3	Y	-0-		-0-
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	20 1	174 3	Y	-0-		-0-
12	402 R	402	-0-	-0-	-0-	44 1	358 3	Y	-0-		-0-
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	41 1	322 3	Y	-0-		-0-
02	316 R	316	-0-	-0-	-0-	36 1	280 3	Y	-0-		-0-

GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199	
09	209 R	209	-0-	-0-	-0-	22 1	187 3	Y	-0-		-0-
10	398 R	398	-0-	-0-	-0-	43 1	355 3	Y	-0-		-0-
11	240 #	205	-0-	-35	-0-	22 1	183 3	Y	-0-		-0-
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	47 1	379 3	Y	-0-		-0-
01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	43 1	340 3	Y	-0-		-0-
02	334 R	334	-0-	-0-	-0-	38 1	296 3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132	
09	251 R	251	-0-	-0-	-0-	18 1	233 3	Y	-0-		-0-
10	279 #	231	-0-	-48	-0-	18 1	213 3	Y	-0-		-0-
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	28 1	311 3	Y	-0-		-0-
12	279 #	225	-0-	-54	-0-	20 1	205 3	Y	-0-		-0-
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	20 1	217 3	Y	-0-		-0-
02	252 #	194	-0-	-58	-0-	17 1	177 3	Y	-0-		-0-

GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582			
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	
09	240 #	158	-0-	-82	-0-	16 1	141 3	Y	1			8	
						1 9							
10	231 R	231	-0-	-0-	-0-	25 1	205 3	Y	1			9	
						1 9							
11	210 #	150	-0-	-60	-0-	15 1	135 3	Y	-0-			9	
12	322 R	322	-0-	-0-	-0-	34 1	288 3	Y	-0-	9 1		-0-	
01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	32 1	255 3	Y	-0-			-0-	
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	27 1	216 3	Y	-0-			-0-	

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906			
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	18 1	209 3	Y	-0-			-0-	
10	217 #	208	-0-	-9	-0-	17 1	191 3	Y	-0-			-0-	
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	22 1	219 3	Y	-0-			-0-	
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 3	Y	-0-			-0-	
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	19 1	203 3	Y	-0-			-0-	
*02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	17 1	198 3	Y	-0-			-0-	

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038			
09	300 #	130	-0-	-170	-0-	9 1	121 3	Y	-0-			-0-	
10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 3	Y	-0-			-0-	
11	270 #	180	-0-	-90	-0-	14 1	166 3	Y	-0-			-0-	
12	279 #	257	-0-	-22	-0-	21 1	236 3	Y	-0-			-0-	
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	22 1	261 3	Y	-0-			-0-	
02	252 #	230	-0-	-22	-0-	19 1	211 3	Y	-0-			-0-	

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119			
09	210 #	107	-0-	-103	-0-	8 1	99 3	Y	-0-			-0-	
10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	17 1	211 3	Y	-0-			-0-	
11	210 #	146	-0-	-64	-0-	11 1	135 3	Y	-0-			-0-	
12	217 #	210	-0-	-7	-0-	17 1	193 3	Y	-0-			-0-	
01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	18 1	214 3	Y	-0-			-0-	
02	196 #	187	-0-	-9	-0-	15 1	172 3	Y	-0-			-0-	

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

RAY "C"		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061			
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	16 1	209 3	Y	3	5 0		2	
						3 9							
10	248 #	182	-0-	-66	-0-	13 1	157 3	Y	11	9 0		4	
						12 9							
11	240 #	238	-0-	-2	-0-	19 1	210 3	Y	8	8 0		4	
						9 9							
12	248 #	240	-0-	-8	-0-	21 1	209 3	Y	9	9 0		4	
						10 9							
01	293 R	293	-0-	-0-	-0-	24 1	257 3	Y	11	11 0		4	
						12 9							
*02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	20 1	210 3	Y	4	6 0		2	
						4 9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	210 #	145	-0-	-65	-0-	15	1	130	3	Y	-0-				-0-
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	Y	-0-				-0-
11	210 #	33	-0-	-177	-0-	4	1	29	3	Y	-0-				-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821					
09	270 #	155	-0-	-115	-0-	154	3	1	9	Y	1				5
10	248 #	246	-0-	-2	-0-	245	3	1	9	Y	1	4	1		2
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	Y	1				3
12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	Y	3				6
01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4	9	Y	4	5	1		5
02	224 #	221	-0-	-3	-0-	217	3	4	9	Y	4	6	1		3

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766					
09	600 #	514	-0-	-86	-0-	25	1	467	2	Y	3	3	1		1
						19	4		3	9					
10	558 #	552	-0-	-6	-0-	25	1	517	2	Y	4	4	1		1
						6	4		4	9					
11	540 #	523	-0-	-17	-0-	27	1	485	2	Y	4	4	1		1
						7	4		4	9					
12	558 #	388	-0-	-170	-0-	23	1	354	2	Y	4	4	1		1
						7	4		4	9					
01	558 #	456	-0-	-102	-0-	24	1	411	2	Y	5	5	1		1
						15	4		6	9					
02	504 #	448	-0-	-56	-0-	22	1	404	2	Y	2	3	1		-0-
						20	4		2	9					

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454					
09	660 #	133	-0-	-527	-0-	133	3			Y	-0-				-0-
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-				-0-
11	300 #	108	-0-	-192	-0-	108	3			Y	-0-				-0-
12	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-				-0-
01	310 #	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-				-0-

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	122 3		2 9		Y	2			7
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	195 3		1 9		Y	1	6 1		2
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201 3		2 9		Y	2			4
12	245 R	245	-0-	-0-	-0-	239 3		6 9		Y	5			9
01	221 R	221	-0-	-0-	-0-	215 3		6 9		Y	5	7 1		7
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	173 3		7 9		Y	6	9 1		4

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699		
09	180 #	113	-0-	-67	-0-	113 3				Y	-0-			-0-
10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3				Y	-0-			-0-
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3				Y	-0-			-0-
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3				Y	-0-			-0-
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3				Y	-0-			-0-
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3				Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934		
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	133	-0-	133	-0-	133 3				Y	-0-			-0-
11	T. A.	42	-0-	42	-0-	175 3		42 3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	175				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	175				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	175				Y	-0-			-0-

WESTBROOK 27		WELL #:		4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WESTBROOK 21		WELL #:		7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884		
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3				Y	-0-			-0-
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3				Y	-0-			-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3				Y	-0-			-0-
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3				Y	-0-			-0-
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3				Y	-0-			-0-
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3				Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 5		WELL #:		6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437		
09	990 #	605	-0-	-385	-0-	605 3				N	-0-			59
10	1023 #	955	-0-	-68	-0-	955 3				N	-0-			59
11	990 #	581	-0-	-409	-0-	581 3				N	-0-			59
12	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3				N	-0-			59
01	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3				N	-0-			59
02	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3				N	-0-			59

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	540 #	280	-0-	-260	-0-	277 3	3 9	Y	3			14
10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	522 3	3 9	Y	3	12 1		5
11	578 R	578	-0-	-0-	-0-	575 3	3 9	Y	3			8
12	644 R	644	-0-	-0-	-0-	633 3	11 9	Y	10			18
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	488 3	15 9	Y	14	16 1		16
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	439 3	14 9	Y	13	19 1		10

RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576		
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003		
09	288 R	288	-0-	-0-	-0-	284 3	4 9	Y	4	4 1		2
10	503 R	503	-0-	-0-	-0-	490 3	13 9	Y	12	11 1		3
11	261 R	261	-0-	-0-	-0-	258 3	3 9	Y	3	5 1		1
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	383 3	13 9	Y	12	10 1		3
01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	300 3	11 9	Y	10	11 1		2
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	265 3	11 9	Y	10	6 1		6

WESTBROOK 27		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			-0-

RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		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
09	150 #	57	-0-	-93	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
						5	4							

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7697	-	8085					
09	120 #	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	90 #	53	-0-	-37	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	93 #	72	-0-	-21	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7590	-	7990					
09	150 #	26	-0-	-124	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	120	-0-	120	120	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	T. A.	101	-0-	101	221	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	T. A.	83	-0-	83	304	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	T. A.	94	-0-	94	398	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	T. A.	89	-0-	89	487	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
						4	4							

STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 7666	-	8108					
09	150 #	49	-0-	-101	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	120 #	69	-0-	-51	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	124 #	85	-0-	-39	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-
						5	4							

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608		
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
09	1020 #	656	-0-	-364	-0-	62 1	591 3	Y	3			17
10	1333 #	1021	-0-	-312	-0-	113 1	899 3	Y	8	18	1	7
11	1290 #	1287	-0-	-3	-0-	124 1	1163 3	Y	-0-			7
12	1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	185 1	1554 3	Y	9			16
01	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	131 1	1053 3	Y	8			24
02	1204 #	1139	-0-	-65	-0-	131 1	999 3	Y	8	20	1	12

STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024		
09	348 R	348	-0-	-0-	-0-	15 1	285 2	Y	15	15	1	2
10	379 R	379	-0-	-0-	-0-	31 4	320 2	Y	17	16	1	3
11	360 #	358	-0-	-2	-0-	15 1	299 2	Y	17	17	1	3
12	372 #	330	-0-	-42	-0-	25 4	268 2	Y	17	17	1	3
01	372 #	306	-0-	-66	-0-	16 1	229 2	Y	34	30	1	7
02	336 #	293	-0-	-43	-0-	24 4	229 2	Y	22	27	1	2

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047		
09	960 #	669	-0-	-291	-0-	31 1	598 2	Y	25	25	1	3
10	821 R	821	-0-	-0-	-0-	12 4	743 2	Y	29	28	1	4
11	690 #	479	-0-	-211	-0-	36 1	428 2	Y	19	16	1	7
12	713 #	515	-0-	-198	-0-	10 4	451 2	Y	25	25	1	7
01	713 #	708	-0-	-5	-0-	22 1	625 2	Y	25	26	1	6
02	644 #	504	-0-	-140	-0-	8 4	439 2	Y	18	19	1	5

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716		
09	600 #	417	-0-	-183	-0-	40 1	374 3	Y	3			17
10	806 #	623	-0-	-183	-0-	3 9	544 3	Y	9	18	1	8
11	780 #	741	-0-	-39	-0-	69 1	667 3	Y	1			9
12	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	10 9	885 3	Y	11			20
01	804 R	804	-0-	-0-	-0-	73 1	706 3	Y	10			30
02	743 R	743	-0-	-0-	-0-	1 9	648 3	Y	9	24	1	15

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	570 #	538	-0-	-32	-0-	537	3	1	9	Y	1				23
10	713 #	632	-0-	-81	-0-	632	3			Y	-0-				23
11	824 R	824	-0-	-0-	-0-	823	3	1	9	Y	1				24
12	938 R	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-				24
01	764 R	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	Y	1				25
02	700 R	700	-0-	-0-	-0-	698	3	2	9	Y	2				27

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766					
09	150 #	36	-0-	-114	-0-	33	3	3	9	Y	3				10
10	124 #	53	-0-	-71	-0-	52	3	1	9	Y	1	8	1		3
11	120 #	56	-0-	-64	-0-	54	3	2	9	Y	2				5
12	124 #	72	-0-	-52	-0-	64	3	8	9	Y	7				12
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	58	3	10	9	Y	9	11	1		10
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	46	3	9	9	Y	8	12	1		6

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719					
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-				-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682					
09	400 R	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	-0-				-0-
10	403 #	367	-0-	-36	-0-	30	1	337	3	Y	-0-				-0-
11	390 #	82	-0-	-308	-0-	8	1	74	3	Y	-0-				-0-
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827					
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-				-0-
10	186 #	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
11	210 #	87	-0-	-123	-0-	87	3			Y	-0-				-0-
12	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-				-0-
01	217 #	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-				-0-

CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459					
09	299 R	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-				10
10	403 #	281	-0-	-122	-0-	21	1	260	3	Y	-0-				10
11	390 #	229	-0-	-161	-0-	17	1	212	3	Y	-0-				10
12	403 #	377	-0-	-26	-0-	33	1	344	3	Y	-0-				10
01	403 #	343	-0-	-60	-0-	29	1	314	3	Y	-0-				10
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-				10

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410					
09	180 #	31	-0-	-149	-0-	6	3	25	9	Y	23	177	1		41
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	11	3	58	9	Y	53				94
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	3	3	11	9	Y	10				104
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	8	3	57	9	Y	52				156
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	12	3	28	9	Y	25				181
*02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	9	3	19	9	Y	17	168	1		30

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	750 #	237	-0-	-513	-0-	227	3	10	9	Y	9					30
10	780 R	780	-0-	-0-	-0-	773	3	7	9	Y	6	26	1			10
11	750 #	459	-0-	-291	-0-	458	3	1	9	Y	1					11
12	744 #	643	-0-	-101	-0-	643	3			Y	-0-					11
01	775 #	476	-0-	-299	-0-	476	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	700 #	442	-0-	-258	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

09	14B2 EXT	225	-0-	225	-1756	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	2185 R	429	-0-	-1756	-0-	32	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	570 #	188	-0-	-382	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	589 #	412	-0-	-177	-0-	33	1	379	3	Y	-0-					-0-
01	558 #	393	-0-	-165	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	392 #	312	-0-	-80	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

09	150 #	74	-0-	-76	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	150 #	103	-0-	-47	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	155 #	84	-0-	-71	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	155 #	96	-0-	-59	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
						4	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	15	15	1			2
						23	4	17	9							
10	294 R	294	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	17	16	1			3
						19	4	19	9							
11	278 R	278	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	17	17	1			3
						19	4	19	9							
12	279 #	256	-0-	-23	-0-	13	1	204	2	Y	17	17	1			3
						20	4	19	9							
01	279 #	241	-0-	-38	-0-	9	1	174	2	Y	34	30	1			7
						21	4	37	9							
02	252 #	229	-0-	-23	-0-	9	1	175	2	Y	22	27	1			2
						21	4	24	9							

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		600 #	278	-0-	-322	-0-	278 3		N	-0-		53
10		620 #	562	-0-	-58	-0-	562 3		N	-0-		53
11		546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		53
12		805 R	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-		53
01		558 #	508	-0-	-50	-0-	508 3		N	-0-		53
02		504 #	447	-0-	-57	-0-	447 3		N	-0-		53

CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515		
09		390 #	269	-0-	-121	-0-	269 3		N	-0-		37
10		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		37
11		390 #	61	-0-	-329	-0-	61 3		N	-0-		37
12		403 #	286	-0-	-117	-0-	286 3		N	-0-		37
01		403 #	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-		37
02		364 #	341	-0-	-23	-0-	341 3		N	-0-		37

CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242		
09		810 #	366	-0-	-444	-0-	357 3	9 9	Y	8	5 1	6
10		1364 #	513	-0-	-851	-0-	498 3	15 9	Y	14	16 1	4
11		1320 #	659	-0-	-661	-0-	645 3	14 9	Y	13	7 1	10
12		1364 #	829	-0-	-535	-0-	815 3	14 9	Y	13	20 1	3
01		1302 #	477	-0-	-825	-0-	464 3	13 9	Y	12	13 1	2
02		616 #	277	-0-	-339	-0-	264 3	13 9	Y	12	7 1	7

MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163		
09		390 #	239	-0-	-151	-0-	238 3	1 9	Y	1		18
10		310 #	84	-0-	-226	-0-	84 3		Y	-0-		18
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		18
12		310 #	271	-0-	-39	-0-	267 3	4 9	Y	4		22
01		348 R	348	-0-	-0-	-0-	345 3	3 9	Y	3		25
02		263 R	263	-0-	-0-	-0-	260 3	3 9	Y	3		28

MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940		
09		390 #	256	-0-	-134	-0-	255 3	1 9	Y	1		17
10		438 R	438	-0-	-0-	-0-	437 3	1 9	Y	1		18
11		400 R	400	-0-	-0-	-0-	398 3	2 9	Y	2		20
12		335 R	335	-0-	-0-	-0-	329 3	6 9	Y	5		25
01		373 R	373	-0-	-0-	-0-	370 3	3 9	Y	3		28
*02		282 R	282	-0-	-0-	-0-	279 3	3 9	Y	3		31

MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180		
09		1200 #	680	-0-	-520	-0-	680 3		Y	-0-		35
10		1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1165 3	3 9	Y	3		38
11		1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1062 3	4 9	Y	4		42
12		888 R	888	-0-	-0-	-0-	878 3	10 9	Y	9		51
01		995 R	995	-0-	-0-	-0-	987 3	8 9	Y	7		58
02		749 R	749	-0-	-0-	-0-	743 3	6 9	Y	5		63

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
DOOLEY		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 (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117							
09	210 #	183	-0-	-27	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
10	248 #	147	-0-	-101	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	229	-0-	-11	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	147	-0-	-101	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	130	-0-	-94	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177							
09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	Y	1					10
10	248 #	140	-0-	-108	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					10
11	240 #	197	-0-	-43	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					10
12	248 #	226	-0-	-22	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					10
01	248 #	200	-0-	-48	-0-	-0-	199	3	1	9	Y	1					11
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	-0-	165	3	1	9	Y	1					12

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217							
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	29	-0-	-33	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093							
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-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928							
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					15
10	217 #	115	-0-	-102	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					16
11	240 #	159	-0-	-81	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					16
12	248 #	149	-0-	-99	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					16
01	248 #	119	-0-	-129	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					17
02	140 #	106	-0-	-34	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2					19

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195							
09	90 #	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	54	-0-	-70	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	72	-0-	-48	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	78	-0-	-46	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	57	-0-	-67	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	50	-0-	-34	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		573 R	573	-0-	-0-	-0-	31 1	506 2	Y	15	15	1		2
							19 4	17 9						
10		583 R	583	-0-	-0-	-0-	33 1	535 2	Y	6	6	1		2
							8 4	7 9						
11		546 R	546	-0-	-0-	-0-	34 1	496 2	Y	6	6	1		2
							9 4	7 9						
12		496 #	289	-0-	-207	-0-	20 1	250 2	Y	9	7	1		4
							9 4	10 9						
01		496 #	469	-0-	-27	-0-	29 1	410 2	Y	15	15	1		4
							13 4	17 9						
*02		468 R	468	-0-	-0-	-0-	29 1	409 2	Y	18	14	1		8
							10 4	20 9						

STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992				
09		66 R	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-				-0-
							5 1	59 3	Y	-0-				-0-
10		64 R	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-				-0-
							3 1	36 3	Y	-0-				-0-
11		60 #	39	-0-	-21	-0-	6 1	71 3	Y	-0-				-0-
							6 1	65 3	Y	-0-				-0-
12		77 R	77	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-				-0-
							6 1	67 3	Y	-0-				-0-
01		71 R	71	-0-	-0-	-0-	6 1	67 3	Y	-0-				-0-
							6 1	67 3	Y	-0-				-0-
02		73 R	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 3	Y	-0-				-0-
							6 1	67 3	Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100				
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	Y	-0-				-0-
							8 4							
10		217 #	203	-0-	-14	-0-	9 1	191 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
11		210 #	202	-0-	-8	-0-	10 1	189 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
12		217 #	185	-0-	-32	-0-	11 1	170 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
01		224 R	224	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	-0-				-0-
							7 4							
02		196 #	178	-0-	-18	-0-	9 1	159 2	Y	-0-				-0-
							10 4							

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090				
09		210 #	81	-0-	-129	-0-	81 2		Y	-0-				9
10		186 #	184	-0-	-2	-0-	183 2	1 9	Y	-0-				10
									Y	-0-				
11		180 #	173	-0-	-7	-0-	173 2		Y	-0-				10
									Y	-0-				
12		186 #	176	-0-	-10	-0-	176 2		Y	-0-				10
									Y	-0-				
01		186 #	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-				10
									Y	-0-				
02		168 #	158	-0-	-10	-0-	158 2		Y	-0-				10
									Y	-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		840 #	768	-0-	-72	-0-	43 1	698 2	Y	-0-	-0-
							27 4				
10		806 R	806	-0-	-0-	-0-	46 1	749 2	Y	-0-	-0-
							11 4				
11		802 R	802	-0-	-0-	-0-	51 1	739 2	Y	-0-	-0-
							12 4				
12		713 #	610	-0-	-103	-0-	43 1	557 2	Y	-0-	-0-
							10 4				
01		713 #	636	-0-	-77	-0-	41 1	578 2	Y	-0-	-0-
							17 4				
02		644 #	584	-0-	-60	-0-	38 1	530 2	Y	-0-	-0-
							16 4				

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143	
09		1080 #	797	-0-	-283	-0-	38 1	721 2	Y	5	5 1
							32 4	6 9			
10		923 R	923	-0-	-0-	-0-	41 1	864 2	Y	6	5 1
							11 4	7 9			
11		870 #	819	-0-	-51	-0-	40 1	760 2	Y	5	5 1
							13 4	6 9			
12		899 #	797	-0-	-102	-0-	46 1	729 2	Y	6	6 1
							15 4	7 9			
01		899 #	802	-0-	-97	-0-	40 1	735 2	Y	5	5 1
							21 4	6 9			
02		908 R	908	-0-	-0-	-0-	43 1	823 2	Y	5	5 1
							36 4	6 9			

GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940	
09		150 #	125	-0-	-25	-0-	9 1	116 3	Y	-0-	-0-
10		310 #	237	-0-	-73	-0-	18 1	219 3	Y	-0-	-0-
11		300 #	104	-0-	-196	-0-	8 1	96 3	Y	-0-	-0-
12		310 #	228	-0-	-82	-0-	18 1	210 3	Y	-0-	-0-
01		310 #	218	-0-	-92	-0-	17 1	201 3	Y	-0-	-0-
02		224 #	173	-0-	-51	-0-	14 1	159 3	Y	-0-	-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		210 #	180	-0-	-30	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			-0-
10		465 #	343	-0-	-122	-0-	26	1	317	3	Y	-0-			-0-
11		450 #	151	-0-	-299	-0-	12	1	139	3	Y	-0-			-0-
12		465 #	330	-0-	-135	-0-	27	1	303	3	Y	-0-			-0-
01		465 #	315	-0-	-150	-0-	25	1	290	3	Y	-0-			-0-
02		308 #	249	-0-	-59	-0-	20	1	229	3	Y	-0-			-0-

 GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

09		360 #	336	-0-	-24	-0-	24	1	312	3	Y	-0-			-0-
10		868 #	640	-0-	-228	-0-	48	1	592	3	Y	-0-			-0-
11		840 #	282	-0-	-558	-0-	22	1	260	3	Y	-0-			-0-
12		868 #	616	-0-	-252	-0-	50	1	566	3	Y	-0-			-0-
01		837 #	587	-0-	-250	-0-	46	1	541	3	Y	-0-			-0-
02		588 #	466	-0-	-122	-0-	38	1	428	3	Y	-0-			-0-

 GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

09		120 #	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
10		279 #	200	-0-	-79	-0-	15	1	185	3	Y	-0-			-0-
11		270 #	88	-0-	-182	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
12		279 #	193	-0-	-86	-0-	16	1	177	3	Y	-0-			-0-
01		248 #	183	-0-	-65	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			-0-
02		168 #	146	-0-	-22	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			-0-

 GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

09		330 #	202	-0-	-128	-0-	13	1	178	3	Y	10	11	0	-0-
							11	9							
10		504 R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
11		390 #	76	-0-	-314	-0-	6	1	58	3	Y	11	10	0	1
							12	9							
12		517 R	517	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	Y	11	11	0	1
							12	9							
01		412 R	412	-0-	-0-	-0-	33	1	365	3	Y	13	13	0	1
							14	9							
*02		364 #	309	-0-	-55	-0-	25	1	271	3	Y	12	13	0	-0-
							13	9							

 GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

09		720 #	339	-0-	-381	-0-	24	1	315	3	Y	-0-			48
10		564 R	564	-0-	-0-	-0-	43	1	514	3	Y	6			54
							7	9							
11		510 #	312	-0-	-198	-0-	24	1	285	3	Y	3			57
							3	9							
12		563 R	563	-0-	-0-	-0-	48	1	509	3	Y	5			62
							6	9							
01		527 #	400	-0-	-127	-0-	33	1	361	3	Y	5			67
							6	9							
02		476 #	342	-0-	-134	-0-	29	1	306	3	Y	6			73
							7	9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID ->	221227	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6752 - 6791	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		360 #	289	-0-	-71	-0-	285 3	4 9	Y	4			24
10		4154 #	481	-0-	-3673	-0-	468 3	13 9	Y	12			36
11		4020 #	67	-0-	-3953	-0-	65 3	2 9	Y	2			38
12		3968 #	320	-0-	-3648	-0-	303 3	17 9	Y	15			53
01		2511 #	419	-0-	-2092	-0-	410 3	9 9	Y	8			61
02		448 #	374	-0-	-74	-0-	362 3	12 9	Y	11			72

F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID ->	221238	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7207 - 7355	
09		360 #	257	-0-	-103	-0-	254 3	3 9	Y	3			3
10		424 R	424	-0-	-0-	-0-	417 3	7 9	Y	6			9
11		360 #	59	-0-	-301	-0-	58 3	1 9	Y	1			10
12		372 #	280	-0-	-92	-0-	270 3	10 9	Y	9			19
01		372 #	371	-0-	-1	-0-	365 3	6 9	Y	5			24
02		336 #	330	-0-	-6	-0-	323 3	7 9	Y	6			30

F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID ->	221241	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6950 - 7442	
09		90 #	-0-	-0-	-90	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIGSBY "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225764	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7830 - 7920	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		6	RRCID ->	225769	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7329 - 7630	
09		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
10		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-			-0-
11		210 #	144	-0-	-66	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
12		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
01		217 #	176	-0-	-41	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
02		196 #	155	-0-	-41	-0-	155 3		Y	-0-			-0-

STERLING 'Q' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	226765	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7330 - 7500	
09		248 R	248	-0-	-0-	-0-	17 1	218 3	Y	12	12 0		1
							13 9						
10		595 R	595	-0-	-0-	-0-	48 1	541 3	Y	5	5 0		1
							6 9						
11		612 R	612	-0-	-0-	-0-	52 1	559 3	Y	1	1 0		1
							1 9						
12		1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	83 1	912 3	Y	7	7 0		1
							8 9						
01		1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	91 1	981 3	Y	6	5 0		2
							7 9						
02		1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	78 1	921 3	Y	7	8 0		1
							8 9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538				
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
09	297 R	297	-0-	-0-	-0-	294	3	3	9	Y	3	3	1	1
10	609 R	609	-0-	-0-	-0-	601	3	8	9	Y	7	6	1	2
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1	3	1	-0-
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6	9	Y	5	4	1	1
01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1	1
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	2	1	2

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074				
09	288 R	288	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-			-0-
						27	4							
10	312 R	312	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
11	300 #	295	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	15	1	233	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
01	310 #	234	-0-	-76	-0-	11	1	199	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
02	280 #	235	-0-	-45	-0-	11	1	200	2	Y	-0-			-0-
						24	4							

GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142				
09	240 #	103	-0-	-137	-0-	103	2			Y	-0-			9
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1			10
11	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			10
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			10
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			10
02	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			10

GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991				
09	330 #	143	-0-	-187	-0-	143	2			Y	-0-			9
10	310 #	302	-0-	-8	-0-	301	2	1	9	Y	1			10
11	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-			10
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			10
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-			10
02	280 #	255	-0-	-25	-0-	255	2			Y	-0-			10

GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977				
09	330 #	309	-0-	-21	-0-	22	1	287	3	Y	-0-			4
10	806 #	590	-0-	-216	-0-	45	1	545	3	Y	-0-			4
11	780 #	259	-0-	-521	-0-	20	1	239	3	Y	-0-			4
12	806 #	567	-0-	-239	-0-	46	1	521	3	Y	-0-			4
01	775 #	540	-0-	-235	-0-	42	1	498	3	Y	-0-			4
02	532 #	429	-0-	-103	-0-	35	1	394	3	Y	-0-			4

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593				
09	120 #	66	-0-	-54	-0-	66	3			Y	-0-			45
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			45
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-			45
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			45
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-			45
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-	3	1	42

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705		
M	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
09	450 #	186	-0-	-264	-0-	185 3	1 9	Y	1	215
10	403 #	369	-0-	-34	-0-	369 3		Y	-0-	215
11	360 #	257	-0-	-103	-0-	257 3		Y	-0-	215
12	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-	215
01	372 #	283	-0-	-89	-0-	283 3		Y	-0-	215
02	336 #	264	-0-	-72	-0-	264 3		Y	-0-	74

REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716		
09	330 #	211	-0-	-119	-0-	211 3		Y	-0-	22
10	527 #	421	-0-	-106	-0-	421 3		Y	-0-	22
11	480 #	292	-0-	-188	-0-	292 3		Y	-0-	22
12	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-	22
01	434 #	424	-0-	-10	-0-	424 3		Y	-0-	22
02	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-	22

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098		
09	671 R	671	-0-	-0-	-0-	38 1	608 2	Y	12	13 1
						12 4	13 9			
10	740 R	740	-0-	-0-	-0-	42 1	681 2	Y	6	5 1
						10 4	7 9			
11	680 R	680	-0-	-0-	-0-	43 1	621 2	Y	5	5 1
						10 4	6 9			
12	620 #	604	-0-	-16	-0-	42 1	535 2	Y	13	11 1
						13 4	14 9			
01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	42 1	578 2	Y	16	16 1
						18 4	18 9			
*02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	36 1	509 2	Y	17	14 1
						25 4	19 9			

REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754		
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53 3		Y	-0-	-0-
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3		Y	-0-	-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-	-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	-0-
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-	-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724		
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66 3		Y	-0-	9
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-	9
11	120 #	91	-0-	-29	-0-	91 3		Y	-0-	9
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-	9
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-	9
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 3		Y	-0-	9

REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578		
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66 3		Y	-0-	2
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-	2
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92 3		Y	-0-	2
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	2
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-	2
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 3		Y	-0-	2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734	
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	
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	3		-0-			8	
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		-0-			8	
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3		-0-			8	
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1 9	1	1 1		8	
01	119 R	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1 9	1			9	
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1 9	1	1 1		9	

STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844			
09	180 #	125	-0-	-55	-0-	10	1	115 3	Y	-0-		-0-	
10	155 #	138	-0-	-17	-0-	10	1	116 3	Y	11	9 0	2	
						12	9						
11	150 #	93	-0-	-57	-0-	7	1	76 3	Y	9	5 0	6	
						10	9						
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	19	1	210 3	Y	9	12 0	3	
						10	9						
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	11	1	118 3	Y	16	17 0	2	
						18	9						
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	9	1	112 3	Y	10	11 0	1	
						11	9						

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897			
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	4	1	83 3	Y	-0-		-0-	
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	4	1	86 3	Y	-0-		-0-	
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	5	1	83 3	Y	-0-		-0-	
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	5	1	87 3	Y	-0-		-0-	
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88 3	Y	-0-		-0-	
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	4	1	78 3	Y	-0-		-0-	

CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 7894			
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	4	1	83 3	Y	-0-		-0-	
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	4	1	86 3	Y	-0-		-0-	
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	5	1	83 3	Y	-0-		-0-	
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	5	1	87 3	Y	-0-		-0-	
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88 3	Y	-0-		-0-	
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	4	1	78 3	Y	-0-		-0-	

STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236			
09	360 #	277	-0-	-83	-0-	276	3	1 9	Y	1		63	
10	465 #	339	-0-	-126	-0-	337	3	2 9	Y	2		65	
11	420 #	397	-0-	-23	-0-	396	3	1 9	Y	1		66	
12	434 #	369	-0-	-65	-0-	357	3	12 9	Y	11		77	
01	372 #	368	-0-	-4	-0-	366	3	2 9	Y	2	68 1	11	
02	364 #	311	-0-	-53	-0-	307	3	4 9	Y	4		15	

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING Q FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
		WELL #:	2	RRCID -> 270739	COMPL. DATE 03/04/2008	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7105 - 7735				
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	
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	6 1 11 9	73 3	Y	10	9 0	2
10	199 R	199	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	180 3	Y	3	4 0	1
11	205 R	205	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9	186 3	Y	2	1 0	2
12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	28 1 7 9	304 3	Y	6	6 0	2
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	30 1 6 9	327 3	Y	5	4 0	3
*02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	26 1 4 9	307 3	Y	4	6 0	1

STERLING "D" FEE		WELL #:	7	RRCID -> 271795	COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH 7920	PERF. 7346 - 7901				
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	13 1 22 9	153 3	Y	20	21 0	4
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	13 1 28 9	147 3	Y	25	25 0	4
11	180 #	106	-0-	-74	-0-	8 1 9 9	89 3	Y	8	8 0	4
12	216 R	216	-0-	-0-	-0-	16 1 23 9	177 3	Y	21	20 0	5
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	15 1 28 9	162 3	Y	25	24 0	6
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	14 1 28 9	167 3	Y	25	27 0	4

STERLING "D" FEE		WELL #:	5	RRCID -> 271796	COMPL. DATE 01/26/1983	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7426 - 8028				
09	480 #	363	-0-	-117	-0-	26 1 32 9	305 3	Y	29	32 0	5
10	372 #	362	-0-	-10	-0-	26 1 42 9	294 3	Y	38	37 0	6
11	360 #	207	-0-	-153	-0-	16 1 13 9	178 3	Y	12	12 0	6
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	32 1 34 9	354 3	Y	31	30 0	7
01	395 R	395	-0-	-0-	-0-	30 1 42 9	323 3	Y	38	36 0	9
02	404 R	404	-0-	-0-	-0-	28 1 42 9	334 3	Y	38	41 0	6

STERLING "D" FEE		WELL #:	4	RRCID -> 271798	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7460 - 7968				
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	6 1	76 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	7 1	73 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 #	49	-0-	-41	-0-	4 1	45 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	7 1	81 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196				
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
09		150 #	57	-0-	-93	-0-	3 1	54 2	N		-0-					-0-
10		155 #	124	-0-	-31	-0-	6 1	117 2	N		-0-					-0-
11		120 #	71	-0-	-49	-0-	1 4	66 2	N		-0-					-0-
12		124 #	98	-0-	-26	-0-	2 4	90 2	N		-0-					-0-
01		124 #	110	-0-	-14	-0-	6 1	101 2	N		-0-					-0-
02		112 #	105	-0-	-7	-0-	2 4	95 2	N		-0-					-0-
							5 1									
							5 4									
STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047						
09		60 #	47	-0-	-13	-0-	2 1	43 2	Y		-0-					-0-
10		62 #	53	-0-	-9	-0-	2 4	50 2	Y		-0-					-0-
11		60 #	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 2	Y		-0-					-0-
12		62 #	37	-0-	-25	-0-	2 1	34 2	Y		-0-					-0-
01		62 #	44	-0-	-18	-0-	1 4	41 2	Y		-0-					-0-
02		56 #	36	-0-	-20	-0-	2 1	32 2	Y		-0-					-0-
							2 4									
STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044						
09		300 #	245	-0-	-55	-0-	11 1	217 2	Y		8	9 1				1
10		285 R	285	-0-	-0-	-0-	8 4	258 2	Y		10	10 1				1
11		270 #	199	-0-	-71	-0-	12 1	181 2	Y		6	6 1				1
12		279 #	203	-0-	-76	-0-	4 4	180 2	Y		7	7 1				1
01		279 #	240	-0-	-39	-0-	9 1	213 2	Y		7	7 1				1
02		252 #	194	-0-	-58	-0-	2 4	170 2	Y		6	6 1				1
							7 4	7 9								
							8 4	7 9								
MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276						
09		240 #	151	-0-	-89	-0-	149 3	2 9	N		2					33
10		248 #	141	-0-	-107	-0-	132 3	9 9	N		8					41
11		246 R	246	-0-	-0-	-0-	236 3	10 9	N		9					50
12		231 R	231	-0-	-0-	-0-	216 3	15 9	N		14	50 1				14
01		217 #	170	-0-	-47	-0-	164 3	6 9	N		5					19
02		229 R	229	-0-	-0-	-0-	221 3	8 9	N		7					26

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	655 R	655	-0-	-0-	-0-	28	1 605 3	Y	20	22 0	5
						22	9				
10	929 R	929	-0-	-0-	-0-	42	1 856 3	Y	28	26 0	7
						31	9				
11	577 R	577	-0-	-0-	-0-	27	1 530 3	Y	18	18 0	7
						20	9				
12	905 R	905	-0-	-0-	-0-	45	1 836 3	Y	22	22 0	7
						24	9				
01	919 R	919	-0-	-0-	-0-	42	1 793 3	Y	76	66 0	17
						84	9				
*02	653 R	653	-0-	-0-	-0-	29	1 544 3	Y	73	78 0	12
						80	9				

 WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

09	150 #	89	-0-	-61	-0-	89	3	Y	-0-	-0-
10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3	Y	-0-	-0-
11	150 #	40	-0-	-110	-0-	40	3	Y	-0-	-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3	Y	-0-	-0-
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-	-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	3	Y	-0-	-0-

 STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

09	90 #	30	-0-	-60	-0-	1	1 29 2	Y	-0-	-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	3	1 63 2	Y	-0-	-0-
						1	4			
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	2	1 40 2	Y	-0-	-0-
						1	4			
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	3	1 48 2	Y	-0-	-0-
						1	4			
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	3	1 54 2	Y	-0-	-0-
						2	4			
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	3	1 51 2	Y	-0-	-0-
						3	4			

 STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

09	802 R	802	-0-	-0-	-0-	36	1 699 2	Y	36	37 1	2
						27	4 40 9				
10	806 #	765	-0-	-41	-0-	33	1 685 2	Y	37	36 1	3
						6	4 41 9				
11	780 #	645	-0-	-135	-0-	30	1 568 2	Y	35	32 1	6
						8	4 39 9				
12	806 #	580	-0-	-226	-0-	31	1 493 2	Y	41	41 1	6
						11	4 45 9				
01	806 #	610	-0-	-196	-0-	29	1 528 2	Y	34	35 1	5
						16	4 37 9				
*02	728 #	678	-0-	-50	-0-	31	1 585 2	Y	35	34 1	6
						23	4 39 9				

 MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	-0-
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3	Y	-0-	-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3	Y	-0-	-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	Y	-0-	-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	Y	-0-	-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
BADE		WELL #:		2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 #	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
10		93 #	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
11		90 #	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
12		93 #	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #:		1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDMONDSON B		WELL #:		132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496		
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	3	Y	-0-			-0-
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	20	1	132	3	Y	-0-			-0-
11	150 #	111	-0-	-39	-0-	14	1	97	3	Y	-0-			-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	3	Y	-0-			-0-
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	17	1	121	3	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 7636 - 8026		
09	150 #	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	135	-0-	135	135	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	14B2 EXT	116	-0-	116	251	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	14B2 EXT	92	-0-	92	343	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	14B2 EXT	106	-0-	106	449	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	14B2 EXT	102	-0-	102	551	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
						5	4							

STERLING "I" FEE		WELL #:		14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993		
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	124 #	62	-0-	-62	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	120 #	70	-0-	-50	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	124 #	65	-0-	-59	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	124 #	76	-0-	-48	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
						4	4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING-N-FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

STERLING-N-FEE		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7740 - 8178			
09		120 #	99	-0-	-21	-0-	5 1	92 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
10		113 R	113	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
11		97 R	97	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
12		93 #	92	-0-	-1	-0-	5 1	85 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
02		105 R	105	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-			-0-
							4 4						

STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078			
09		480 #	297	-0-	-183	-0-	13 1	238 2	Y	31	34 1		1
							12 4						
							18 1	366 2	Y	39	35 1		5
							5 4	43 9					
11		389 R	389	-0-	-0-	-0-	17 1	327 2	Y	36	33 1		8
							5 4	40 9					
12		372 R	372	-0-	-0-	-0-	19 1	299 2	Y	43	44 1		7
							7 4	47 9					
01		392 R	392	-0-	-0-	-0-	18 1	322 2	Y	37	37 1		7
							11 4	41 9					
*02		410 R	410	-0-	-0-	-0-	18 1	337 2	Y	37	36 1		8
							14 4	41 9					

STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239			
09		870 #	820	-0-	-50	-0-	36 1	694 2	Y	64	67 1		6
							20 4	70 9					
10		837 #	808	-0-	-29	-0-	33 1	699 2	Y	64	62 1		8
							6 4	70 9					
11		810 #	632	-0-	-178	-0-	28 1	540 2	Y	51	48 1		11
							8 4	56 9					
12		837 #	614	-0-	-223	-0-	32 1	507 2	Y	63	61 1		13
							6 4	69 9					
01		837 #	623	-0-	-214	-0-	28 1	523 2	Y	52	53 1		12
							15 4	57 9					
*02		756 #	693	-0-	-63	-0-	30 1	575 2	Y	59	61 1		10
							23 4	65 9					

STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187			
09		360 #	296	-0-	-64	-0-	14 1	275 2	Y	-0-			-0-
							7 4						
10		340 R	340	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
11		300 #	290	-0-	-10	-0-	14 1	272 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
12		310 #	278	-0-	-32	-0-	16 1	256 2	Y	-0-			-0-
							6 4						
01		310 #	300	-0-	-10	-0-	15 1	276 2	Y	-0-			-0-
							9 4						
02		285 R	285	-0-	-0-	-0-	14 1	261 2	Y	-0-			-0-
							10 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-

STERLING "D" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048							
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942							
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778							
09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			-0-
							16	4							
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
							13	4							
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
							13	4							
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
							14	4							
01	186 #	144	-0-	-42	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
							15	4							
02	168 #	144	-0-	-24	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
							15	4							

L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594							
09	570 #	528	-0-	-42	-0-	-0-	527	3	1	9	Y	1			119
10	558 R	558	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3	31	9	Y	28			147
11	510 #	378	-0-	-132	-0-	-0-	367	3	11	9	Y	10			157
12	711 R	711	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3	26	9	Y	24			181
01	608 R	608	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3	19	9	Y	17	140	1	58
*02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3	17	9	Y	15			73

RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052							
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-			-0-
10	217 #	175	-0-	-42	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-			-0-
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	-0-			-0-
12	217 #	170	-0-	-47	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-			-0-
01	186 #	179	-0-	-7	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-			-0-
02	196 #	147	-0-	-49	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. WESTBROOK -32-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		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

WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091			
09	510 #	71	-0-	-439	-0-	68 3	3 9	Y	3	3 1	1
10	403 #	119	-0-	-284	-0-	111 3	8 9	Y	7	6 1	2
11	390 #	80	-0-	-310	-0-	78 3	2 9	Y	2	3 1	1
12	403 #	132	-0-	-271	-0-	124 3	8 9	Y	7	6 1	2
01	217 #	104	-0-	-113	-0-	97 3	7 9	Y	6	7 1	1
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	86 3	7 9	Y	6	3 1	4

L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620	
09	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		149
10	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		149
11	330 #	55	-0-	-275	-0-	55 3		N	-0-		149
12	341 #	10	-0-	-331	-0-	10 3		N	-0-		149
01	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		149
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		149

GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146	
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	5 1	69 3	Y	-0-		-0-
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	5 1	63 3	Y	-0-		-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	Y	-0-		-0-
12	93 #	67	-0-	-26	-0-	6 1	61 3	Y	-0-		-0-
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	Y	-0-		-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	5 1	53 3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106	
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	4 1	49 3	Y	-0-		-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	Y	-0-		-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-		-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 3	Y	-0-		-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	Y	-0-		-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	4 1	37 3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154	
09	131 R	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 3	Y	-0-		-0-
10	155 #	122	-0-	-33	-0-	10 1	112 3	Y	-0-		-0-
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	15 1	163 3	Y	-0-		-0-
12	155 #	118	-0-	-37	-0-	10 1	108 3	Y	-0-		-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 3	Y	-0-		-0-
02	140 #	102	-0-	-38	-0-	9 1	93 3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121	
09	120 #	96	-0-	-24	-0-	7 1	89 3	Y	-0-		-0-
10	124 #	89	-0-	-35	-0-	7 1	82 3	Y	-0-		-0-
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 3	Y	-0-		-0-
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	8 1	79 3	Y	-0-		-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	8 1	83 3	Y	-0-		-0-
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	6 1	68 3	Y	-0-		-0-

RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106	
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	34 1	451 3	Y	-0-		-0-
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	31 1	364 3	Y	-0-		-0-
11	556 R	556	-0-	-0-	-0-	46 1	510 3	Y	-0-		-0-
12	369 R	369	-0-	-0-	-0-	32 1	337 3	Y	-0-		-0-
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	35 1	380 3	Y	-0-		-0-
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	48 1	508 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101				
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
09	253 R	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-			-0-
10	279 #	263	-0-	-16	-0-	21	1	242	3	Y	-0-			-0-
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	Y	-0-			-0-
12	279 #	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	3	Y	-0-			-0-
01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-			-0-
02	252 #	243	-0-	-9	-0-	21	1	222	3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788						
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283						
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-			-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-			-0-
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-			-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143						
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-			-0-
11	525 R	525	-0-	-0-	-0-	43	1	482	3	Y	-0-			-0-
12	348 R	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-			-0-
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-			-0-
*02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139						
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
*02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	15 1	166 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	120 R	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	11 1	116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156				
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	13 1	170 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 #	168	-0-	-18	-0-	13 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	20 1	228 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	14 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 #	172	-0-	-14	-0-	14 1	158 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	12 1	129 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167				
09	118 R	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	9 1	100 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	13 1	147 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085				
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	6 1	65 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	7 1	67 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	7 1	73 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	6 1	60 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170				
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	19 1	163 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 #	247	-0-	-1	-0-	26 1	221 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 #	114	-0-	-126	-0-	12 1	102 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 #	237	-0-	-11	-0-	26 1	211 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 #	213	-0-	-35	-0-	24 1	189 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 #	186	-0-	-38	-0-	21 1	165 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135				
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	35 1	461 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 #	319	-0-	-208	-0-	25 1	294 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 #	403	-0-	-107	-0-	33 1	370 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 #	221	-0-	-306	-0-	19 1	202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 #	209	-0-	-318	-0-	18 1	191 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476 #	171	-0-	-305	-0-	15 1	156 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "E" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	10 1	194 2	Y	37	38 1		7
						21 4	41 9					
10	291 R	291	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	Y	43	40 1		10
						17 4	47 9					
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	Y	41	41 1		10
						16 4	45 9					
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	12 1	182 2	Y	42	41 1		11
						18 4	46 9					
01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	84	74 1		21
						19 4	92 9					
*02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	55	68 1		8
						19 4	61 9					

STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094		
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	8 1	163 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	8 1	159 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	186 #	161	-0-	-25	-0-	9 1	149 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	9 1	163 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
02	168 #	72	-0-	-96	-0-	4 1	68 2	Y	-0-			-0-

L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667		
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	192 3		N	-0-			38
10	217 #	184	-0-	-33	-0-	184 3		N	-0-			38
11	180 #	27	-0-	-153	-0-	27 3		N	-0-			38
12	186 #	5	-0-	-181	-0-	5 3		N	-0-			38
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-			38
02	168 #	154	-0-	-14	-0-	154 3		N	-0-			38

GLASS "B"		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221		
09	150 #	120	-0-	-30	-0-	11 1	90 3	Y	17	19 0		3
						19 9						
10	203 R	203	-0-	-0-	-0-	19 1	158 3	Y	24	23 0		4
						26 9						
11	180 #	109	-0-	-71	-0-	9 1	80 3	Y	18	17 0		5
						20 9						
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	20 1	164 3	Y	20	20 0		5
						22 9						
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	19 1	148 3	Y	24	24 0		5
						26 9						
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	17 1	129 3	Y	21	23 0		3
						23 9						

ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333		
09	120 #	72	-0-	-48	-0-	6 1	66 3	Y	-0-			-0-
10	124 #	97	-0-	-27	-0-	9 1	88 3	Y	-0-			-0-
11	120 #	43	-0-	-77	-0-	4 1	39 3	Y	-0-			-0-
12	124 #	45	-0-	-79	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
01	124 #	37	-0-	-87	-0-	3 1	34 3	Y	-0-			-0-
02	84 #	40	-0-	-44	-0-	4 1	36 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1614		RRCID ->	283816	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7809 - 8259
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	180 #	113	-0-	-67	-0-		12	1	101	3	Y	-0-	
10	217 #	198	-0-	-19	-0-		21	1	177	3	Y	-0-	
11	210 #	101	-0-	-109	-0-		11	1	90	3	Y	-0-	
12	217 #	208	-0-	-9	-0-		23	1	185	3	Y	-0-	
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-		21	1	166	3	Y	-0-	
02	168 #	164	-0-	-4	-0-		19	1	145	3	Y	-0-	

GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID ->	284245	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7779 - 7949		
09	150 #	106	-0-	-44	-0-		7	1	96	3	Y	3	
10	217 #	176	-0-	-41	-0-		13	1	157	3	Y	5	
11	210 #	82	-0-	-128	-0-		6	1	74	3	Y	2	
12	217 #	194	-0-	-23	-0-		17	1	173	3	Y	4	
01	186 #	185	-0-	-1	-0-		15	1	164	3	Y	5	
02	168 #	140	-0-	-28	-0-		12	1	122	3	Y	5	

REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID ->	290895	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7501 - 7728		
09	60 #	40	-0-	-20	-0-		40	3			Y	-0-	
10	93 #	79	-0-	-14	-0-		79	3			Y	-0-	
11	60 #	55	-0-	-5	-0-		55	3			Y	-0-	
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3			Y	-0-	
01	93 #	71	-0-	-22	-0-		71	3			Y	-0-	
02	84 #	66	-0-	-18	-0-		66	3			Y	-0-	

BADE		WELL #: 515		RRCID ->	295160	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7071 - 7777		
09	150 #	143	-0-	-7	-0-		6	1	137	3	Y	-0-	
10	155 #	150	-0-	-5	-0-		7	1	143	3	Y	-0-	
11	150 #	146	-0-	-4	-0-		8	1	138	3	Y	-0-	
12	155 #	152	-0-	-3	-0-		8	1	144	3	Y	-0-	
01	155 #	154	-0-	-1	-0-		8	1	146	3	Y	-0-	
02	140 #	136	-0-	-4	-0-		7	1	129	3	Y	-0-	

BADE		WELL #: 415		RRCID ->	295167	COMPL. DATE	05/16/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7212 - 7967		
09	201 R	201	-0-	-0-	-0-		9	1	192	3	Y	-0-	
10	217 #	211	-0-	-6	-0-		10	1	201	3	Y	-0-	
11	210 #	204	-0-	-6	-0-		11	1	193	3	Y	-0-	
12	217 #	213	-0-	-4	-0-		11	1	202	3	Y	-0-	
01	217 #	216	-0-	-1	-0-		11	1	205	3	Y	-0-	
02	196 #	191	-0-	-5	-0-		10	1	181	3	Y	-0-	

CURRY 17		WELL #: 2		RRCID ->	295178	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8191 - 8506		
09	0 W	156	-0-	156	15234		11	1	145	3	N	-0-	
10	0 W	231	-0-	231	15465		18	1	213	3	N	-0-	
11	0 W	106	-0-	106	15571		8	1	98	3	N	-0-	
12	0 W	238	-0-	238	15809		20	1	218	3	N	-0-	
01	0 W	229	-0-	229	16038		19	1	210	3	N	-0-	
*02	0 W	180	-0-	180	16218		15	1	165	3	N	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
REYNOLDS -3-		WELL #: 4		RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7888 - 7902				
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
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249 3			Y	-0-			43
10	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540 3			Y	-0-			43
11	395	R	395	-0-	-0-	-0-	385 3	10 9		Y	9			52
12	690	R	690	-0-	-0-	-0-	677 3	13 9		Y	12			64
01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	472 3	34 9		Y	31			95
02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440 3			Y	-0-			95

REYNOLDS -3-		WELL #: 6		RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7153 - 7264				
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #: 2		RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7385 - 7638				
09	270	#	118	-0-	-152	-0-	118 3			N	-0-			104
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			104
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			104
12	279	#	10	-0-	-269	-0-	10 3			N	-0-			104
01	360	R	360	-0-	-0-	-0-	354 3	6 9		N	5			109
02	352	R	352	-0-	-0-	-0-	330 3	22 9		N	20			129

REYNOLDS -2-		WELL #: 1		RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7457 - 7572				
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	278 3	1 9		N	1			46
10	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555 3			N	-0-			46
11	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387 3			N	-0-			46
12	687	R	687	-0-	-0-	-0-	679 3	8 9		N	7			53
01	477	R	477	-0-	-0-	-0-	473 3	4 9		N	4			57
02	462	R	462	-0-	-0-	-0-	442 3	20 9		N	18			75

REYNOLDS -2-		WELL #: 7		RRCID -> 295218		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7434 - 7679				
09	240	#	159	-0-	-81	-0-	159 3			N	-0-			14
10	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-			14
11	240	#	220	-0-	-20	-0-	220 3			N	-0-			14
12	388	R	388	-0-	-0-	-0-	386 3	2 9		N	2			16
01	248	#	237	-0-	-11	-0-	236 3	1 9		N	1			17
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	220 3	3 9		N	3			20

FLINT		WELL #: 424		RRCID -> 295219		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7610 - 8185				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLINT		WELL #: 524		RRCID -> 295220		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7552 - 7937				
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	13 1	157 3		Y	-0-			-0-
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	13 1	143 3		Y	-0-			-0-
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	16 1	165 3		Y	-0-			-0-
12	176	R	176	-0-	-0-	-0-	15 1	161 3		Y	-0-			-0-
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 3		Y	-0-			-0-
02	161	R	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 295221		COMPL. DATE 01/11/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7275 - 7848		
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
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3	Y	-0-			-0-
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3	Y	-0-			-0-
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-			-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3	Y	-0-			-0-

FLINT		WELL #: 624		RRCID -> 295223		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7843 - 7956				
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-

FLINT		WELL #: 724		RRCID -> 295224		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7628 - 7989				
09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-	-0-
10	279 #	268	-0-	-11	-0-	10	4	252	2	Y	-0-	-0-
11	270 #	267	-0-	-3	-0-	4	4	249	2	Y	-0-	-0-
12	279 #	244	-0-	-35	-0-	14	1	224	2	Y	-0-	-0-
01	295 R	295	-0-	-0-	-0-	4	4	15	1	5	4	-0-
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	16	1	270	2	Y	-0-	-0-
						9	4	210	2	Y	-0-	-0-
						12	1					
						13	4					

FLINT		WELL #: 824		RRCID -> 295225		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7580 - 8025				
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-	-0-
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-	-0-
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-	-0-
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	-0-

REYNOLDS -3-		WELL #: 5		RRCID -> 295226		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7264 - 7326				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REYNOLDS -2-		WELL #: 3		RRCID -> 295253		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7520 - 7626				
09	0 W	79	-0-	79	3753	79	3			N	-0-	42
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3753					N	-0-	42
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3753					N	-0-	42
12	0 W	6	-0-	6	3759	6	3			N	-0-	42
01	0 W	236	-0-	236	3995	236	3			N	-0-	42
02	0 W	220	-0-	220	4215	220	3			N	-0-	42

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
REYNOLDS -2-		WELL #: 4		RRCID -> 295254		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7362 - 7456					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

REYNOLDS -3-		WELL #: 1		RRCID -> 295256		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7704 - 7718					
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3		Y	-0-				24
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-				24
11	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	3		Y	-0-				24
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-				24
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-				24
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3		Y	-0-				24

REYNOLDS -3-		WELL #: 3		RRCID -> 295259		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7220 - 7406					
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3		Y	-0-				-0-
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-				-0-
11	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	3		Y	-0-				-0-
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-				-0-
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-				-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3		Y	-0-				-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC		170037		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7359 - 7455					
TERRY, I. W.		WELL #: 107													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A					
FOSTER 18		WELL #: 1													
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-				8
10	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-				8
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-				8
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-				8
01	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2		Y	-0-				8
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	2		Y	-0-				8

FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 6982 - 7158					
09	90	#	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	N	1			179
10	122	R	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1			180
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1			181
12	93	#	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	N	1			182
01	124	#	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	N	1			183
02	112	#	56	-0-	-56	-0-	55	2	1	9	N	1			184

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		300 #	209	-0-	-91	-0-	209	2	Y	-0-			86
10		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-			86
11		330 #	312	-0-	-18	-0-	312	2	Y	-0-			86
12		341 #	317	-0-	-24	-0-	317	2	Y	-0-			86
01		372 #	272	-0-	-100	-0-	272	2	Y	-0-			86
02		336 #	276	-0-	-60	-0-	276	2	Y	-0-			86

POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	7935 - 8283	
09		600 #	578	-0-	-22	-0-	578	2	N	-0-			-0-
10		620 #	597	-0-	-23	-0-	597	2	N	-0-			-0-
11		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
12		589 #	576	-0-	-13	-0-	576	2	N	-0-			-0-
01		589 #	568	-0-	-21	-0-	568	2	N	-0-			-0-
02		532 #	503	-0-	-29	-0-	503	2	N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7942 - 8317	
09		683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
10		606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
11		480 #	336	-0-	-144	-0-	336	2	N	-0-			-0-
12		496 #	89	-0-	-407	-0-	89	2	N	-0-			-0-
01		1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
02		893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822	
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAYDEN		WELL #:		695567	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804	
FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804	
09		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			141
10		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			141
11		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			141
12		248 #	93	-0-	-155	-0-	93	3	N	-0-			141
01		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			141
02		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			141

SIANA OIL & GAS		WELL #:		779259	RRCID ->	065905	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	N/A	
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U	RRCID ->	065905	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	N/A	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENNY)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259														
STEWART 20		WELL #: 1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

MCENTIRE 26		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259										
MCENTIRE 26		WELL #:		3	RRCID ->	272551	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6998 - 7348		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525										
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		3	RRCID ->	118794	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6973 - 7474
09	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	3		Y	-0-		11
10	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3		Y	-0-		11
11	90 #	14	-0-	-76	-0-	14	3		Y	-0-		11
12	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	3		Y	-0-		11
01	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	3		Y	-0-		11
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3		Y	-0-		11

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		4	RRCID ->	130791	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7070 - 7262
09	120 #	34	-0-	-86	-0-	34	3		Y	-0-		12
10	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	3		Y	-0-		12
11	120 #	17	-0-	-103	-0-	17	3		Y	-0-		12
12	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	3		Y	-0-		12
01	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	3		Y	-0-		12
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3		Y	-0-		12

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		4	RRCID ->	132635	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	6947 - 7165
09	120 #	38	-0-	-82	-0-	38	3		Y	-0-		7
10	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	3		Y	-0-		7
11	120 #	18	-0-	-102	-0-	18	3		Y	-0-		7
12	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	3		Y	-0-		7
01	124 #	24	-0-	-100	-0-	24	3		Y	-0-		7
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3		Y	-0-		7

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525								
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1703	RRCID ->	134280	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6906 - 7145
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 #	39	-0-	-81	-0-	39 3		N	-0-			9
10	124 #	41	-0-	-83	-0-	41 3		N	-0-			9
11	120 #	19	-0-	-101	-0-	19 3		N	-0-			9
12	124 #	38	-0-	-86	-0-	38 3		N	-0-			9
01	124 #	28	-0-	-96	-0-	28 3		N	-0-			9
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-			9

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		5	RRCID ->	138183	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6971 - 7098
09	120 #	35	-0-	-85	-0-	35 3		Y	-0-			2
10	124 #	37	-0-	-87	-0-	37 3		Y	-0-			2
11	120 #	17	-0-	-103	-0-	17 3		Y	-0-			2
12	124 #	35	-0-	-89	-0-	35 3		Y	-0-			2
01	124 #	22	-0-	-102	-0-	22 3		Y	-0-			2
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10 3		Y	-0-			2

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1	RRCID ->	138853	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6947 - 8489
09	120 #	40	-0-	-80	-0-	40 3		N	-0-			8
10	124 #	42	-0-	-82	-0-	42 3		N	-0-			8
11	120 #	19	-0-	-101	-0-	19 3		N	-0-			8
12	124 #	39	-0-	-85	-0-	39 3		N	-0-			8
01	124 #	27	-0-	-97	-0-	27 3		N	-0-			8
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4 3		N	-0-			8

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID ->	140704	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6992 - 7226
09	120 #	40	-0-	-80	-0-	40 3		Y	-0-			9
10	124 #	42	-0-	-82	-0-	42 3		Y	-0-			9
11	120 #	20	-0-	-100	-0-	20 3		Y	-0-			9
12	124 #	40	-0-	-84	-0-	40 3		Y	-0-			9
01	124 #	25	-0-	-99	-0-	25 3		Y	-0-			9
02	28 #	8	-0-	-20	-0-	8 3		Y	-0-			9

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID ->	142110	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7056 - 7138
09	120 #	39	-0-	-81	-0-	39 3		N	-0-			10
10	124 #	40	-0-	-84	-0-	40 3		N	-0-			10
11	120 #	19	-0-	-101	-0-	19 3		N	-0-			10
12	124 #	38	-0-	-86	-0-	38 3		N	-0-			10
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	18 3		N	-0-			10
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10 3		N	-0-			10

WHISKEY CHUTE		WELL #:		1	RRCID ->	215338	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7282 - 7484
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			29
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			29
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			29
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			29
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
BADE				WELL #: 1	RRCID -> 172595	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7263	- 7966		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

HMH-LAURIE				WELL #: 1	RRCID -> 216796	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7194	- 7880		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
*02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		106

FLINT ESTATE				WELL #: 17	RRCID -> 216938	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7584	- 7989		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

BADE				WELL #: 2	RRCID -> 216939	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7247	- 7955		
09	450 #	449	-0-	-1	-0-	443 3	6 9	N	5		90
10	465 #	461	-0-	-4	-0-	458 3	3 9	N	3		93
11	510 #	457	-0-	-53	-0-	449 3	8 9	N	7		100
12	527 #	460	-0-	-67	-0-	450 3	10 9	N	9		109
01	527 #	480	-0-	-47	-0-	471 3	9 9	N	8		117
02	426 R	426	-0-	-0-	-0-	420 3	6 9	N	5		122

FLINT ESTATE -C-				WELL #: 7	RRCID -> 223441	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 8117	PERF. 7694	- 8000		
09	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	464 3	11 9	N	10	10 1	-0-
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		-0-
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		-0-
01	403 #	375	-0-	-28	-0-	375 3		N	-0-		-0-
02	364 #	344	-0-	-20	-0-	333 3	11 9	N	10	10 1	-0-

FLINT ESTATE -C-				WELL #: 8	RRCID -> 223442	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH 8116	PERF. 7615	- 7940		
09	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	464 3	11 9	N	10	10 1	-0-
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
12	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
01	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	333 3	11 9	N	10	10 1	-0-

FOSTER "B-23"				WELL #: 2	RRCID -> 223443	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7042	- 7741		
09	180 #	152	-0-	-28	-0-	152 3		N	-0-		134
10	186 #	128	-0-	-58	-0-	128 3		N	-0-		134
11	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		134
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-		134
01	155 #	106	-0-	-49	-0-	106 3		N	-0-		134
02	224 #	95	-0-	-129	-0-	95 3		N	-0-		134

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577		- 8000		
09	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-			-0-
10	1054 #	1013	-0-	-41	-0-	989	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
11	1020 #	923	-0-	-97	-0-	923	3			Y	-0-			-0-
12	1054 #	872	-0-	-182	-0-	872	3			Y	-0-			-0-
01	1054 #	799	-0-	-255	-0-	799	3			Y	-0-			-0-
02	924 #	733	-0-	-191	-0-	709	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649		- 8086		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613		- 7971		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616		- 7920		
09	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			52
10	958 R	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			52
11	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			52
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			52
01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			52
02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-	21	1	31
WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613		- 8005		
09	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
10	509 R	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	N	11	11	1	-0-
11	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
12	465 #	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-			-0-
01	465 #	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-			-0-
02	420 #	369	-0-	-51	-0-	357	3	12	9	N	11	11	1	-0-
WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7749		- 8016		
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-			-0-
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-			-0-
01	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	67	3	2	9	N	2	2	1	-0-
WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7633		- 8155		
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			185
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	4	1	181
11	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-			181
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-			181
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-			181
02	168 #	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-	4	1	177

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. REYNOLDS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7094 - 7752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-			218
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			218
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-			218
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			218
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-			218
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-			218

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776 - 8012		
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			18
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	2	1	16
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-			16
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			16
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-			16
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-	2	1	14

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648 - 8137		
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			19
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	2	1	17
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-			17
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			17
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-			17
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-	2	1	15

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659 - 7898		
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			24
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-	5	1	19
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-			19
12	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-			19
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-			19
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1	14

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592 - 7825		
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			25
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-	5	1	20
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-			20
12	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-			20
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-			20
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1	15

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669 - 8024		
09	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			23
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-	5	1	18
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-			18
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-			18
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-			18
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1	13

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567 - 7859		
09	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			26
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-	5	1	21
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-			21
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-			21
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-			21
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1	16

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578									
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7600 - 7936	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 3					-0-
10	509 R	509	-0-	-0-	-0-	497 3	12 9				-0-
11	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 3					-0-
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439 3					-0-
01	434 #	402	-0-	-32	-0-	402 3					-0-
02	392 #	369	-0-	-23	-0-	357 3	12 9				-0-

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7592 - 7860	
09	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3					27
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212 3				4 1	23
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197 3					23
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187 3					23
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171 3					23
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152 3				5 1	18

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860	
09	660 #	201	-0-	-459	-0-	201 3					-0-
10	465 #	216	-0-	-249	-0-	212 3	4 9			4 1	-0-
11	450 #	197	-0-	-253	-0-	197 3					-0-
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187 3					-0-
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171 3					-0-
02	196 #	154	-0-	-42	-0-	152 3	2 9			2 1	-0-

CHEVRON		WELL #: 3		RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7233 - 7837	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34

CHEVRON		WELL #: 1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916		PERF. 7218 - 8014	
09	600 #	559	-0-	-41	-0-	559 3					86
10	620 #	343	-0-	-277	-0-	343 3					86
11	600 #	182	-0-	-418	-0-	182 3					86
12	589 #	189	-0-	-400	-0-	189 3					86
01	589 #	190	-0-	-399	-0-	190 3					86
02	532 #	160	-0-	-372	-0-	160 3					86

CHEVRON		WELL #: 2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956	
09	600 #	558	-0-	-42	-0-	558 3					86
10	620 #	343	-0-	-277	-0-	343 3					86
11	600 #	182	-0-	-418	-0-	182 3					86
12	589 #	188	-0-	-401	-0-	188 3					86
01	589 #	190	-0-	-399	-0-	190 3					86
02	532 #	160	-0-	-372	-0-	160 3					86

CHEVRON		WELL #: 4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098	
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123 3					165
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3					165
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3					165
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 3					165
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3					165
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3					165

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
WELL #:		2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 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	EOM BALANCE
09	1200 #	1021	-0-	-179	-0-	1021	3			Y	-0-				31
10	1240 #	1021	-0-	-219	-0-	1021	3			Y	-0-	24	1		7
11	1200 #	1002	-0-	-198	-0-	1002	3			Y	-0-				7
12	1147 #	947	-0-	-200	-0-	947	3			Y	-0-				7
01	1147 #	868	-0-	-279	-0-	868	3			Y	-0-				7
02	952 #	789	-0-	-163	-0-	770	3	19	9	Y	17	24	1		-0-

FLINT ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691			
09	1050 #	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			Y	-0-				30
10	1178 #	1021	-0-	-157	-0-	1021	3			Y	-0-	23	1		7
11	1140 #	1002	-0-	-138	-0-	1002	3			Y	-0-				7
12	1147 #	947	-0-	-200	-0-	947	3			Y	-0-				7
01	1147 #	867	-0-	-280	-0-	867	3			Y	-0-				7
02	952 #	788	-0-	-164	-0-	770	3	18	9	Y	16	23	1		-0-

MARGARET		WELL #:		4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53

MARGARET		WELL #:		3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578			
09	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-				114
10	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-				114
11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5				119
12	465 R	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	Y	8				127
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-				127
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-				127

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076			
09	14B2 EXT	201	-0-	201	631	201	3			Y	-0-				45
10	843 R	212	-0-	-631	-0-	212	3			Y	-0-	5	1		40
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-				40
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-				40
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-				40
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1		35

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3		RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7712 - 8195			
09	14B2 EXT	88	-0-	88	310	88	3			Y	-0-				25
10	403 R	93	-0-	-310	-0-	93	3			Y	-0-	2	1		23
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-				23
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-				23
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-				23
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-	2	1		21

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008			
09	14B2 EXT	88	-0-	88	311	88	3			Y	-0-				25
10	404 R	93	-0-	-311	-0-	93	3			Y	-0-	3	1		22
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-				22
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-				22
01	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-				22
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-	2	1		20

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578													
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	89	-0-	89	-0-	89	3			Y	-0-				24
10	405 R	93	-0-	-312	-0-	93	3			Y	-0-	3	1		21
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-				21
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-				21
01	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-				21
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-	2	1		19

MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 6999 - 7578					
09	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-				115
10	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-				115
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	431	3	3	9	Y	3				118
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	456	3	11	9	Y	10				128
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-				128
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-				128

GUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 292840		COMPL. DATE 05/26/1980		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7184 - 8065					
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	197	3	17	9	Y	15	47	1		24
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4				28
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6				34
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10				44
01	248 #	191	-0-	-57	-0-	184	3	7	9	Y	6				50
02	224 #	221	-0-	-3	-0-	211	3	10	9	Y	9				59

GUNTER		WELL #: 3		RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 6929 - 7633					
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	197	3	14	9	Y	13	47	1		23
10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6	9	Y	5				28
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6				34
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10				44
01	217 #	190	-0-	-27	-0-	183	3	7	9	Y	6				50
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	212	3	10	9	Y	9				59

FOSTER-ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7583 - 8005					
09	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-				209
10	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-				209
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	190	3	1	9	N	1				210
12	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				210
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				210
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				210

GUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7223 - 8010					
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	198	3	15	9	Y	14	47	1		23
10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6	9	Y	5				28
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6				34
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10				44
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	183	3	7	9	Y	6				50
02	224 #	221	-0-	-3	-0-	211	3	10	9	Y	9				59

GUNTER		WELL #: 4		RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6992 - 7602					
09	270 #	206	-0-	-64	-0-	200	3	6	9	N	5				222
10	374 R	374	-0-	-0-	-0-	360	3	14	9	N	13	181	1		54
11	545 R	545	-0-	-0-	-0-	512	3	33	9	N	30				84
12	567 R	567	-0-	-0-	-0-	542	3	25	9	N	23				107
01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	567	3	33	9	N	30				137
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	525	3	31	9	N	28				165

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
GUNTER		WELL #:		6	RRCID ->	292880	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7291	-	8216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1424 3	47 9	N	43	173 1			62
10		911 R	911	-0-	-0-	-0-	890 3	21 9	N	19				81
11		1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1041 3	23 9	N	21				102
12		1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1131 3	39 9	N	35				137
01		1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1181 3	44 9	N	40				177
02		1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	999 3	35 9	N	32				209

GUNTER		WELL #:		7	RRCID ->	293002	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6956	-	8015
09		690 #	540	-0-	-150	-0-	538 3	2 9	N	2	180 1			92
10		759 R	759	-0-	-0-	-0-	685 3	74 9	N	67				159
11		663 R	663	-0-	-0-	-0-	590 3	73 9	N	66				225
12		651 #	638	-0-	-13	-0-	614 3	24 9	N	22				247
01		713 #	600	-0-	-113	-0-	600 3		N	-0-				247
02		644 #	565	-0-	-79	-0-	537 3	28 9	N	25				272

VISION EXPLORATION LLC		WELL #:		8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120	-	7238
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		WELL #:		5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A	CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		GLASSCOCK 'S' FEE												
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	40 1	613 2	Y	-0-				-0-
							33 4							
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	42 1	687 2	Y	-0-				-0-
							10 4							
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	39 1	570 2	Y	-0-				-0-
							9 4							
12		558 N	469	-0-	-89	-0-	33 1	424 2	Y	-0-				-0-
							12 4							
01		558 N	489	-0-	-69	-0-	33 1	440 2	Y	-0-				-0-
							16 4							
02		504 N	487	-0-	-17	-0-	30 1	432 2	Y	-0-				-0-
							25 4							

STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904	-	8260
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520			
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
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	5 1	71 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A			
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16 1	310 2	Y	23	24 1		2
						16 4	25 9					
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18 1	365 2	Y	28	27 1		3
						6 4	31 9					
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	322 2	Y	22	23 1		2
						5 4	24 9					
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	12 1	185 2	Y	30	29 1		3
						5 4	33 9					
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	244 2	Y	24	25 1		2
						9 4	26 9					
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	327 2	Y	22	24 1		-0-
						21 4	24 9					
COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'P' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030			PERF. N/A			
09	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155			PERF. N/A			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400			PERF. N/A			
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	17	18	1	2
							14	4	19	9					
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	11	13	1	-0-
							7	4	12	9					
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	12	11	1	1
							5	4	13	9					
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	24	1	302	2	Y	10	10	1	1
							5	4	11	9					
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	29	1	407	2	Y	8	9	1	-0-
							13	4	9	9					
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	10	10	1	-0-
							26	4	11	9					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'AB' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620		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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A						
09		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-					-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
01		14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
02		12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A						
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-				-0-
							5	4								
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	Y	1	1	1		-0-
							7	4	1	9						
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	5	3	1		2
							7	4	6	9						
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-	2	1		-0-
							9	4								
01		403 N	364	-0-	-39	-0-	24	1	322	2	Y	5	5	1		-0-
							12	4	6	9						
02		364 N	363	-0-	-1	-0-	22	1	316	2	Y	6	4	1		2
							18	4	7	9						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A						
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-				-0-
							4	4								
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-				-0-
							6	4								
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	-0-				-0-
							5	4								
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	-0-				-0-
							7	4								
01		310 N	278	-0-	-32	-0-	19	1	250	2	Y	-0-				-0-
							9	4								
02		280 N	276	-0-	-4	-0-	17	1	245	2	Y	-0-				-0-
							14	4								
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992				TOTAL DEPTH 8665		PERF. N/A		
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 5	1 4	286	2	Y	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32 8	1 4	521	2	Y	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30 7	1 4	432	2	Y	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	25 9	1 4	321	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	25 12	1 4	333	2	Y	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23 19	1 4	327	2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993				TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A		
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 3	1 4	186	2	Y	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21 5	1 4	341	2	Y	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20 5	1 4	283	2	Y	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16 6	1 4	211	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	16 8	1 4	218	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	15 12	1 4	214	2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993				TOTAL DEPTH 8595		PERF. N/A		
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 3	1 4	144	2	Y	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18 4	1 4	297	2	Y	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 4	1 4	246	2	Y	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14 5	1 4	183	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	14 7	1 4	190	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	13 11	1 4	186	2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993				TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A		
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 2	1 4	101	2	Y	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 3	1 4	184	2	Y	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 2	1 4	153	2	Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 3	1 4	114	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	9 4	1 4	118	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	8 7	1 4	116	2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 8590 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
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A					
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	7	1	98	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	11	1	147	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	10	1	144	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A					
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	15	1	242	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A					
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	8	9	1	2
						11	4	9	9					
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	Y	8	9	1	1
						4	4	9	9					
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	9	8	1	2
						3	4	10	9					
12	310 N	197	-0-	-113	-0-	13	1	171	2	Y	8	9	1	1
						4	4	9	9					
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	13	1	177	2	Y	5	5	1	1
						6	4	6	9					
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	7	7	1	1
						13	4	8	9					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 149849	COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH 8590	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		9	RRCID -> 149851	COMPL. DATE 07/09/1993	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A			
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	40 1	652 2	Y	5	5 1	1
						30 4	6 9				
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	43 1	688 2	Y	4	4 1	1
						9 4	4 9				
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40 1	577 2	Y	4	4 1	1
						8 4	4 9				
12	744 N	510	-0-	-234	-0-	36 1	460 2	Y	4	5 1	-0-
						10 4	4 9				
01	744 N	532	-0-	-212	-0-	35 1	478 2	Y	3	3 1	-0-
						16 4	3 9				
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37 1	532 2	Y	5	4 1	1
						35 4	6 9				

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH 8525	PERF. N/A			
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30 1	484 2	Y	36	35 1	6
						21 4	40 9				
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33 1	534 2	Y	25	27 1	4
						8 4	28 9				
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33 1	471 2	Y	27	25 1	6
						6 4	30 9				
12	589 N	441	-0-	-148	-0-	30 1	377 2	Y	24	27 1	3
						8 4	26 9				
01	589 N	451	-0-	-138	-0-	28 1	392 2	Y	16	16 1	3
						13 4	18 9				
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30 1	436 2	Y	23	22 1	4
						29 4	25 9				

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		11	RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A			
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	8 1	127 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	121 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	140 2	Y	-0-		-0-
						9 4					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 8515			PERF. N/A				
09		360 N	360	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	5	5	1			1
						14	4		6	9						
10		373 N	373	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	4	4	1			1
						5	4		4	9						
11		349 N	349	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	4	4	1			1
						4	4		4	9						
12		372 N	285	-0-	-87	20	1	256	2	Y	4	5	1			-0-
						5	4		4	9						
01		372 N	297	-0-	-75	19	1	266	2	Y	3	3	1			-0-
						9	4		3	9						
02		343 N	343	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	5	4	1			1
						20	4		6	9						
		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 8580			PERF. 8024 - 8432				
09		14B2 EXT	564	-0-	564	1544	31	1	502	2	Y	8	9	1		2
							22	4		9	9					
10		14B2 EXT	622	-0-	622	2166	35	1	570	2	Y	8	9	1		1
							8	4		9	9					
11		2798 X	632	-0-	-2166	-0-	40	1	574	2	Y	9	8	1		2
							8	4		10	9					
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	Y	8	9	1		1
							10	4		9	9					
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	Y	5	5	1		1
							15	4		6	9					
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	7	7	1		1
							33	4		8	9					
		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL DEPTH 8450			PERF. N/A				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 8290			PERF. N/A				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 8535			PERF. N/A				
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	8	9	1		1
							25	4		9	9					
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	11	11	1		1
							10	4		12	9					
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	Y	15	15	1		1
							9	4		17	9					
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	499	2	Y	13	13	1		1
							12	4		14	9					
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	545	2	Y	8	9	1		-0-
							19	4		9	9					
*02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	605	2	Y	10	10	1		-0-
							35	4		11	9					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
STERLING 'U' FEE		WELL #:	9	RRCID -> 149864	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 8440	PERF. N/A				
09	510 N	426	-0-	-84	-0-	23 1 18 4	377 2 8 9	Y	7	7 1	1
10	558 N	468	-0-	-90	-0-	27 1 2 4	432 2 7 9	Y	6	7 1	-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	28 1 6 4	403 2 8 9	Y	7	7 1	-0-
12	434 N	355	-0-	-79	-0-	25 1 8 4	315 2 7 9	Y	6	6 1	-0-
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	24 1 11 4	326 2 4 9	Y	4	4 1	-0-
*02	420 N	350	-0-	-70	-0-	21 1 14 4	311 2 4 9	Y	4	4 1	-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #:	10	RRCID -> 149865	COMPL. DATE 10/24/1993	TOTAL DEPTH 8440	PERF. N/A				
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	13 1 10 4	216 2 9 9	Y	8	8 1	1
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22 1 5 4	345 2 7 9	Y	6	6 1	1
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22 1 5 4	322 2 8 9	Y	7	7 1	1
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22 1 5 4	281 2 8 9	Y	7	7 1	1
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1 8 4	288 2 4 9	Y	4	4 1	1
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22 1 16 4	310 2 4 9	Y	4	4 1	1
STERLING 'W' FEE		WELL #:	2	RRCID -> 149871	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #:	4	RRCID -> 149874	COMPL. DATE 10/03/1993	TOTAL DEPTH 8460	PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'Y' FEE			//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING 'Y' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 150144	COMPL. DATE 06/26/1994	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 8088	-	8360				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
STERLING 'X' FEE				WELL #: 12	RRCID -> 150596	COMPL. DATE 07/06/1994	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7878	-	8220				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
STERLING 'Y' FEE				WELL #: 4	RRCID -> 150628	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 8181	-	8347				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	8	9 1	2
							17	4		9				
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	8	9 1	1
							6	4		9				
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	9	8 1	2
							4	4		10				
12	465	N	230	-0-	-235	-0-	16	1	205	2	Y	5	6 1	1
							3	4		6				
01	434	N	309	-0-	-125	-0-	20	1	274	2	Y	5	5 1	1
							9	4		6				
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	7	7 1	1
							20	4		8				

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		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

		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8068		-		8281		
09		921 N	921	-0-	-0-	-0-	44 1	833 2	Y		6	6 1				3
							37 4	7 9								
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	44 1	886 2	Y		7	7 1				3
							14 4	8 9								
11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	46 1	840 2	Y		10	8 1				5
							14 4	11 9								
12		806 N	786	-0-	-20	-0-	47 1	713 2	Y		9	11 1				3
							16 4	10 9								
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	47 1	816 2	Y		8	7 1				4
							27 4	9 9								
*02		728 N	673	-0-	-55	-0-	34 1	611 2	Y		6	7 1				3
							21 4	7 9								

		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

		WELL #: 9		RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7789		-		8190		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

		WELL #: 11		RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8083		-		8297		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8200		-		8386		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8205		-		8415		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799												
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8093 - 8378				
M	O	ALLOW CODE	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

MAHAFFEY, P.T.			WELL #: 2		RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7736 - 7848				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

STERLING 'X' FEE			WELL #: 11		RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7912 - 8156				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

REAGAN 'G' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8412				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	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				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	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				
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	5	5	1	1
							12	4		6	9				
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	4	4	1	1
							5	4		4	9				
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	4	4	1	1
							4	4		4	9				
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	17	1	218	2	Y	4	5	1	-0-
							5	4		4	9				
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	16	1	227	2	Y	3	3	1	-0-
							8	4		3	9				
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	5	4	1	1
							17	4		6	9				

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 8101 - 8518				
09		434 N	434	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	11	13	1			2
						17	4	12	9							
10		464 N	464	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	8	9	1			1
						6	4	9	9							
11		480 N	480	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	9	8	1			2
						6	4	10	9							
12		434 N	391	-0-	-43	27	1	348	2	Y	8	9	1			1
						7	4	9	9							
01		434 N	406	-0-	-28	26	1	362	2	Y	5	5	1			1
						12	4	6	9							
02		466 N	466	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	7	7	1			1
						27	4	8	9							
		STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992			TOTAL DEPTH 8510			PERF. 8014 - 8397		
09		443 N	443	-0-	-0-	25	1	392	2	Y	9	9	1			2
						16	4	10	9							
10		529 N	529	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	11	11	1			2
						6	4	12	9							
11		479 N	479	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	15	15	1			2
						6	4	17	9							
12		465 N	415	-0-	-50	29	1	363	2	Y	14	14	1			2
						8	4	15	9							
01		496 N	443	-0-	-53	29	1	392	2	Y	8	9	1			1
						13	4	9	9							
02		492 N	492	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	10	10	1			1
						24	4	11	9							
		COPE, E. B.		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986			TOTAL DEPTH 8265			PERF. 7862 - 8126		
09		754 N	754	-0-	-0-	35	1	668	2	Y	22	23	1			3
						27	4	24	9							
10		802 N	802	-0-	-0-	36	1	724	2	Y	27	26	1			4
						12	4	30	9							
11		741 N	741	-0-	-0-	37	1	665	2	Y	25	25	1			4
						11	4	28	9							
12		744 N	700	-0-	-44	41	1	621	2	Y	22	22	1			4
						14	4	24	9							
01		809 N	809	-0-	-0-	42	1	723	2	Y	18	18	1			4
						24	4	20	9							
02		672 N	654	-0-	-18	32	1	566	2	Y	17	18	1			3
						37	4	19	9							
		COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984			TOTAL DEPTH 8370			PERF. 7978 - 8298		
09		390 N	39	-0-	-351	2	1	33	2	Y	4	10	1			-0-
						4	9									
10		503 N	503	-0-	-0-	23	1	467	2	Y	4	3	1			1
						9	4	4	9							
11		292 N	292	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	5	5	1			1
						3	4	6	9							
12		538 N	538	-0-	-0-	32	1	487	2	Y	7	7	1			1
						11	4	8	9							
01		538 N	538	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	7	6	1			2
						17	4	8	9							
02		287 N	287	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	4	6	1			-0-
						16	4	4	9							

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
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
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874 - 8221					
09		707 N	707	-0-	-0-	39 1 25 4	636 2 7 9	Y	6	6 1		1
10		748 N	748	-0-	-0-	43 1 9 4	688 2 8 9	Y	7	7 1		1
11		677 N	677	-0-	-0-	42 1 10 4	618 2 7 9	Y	6	6 1		1
12		682 N	682	-0-	-0-	48 1 10 4	620 2 4 9	Y	4	4 1		1
01		767 N	767	-0-	-0-	50 1 22 4	691 2 4 9	Y	4	4 1		1
02		751 N	751	-0-	-0-	47 1 39 4	662 2 3 9	Y	3	4 1		-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824 - 8162					
09		680 N	680	-0-	-0-	37 1 24 4	602 2 17 9	Y	15	16 1		2
10		721 N	721	-0-	-0-	40 1 8 4	651 2 22 9	Y	20	18 1		4
11		678 N	678	-0-	-0-	42 1 10 4	612 2 14 9	Y	13	15 1		2
12		707 N	707	-0-	-0-	49 1 14 4	631 2 13 9	Y	12	12 1		2
01		766 N	766	-0-	-0-	50 1 22 4	684 2 10 9	Y	9	10 1		1
02		753 N	753	-0-	-0-	46 1 38 4	658 2 11 9	Y	10	10 1		1
STERLING "T" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799 - 8178					
09		778 N	778	-0-	-0-	43 1 28 4	699 2 8 9	Y	7	8 1		1
10		824 N	824	-0-	-0-	47 1 10 4	756 2 11 9	Y	10	9 1		2
11		715 N	715	-0-	-0-	45 1 12 4	651 2 7 9	Y	6	7 1		1
12		812 N	812	-0-	-0-	57 1 16 4	732 2 7 9	Y	6	6 1		1
01		884 N	884	-0-	-0-	58 1 26 4	794 2 6 9	Y	5	5 1		1
02		817 N	817	-0-	-0-	51 1 40 4	722 2 4 9	Y	4	5 1		-0-
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8063 - 8474					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7770 - 8157					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7916 - 8272		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDMONDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8121 - 8472		
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2	Y	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #:	8	RRCID -> 160026	COMPL. DATE 12/07/1983	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7864	- 8252			
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
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	32 2	Y	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	35 2	Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	30 2	Y	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	35 2	Y	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1 2 4	28 2	Y	-0-		-0-

COPE, E. B. "B"		WELL #:	3	RRCID -> 160030	COMPL. DATE 11/24/1983	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7902	- 8130			
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	26 1 29 4	496 2 6 9	Y	5	5 1	1
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32 1 11 4	646 2 6 9	Y	5	5 1	1
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28 1 2 4	510 2 6 9	Y	5	5 1	1
12	558 N	317	-0-	-241	-0-	19 1 4 4	288 2 6 9	Y	5	5 1	1
01	558 N	289	-0-	-269	-0-	15 1 10 4	262 2 2 9	Y	2	3 1	-0-
02	504 N	268	-0-	-236	-0-	13 1 16 4	239 2	Y	-0-		-0-

STERLING "S" FEE		WELL #:	4	RRCID -> 160031	COMPL. DATE 02/12/1985	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7796	- 8035		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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			
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43 1 27 4	689 2 6 9	Y	5	5 1	1
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	45 1 10 4	723 2 6 9	Y	5	5 1	1
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	47 1 8 4	679 2 4 9	Y	4	4 1	1
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	56 1 16 4	722 2 4 9	Y	4	4 1	1
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	57 1 25 4	782 2 2 9	Y	2	3 1	-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	52 1 44 4	741 2 3 9	Y	3	3 1	-0-

REAGAN 'I' FEE		WELL #:	1	RRCID -> 162581	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 8568	PERF. 8132	- 8348		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "S" FEE			//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
COPE, E. B.			WELL #:	3	RRCID ->	170201	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7921 - 8140
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	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
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24 1	448 2	Y	14	22 1		1
						18 4	15 9					
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	32 1	647 2	Y	8	8 1		1
						11 4	9 9					
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19 1	348 2	Y	9	8 1		2
						5 4	10 9					
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37 1	569 2	Y	10	10 1		2
						13 4	11 9					
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	35 1	613 2	Y	9	9 1		2
						21 4	10 9					
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23 1	418 2	Y	7	8 1		1
						17 4	8 9					
COPE, E. B. "B"			WELL #:	2	RRCID ->	170203	COMPL. DATE	10/04/1981	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7929 - 8230
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COPE, E. B.			WELL #:	1	RRCID ->	170342	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	7860 - 8206
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
REAGAN 'G' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	181628	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 8068 - 8444
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193533	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8120 - 8323
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	15 1	291 2	Y	10	11 1	1
						17 4	11 9				
10	372 N	278	-0-	-94	-0-	13 1	253 2	Y	8	7 1	2
						3 4	9 9				
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19 1	349 2	Y	21	20 1	3
						5 4	23 9				
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20 1	304 2	Y	22	21 1	4
						7 4	24 9				
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20 1	339 2	Y	20	20 1	4
						12 4	22 9				
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	13 1	231 2	Y	12	15 1	1
						15 4	13 9				

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193534	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7988 - 8278
09	420 N	242	-0-	-178	-0-	12 1	219 2	Y	6	8 1	-0-
						4 4	7 9				
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	11 1	228 2	Y	6	4 1	2
						3 4	7 9				
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	330 2	Y	15	15 1	2
						5 4	17 9				
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19 1	287 2	Y	17	16 1	3
						6 4	19 9				
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19 1	322 2	Y	15	14 1	4
						12 4	17 9				
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	13 1	237 2	Y	10	13 1	1
						13 4	11 9				

COPE, E. B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	195425	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8115
09	690 N	609	-0-	-81	-0-	28 1	537 2	Y	19	19 1	3
						23 4	21 9				
10	713 N	558	-0-	-155	-0-	25 1	505 2	Y	16	17 1	2
						10 4	18 9				
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20 1	366 2	Y	7	8 1	1
						4 4	8 9				
12	620 N	499	-0-	-121	-0-	29 1	444 2	Y	15	12 1	4
						9 4	17 9				
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29 1	508 2	Y	12	14 1	2
						17 4	13 9				
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23 1	412 2	Y	7	9 1	-0-
						16 4	8 9				

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	2 9	Y	2	2	1				-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	2 9	Y	2	2	1				-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	2 9	Y	2	2	1				-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	46 2	2 9	Y	2	2	1				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	2 9	Y	2	2	1				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	2 9	Y	2	2	1				-0-

 STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	45 1	733 2	8 9	Y	7	8	1				1
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	49 1	793 2	10 9	Y	9	8	1				2
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	49 1	722 2	7 9	Y	6	7	1				1
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	59 1	749 2	6 9	Y	5	5	1				1
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	58 1	791 2	4 9	Y	4	4	1				1
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	56 1	801 2	4 9	Y	4	5	1				-0-

 STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	41 1	669 2	7 9	Y	6	6	1				1
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	43 1	689 2	8 9	Y	7	7	1				1
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	45 1	657 2	7 9	Y	6	6	1				1
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	54 1	682 2	4 9	Y	4	4	1				1
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	50 1	671 2	3 9	Y	3	3	1				1
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	50 1	722 2	3 9	Y	3	4	1				-0-

 COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

09	720 N	656	-0-	-64	-0-	32 1	599 2	10 9	Y	9	10	1				1
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	33 1	662 2	13 9	Y	12	11	1				2
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	33 1	608 2	12 9	Y	11	11	1				2
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	37 1	568 2	11 9	Y	10	10	1				2
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	38 1	661 2	9 9	Y	8	8	1				2
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	29 1	518 2	8 9	Y	7	8	1				1

OIL AND GAS DIVISION

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	19 1	359 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20 1	397 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20 1	357 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	22 1	341 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23 1	397 2	Y	-0-		-0-
						13 4					
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	14 1	259 2	Y	-0-		-0-
						17 4					

 STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28 1	448 2	Y	9	9 1	2
						18 4	10 9				
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35 1	550 2	Y	6	7 1	1
						7 4	7 9				
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35 1	496 2	Y	8	8 1	1
						7 4	9 9				
12	527 N	473	-0-	-54	-0-	33 1	423 2	Y	7	7 1	1
						9 4	8 9				
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	33 1	456 2	Y	5	5 1	1
						15 4	6 9				
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	35 1	490 2	Y	5	5 1	1
						28 4	6 9				

 COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	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

09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 1	383 2	Y	2	3 1	-0-
						16 4	2 9				
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	18 1	367 2	Y	3	3 1	-0-
						7 4	3 9				
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21 1	376 2	Y	4	3 1	1
						7 4	4 9				
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	22 1	340 2	Y	3	3 1	1
						2 4	3 9				
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	401 2	Y	1	2 1	-0-
						13 4	1 9				
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	17 1	311 2	Y	2	2 1	-0-
						19 4	2 9				

 COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401			
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-	-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-	-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	-0-

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386			
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2	Y	-0-	20
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2	Y	-0-	20
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	2	22
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-	22
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	25	45
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	11	55

EDMONDSON		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457			
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2	Y	-0-	-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-	-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-	-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-	-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-	-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490				
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	5	5	1
							7	4		6	9	
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	4	4	1
							3	4		4	9	
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	4	4	1
							2	4		4	9	
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	Y	4	5	1
							3	4		4	9	
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	11	1	Y	3	3	1
							5	4		3	9	
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	11	1	Y	5	4	1
							11	4		6	9	

OIL AND GAS DIVISION

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	36 1	678 2	28 4	53 9	Y	48	49 1			6
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	36 1	734 2	12 4	64 9	Y	58	56 1			8
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	37 1	675 2	12 4	59 9	Y	54	54 1			8
12	775 N	739	-0-	-36	-0-	42 1	630 2	14 4	53 9	Y	48	48 1			8
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	42 1	733 2	25 4	41 9	Y	37	38 1			7
*02	700 N	661	-0-	-39	-0-	31 1	564 2	27 4	39 9	Y	35	37 1			5

 STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25 1	483 2	22 4	3 9	Y	3	2 1			1
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25 1	511 2	8 4	1 9	Y	1	2 1			-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26 1	481 2	8 4	1 9	Y	1	1 1			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29 1	432 2	9 4	2 9	Y	2	1 1			1
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	23 1	392 2	13 4	1 9	Y	1	2 1			-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	20 1	365 2	20 4	4 9	Y	4	3 1			1

 STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	62 1	1163 2	52 4	7 9	Y	6	6 1			3
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60 1	1207 2	19 4	7 9	Y	6	7 1			2
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	62 1	1126 2	19 4	10 9	Y	9	7 1			4
12	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	63 1	956 2	21 4	9 9	Y	8	9 1			3
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	62 1	1074 2	36 4	7 9	Y	6	6 1			3
*02	1064 N	913	-0-	-151	-0-	46 1	823 2	38 4	6 9	Y	5	6 1			2

 STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917								
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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								
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799								
STERLING 'S' FEE			WELL #: 8		RRCID -> 236236	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 8147	PERF. 7953	- 8017		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GLASSCOCK FEE			WELL #: 1		RRCID -> 236869	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 8680	PERF. 8203	- 8478		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REAGAN 'H' FEE			WELL #: 5		RRCID -> 238318	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8118	- 8520		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

REAGAN 'I' FEE			WELL #: 2		RRCID -> 240484	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8092	- 8440		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STERLING -S- FEE			WELL #: 2		RRCID -> 269110	COMPL. DATE 12/28/1982	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 7886	- 8057		
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	11	12 1	3
						6 4	12 9				
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y	12	13 1	2
						2 4	13 9				
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	Y	11	10 1	3
						2 4	12 9				
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	6 1	93 2	Y	9	9 1	3
						2 4	10 9				
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	7	7 1	3
						4 4	8 9				
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	12	13 1	2
						7 4	13 9				

EDMONDSON -A-			WELL #: 5		RRCID -> 281801	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 8716	PERF. 8128	- 8387		
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	373 2		N	-0-		67
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		67
11	450 N	134	-0-	-316	-0-	134 2		N	-0-		67
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		67
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		67
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		67

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	720 N	443	-0-	-277	-0-	443	2			Y	-0-			14
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1			15
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1			16
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			16
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	577	2	18	9	Y	16			32
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8			40

 EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

09	720 N	536	-0-	-184	-0-	536	2			Y	-0-			14
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			14
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			14
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	Y	1			15
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	698	2	9	9	Y	8			23
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	Y	3			26

 EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

09	14B2 EXT	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	50	-0-	50	87	50	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	21	-0-	21	108	21	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	52	-0-	52	160	52	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	67	-0-	67	227	67	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	71	-0-	71	298	71	2			Y	-0-			-0-

 EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

09	720 N	499	-0-	-221	-0-	499	2			Y	-0-			73
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	669	2	1	9	Y	1			74
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1			75
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2			77
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	625	2	19	9	Y	17			94
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3			97

 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
 TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK		
KING ENERGY RESOURCES			465526					
FLINT		WELL #:	1	RRCID -> 283116	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7619 - 8025
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
09		268 N	268	-0-	-0-	268 2		-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	267 2		-0-
11		270 N	256	-0-	-14	256 2		-0-
12		279 N	259	-0-	-20	259 2		-0-
01		279 N	188	-0-	-91	188 2		-0-
02		252 N	109	-0-	-143	109 2		-0-

FLINT		WELL #:	2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7665 - 7868
09		267 N	267	-0-	-0-	267 2		-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	267 2		-0-
11		270 N	255	-0-	-15	255 2		-0-
12		279 N	259	-0-	-20	259 2		-0-
01		279 N	188	-0-	-91	188 2		-0-
02		252 N	109	-0-	-143	109 2		-0-

P1 ENERGY, LLC			631633					
DOOLEY, B. F.		WELL #:	1	RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8125 - 8202
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

DOOLEY, B. F.		WELL #:	3	RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 - 8229
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:	1	RRCID -> 134497	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

COPE, R. L.		WELL #:	3	RRCID -> 153090	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633						
COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID -> 153091	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000	- 8233
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153092	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7987	- 8394
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	Y	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	Y	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	Y	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		Y	NO RPT		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID -> 153093	COMPL. DATE 04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7968	- 8378
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153103	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8032	- 8291
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3	N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8063	- 8359
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7933	- 8247
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633						
TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 8121	- 8398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7974	- 8206	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7898	- 8277	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8143	- 8394	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 8090	- 8332	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8225	- 8375	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONGER, SW (PENNN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868 - 8310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157764	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101 - 8318	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		2	RRCID ->	157876	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8043 - 8381	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		17	RRCID ->	157881	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8201	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395	
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				Y	NO RPT		-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156 - 8351	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC DOOLEY, B. F.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 631633	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
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 #:	5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8134 - 8363
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	647 3	Y	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	Y	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	Y	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	Y	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-		Y	NO RPT			-0-
COPE, R. L.		WELL #:	1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		Y	NO RPT			-0-
TERRY, I. W.		WELL #:	18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	394 3	Y	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	Y	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	Y	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	Y	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	Y	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-		Y	NO RPT			-0-
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:	4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
TERRY, I. W.		WELL #:	19	RRCID ->	174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	7938 - 8150
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WATSON, J.E.		WELL #:	5	RRCID ->	180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8022 - 8292
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC COPE-BODINE		//CONT.// //CONT.//		20101 500 631633	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
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
				WELL #:	3	RRCID ->	187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8137 - 8321	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	225832	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7088 - 8285	
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			-0-
				WELL #:	7	RRCID ->	281727	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	6540 - 8363	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	097508	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF.	3330 - 4257	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			48
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-			48
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			48
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			48
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-			48
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			48
				WELL #:	4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 - 3542	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	097172	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3347 - 3480	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.// 20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 611014							
REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408	
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420	
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-
11	600 N	63	-0-	-537	-0-	63 3		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT

ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

COV (MORROW)		21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON	
COVINGTON SWD LP		102386							
SAN SABA SWD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

SATURN SWD OPERATING LLC		748767		RRCID -> 282178		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555	
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #: 1D							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

COYANOSA (DEVONIAN)		21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION		027200							
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHISOS OPERATING, INC.				149441										
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID -> 038576	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 15650	PERF.11331	- 15080					
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

XTO ENERGY INC.				945936										
SIBLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 033925	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL DEPTH 12107	PERF.11772	- 12068					
09	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		N	-0-					-0-
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		N	-0-					-0-
11	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		N	-0-					-0-
12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3		N	-0-					-0-
01	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-					-0-
02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 U	RRCID -> 034935	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 15700	PERF.11730	- 11977					
09	12570 X	9485	-0-	-3085	-0-	9485 3		N	-0-					-0-
10	12989 X	3569	-0-	-9420	-0-	3569 3		N	-0-					-0-
11	12060 X	855	-0-	-11205	-0-	855 3		N	-0-					-0-
12	11532 X	10889	-0-	-643	-0-	10889 3		N	-0-					-0-
01	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	11952 3		N	-0-					-0-
02	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10369 3		N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 U	RRCID -> 035343	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL DEPTH 15654	PERF. N/A						
09	6780 X	5107	-0-	-1673	-0-	5107 3		N	-0-					-0-
10	7006 X	4608	-0-	-2398	-0-	4608 3		N	-0-					-0-
11	6780 X	6424	-0-	-356	-0-	6424 3		N	-0-					-0-
12	7006 X	6678	-0-	-328	-0-	6678 3		N	-0-					-0-
01	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601 3		N	-0-					-0-
02	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318 3		N	-0-					-0-

ATHEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 035345	COMPL. DATE 12/05/1964	TOTAL DEPTH 15430	PERF. N/A						
09	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 3		N	-0-					-0-
10	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 3		N	-0-					-0-
11	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267 3		N	-0-					-0-
12	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7653 3		N	-0-					-0-
01	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8166 3		N	-0-					-0-
02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820 3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 035669	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11876	- 11966					
09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3		N	-0-					-0-
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3		N	-0-					-0-
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 3		N	-0-					-0-
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3		N	-0-					-0-
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 3		N	-0-					-0-
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 3		N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE		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
09	5430 X	5133	-0-	-297	-0-	5133 3	N	-0-		-0-
10	5611 X	4322	-0-	-1289	-0-	4322 3	N	-0-		-0-
11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120 3	N	-0-		-0-
12	5890 X	5547	-0-	-343	-0-	5547 3	N	-0-		-0-
01	5890 X	5538	-0-	-352	-0-	5538 3	N	-0-		-0-
02	5712 X	5549	-0-	-163	-0-	5549 3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800		PERF. N/A
09	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	11704 3	N	-0-		-0-
10	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	14853 3	N	-0-		-0-
11	10350 X	8479	-0-	-1871	-0-	8479 3	N	-0-		-0-
12	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	20114 3	N	-0-		-0-
01	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	21698 3	N	-0-		-0-
02	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	17807 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142		PERF. 11941 - 15142
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-		N	-0-		45
10	4123 X	1123	-0-	-3000	-0-	1123 3	N	-0-		45
11	3870 X	984	-0-	-2886	-0-	984 3	N	-0-		45
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 3	N	-0-		45
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 3	N	-0-		45
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3	N	-0-		45

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936								
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 L		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654		PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ATHEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430		PERF. 14780 - 15430
09	5340 X	4414	-0-	-926	-0-	4414 3	N	-0-		-0-
10	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826 3	N	-0-		-0-
11	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256 3	N	-0-		-0-
12	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	11401 3	N	-0-		-0-
01	5518 X	5025	-0-	-493	-0-	5025 3	N	-0-		-0-
02	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7327 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6210 X	2811	-0-	-3399	-0-	2811	3		N	-0-			-0-
10	6417 X	1889	-0-	-4528	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
11	6210 X	585	-0-	-5625	-0-	585	3		N	-0-			-0-
12	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3		N	-0-			-0-
01	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3		N	-0-			-0-
02	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

09	23640 X	18979	-0-	-4661	-0-	18979	3		N	-0-			-0-
10	24428 X	16508	-0-	-7920	-0-	16508	3		N	-0-			-0-
11	23640 X	9733	-0-	-13907	-0-	9733	3		N	-0-			-0-
12	23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	3		N	-0-			-0-
01	24743 X	24743	-0-	-0-	-0-	24743	3		N	-0-			-0-
02	21060 X	21060	-0-	-0-	-0-	21060	3		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

09	14970 X	14968	-0-	-2	-0-	14968	3		N	-0-			-0-
10	15159 X	11605	-0-	-3554	-0-	11605	3		N	-0-			-0-
11	20730 X	14960	-0-	-5770	-0-	14960	3		N	-0-			-0-
12	22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	22757	3		N	-0-			-0-
01	24998 X	24998	-0-	-0-	-0-	24998	3		N	-0-			-0-
02	21599 X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

09	7440 X	6030	-0-	-1410	-0-	6030	3		N	-0-			-0-
10	7688 X	5182	-0-	-2506	-0-	5182	3		N	-0-			-0-
11	7440 X	6201	-0-	-1239	-0-	6201	3		N	-0-			-0-
12	7533 X	6854	-0-	-679	-0-	6854	3		N	-0-			-0-
01	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3		N	-0-			-0-
02	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			262
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			262
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			262
12	1519 N	255	-0-	-1264	-0-	255	2		N	-0-			262
01	1147 N	85	-0-	-1062	-0-	85	1		N	-0-			262
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-				N	NO RPT			262

COYANOSA (MISS. 10475) BRITANCO, L.L.C. COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		//CONT.//	21382 750 093620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702										
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	856 2	9 9	N	8	163
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	343 2	6 9	N	5	168
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-	168
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-	168
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-	168
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			N	NO RPT	168

THAGARD TRUST THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A										
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 1		N	-0-	-0-
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 1		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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										
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690										
09	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 3		Y	-0-	78
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3		Y	-0-	78
11	3720 X	3236	-0-	-484	-0-	3236 3		Y	-0-	78
12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3		Y	-0-	78
01	3844 X	3597	-0-	-247	-0-	3597 3		Y	-0-	78
02	3220 X	3164	-0-	-56	-0-	3164 3		Y	-0-	78

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-			44
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-		2	3			N	-0-			44
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-			44
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-			44
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-			44
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-			44

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377																	
RATCLIFF, MIRIAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 291614 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284																	
09	14B2	EXT	44	-0-	44	44	44		44	3			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	429	-0-	429	473	429		429	3			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	12	-0-	12	485	12		12	3			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	73	-0-	73	558	73		73	3			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	31	-0-	31	589	31		31	3			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	30	-0-	30	619	30		30	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936																	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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																	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926																	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024 - WELL PLUGGED 12/02/24												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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		PF RECORD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10449			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	58634 X	58634	-0-	-0-	-0-	180 1	58414 3	N	36	185 1	887
10	58777 X	58777	-0-	-0-	-0-	40 9	58574 3	N	15		902
11	66388 X	66388	-0-	-0-	-0-	186 1	65929 3	N	254	175 1	981
12	71411 X	71411	-0-	-0-	-0-	17 9	70940 3	N	259	357 1	883
01	77003 X	77003	-0-	-0-	-0-	180 1	76285 3	N	484	192 1	1175
*02	55931 X	55931	-0-	-0-	-0-	279 9	55522 3	N	219	548 1	846
						186 1					
						285 9					
						532 9					
						168 1					
						241 9					

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:	702	RRCID ->	132872	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10275	- 10556
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	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
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-			29
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-			29
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-			29
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-			29
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-			29
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-			29

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618				
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	Y	-0-			51
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	Y	-0-			51
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	Y	-0-			51
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	Y	-0-			51
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	Y	-0-			51
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	Y	-0-			51

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			13

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734				
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-			-0-

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638				
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	204	2	1 9 N	1			65
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1 9 N	1			66
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1 9 N	1			67
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	139	2	1 9 N	1			68
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1 9 N	1			69
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	103	2	1 9 N	1			70

CRANE (DEVONIAN)		21498 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC		190469									
DAY, HALLIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 288398		COMPL. DATE 01/14/1951		TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768			
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.		666430									
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1560 N	702	-0-	-858	-0-	702	3	N	-0-		2
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	N	-0-		2
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-		2
12	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3	N	-0-		2
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3	N	-0-		2
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-		2

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1080 N	740	-0-	-340	-0-	740	3	Y	-0-		37
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	Y	-0-		37
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	-0-		37
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	Y	-0-		37
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	Y	-0-		37
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	Y	-0-		37

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	750 N	597	-0-	-153	-0-	597	3	Y	-0-		41
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	Y	-0-		41
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-		41
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	Y	-0-		41
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	Y	-0-		41
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-		41

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		35
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		35
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		35
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	Y	-0-		35
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	Y	-0-		35
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-		35

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1410 N	675	-0-	-735	-0-	675	3	Y	-0-		148
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	Y	-0-		148
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-		148
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	Y	-0-		148
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	Y	-0-		148
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	Y	-0-		148

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430										
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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							33

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540			
09	720 N	429	-0-	-291	-0-	429	3		Y	-0-		31
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		Y	-0-		31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-		31
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-		31
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-		31

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540			
09	1230 N	480	-0-	-750	-0-	480	3		Y	-0-		33
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		Y	-0-		33
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-		33
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		Y	-0-		33
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-		33
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		Y	-0-		33

WALBET, INC.		891734		TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955			TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A	
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-		-0-		
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-		-0-		
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-		-0-		
12	1085 N	852	-0-	-233	-0-	852	2		N	-0-		-0-		
01	1085 N	834	-0-	-251	-0-	834	2		N	-0-		-0-		
02	980 N	708	-0-	-272	-0-	708	2		N	-0-		-0-		

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		666430											
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 118029		COMPL. DATE 05/22/1985			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41	18	1	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	154	160	1	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	157	156	1	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	157	161	1	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	170	179	1	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	141	125	1	21

EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626					
09	1800 N	530	-0-	-1270	-0-	485	3	45	9	Y	41	18	1	23
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1392	3	169	9	Y	154	160	1	17
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	332	3	173	9	Y	157	156	1	18
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1257	3	173	9	Y	157	161	1	14
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1217	3	187	9	Y	170	179	1	5
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	875	3	155	9	Y	141	125	1	21

 CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					109
10		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			Y	-0-					109
11		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					109
12		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-					109
01		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					109
02		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					109

 TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

09		2160 X	1485	-0-	-675	-0-	1485	3			Y	-0-					188
10		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			Y	-0-					188
11		2160 X	778	-0-	-1382	-0-	778	3			Y	-0-					188
12		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					188
01		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					188
02		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					188

 EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

09		750 N	387	-0-	-363	-0-	387	3			Y	-0-					5
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					5
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					5
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					5
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					5
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					5

 DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

09		150 N	57	-0-	-93	-0-	46	3	11	9	Y	10	4	1			7
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	210	3	41	9	Y	37	38	1			6
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	121	3	41	9	Y	37	37	1			6
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	360	3	41	9	Y	37	38	1			5
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	395	3	44	9	Y	40	43	1			2
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	361	3	37	9	Y	34	30	1			6

 TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

09		960 N	702	-0-	-258	-0-	596	3	106	9	Y	96	101	1			28
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1420	3	120	9	Y	109	101	1			36
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	507	3	136	9	Y	124	118	1			42
12		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1494	3	123	9	Y	112	119	1			35
01		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1513	3	103	9	Y	94	102	1			27
02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1383	3	131	9	Y	119	104	1			42

 WILLIAMS OIL COMPANY 925440
 TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	814	3	1	9	N	1					108
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1399	3	10	9	N	9					117
11		720 N	457	-0-	-263	-0-	451	3	6	9	N	5					122
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1337	3	11	9	N	10					132
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	967	3	15	9	N	14					146
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	870	3	8	9	N	7					153

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440								
TUBB, J. B. -J-		WELL #:		2	RRCID ->	186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF. 6350 - 6411	
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
09	3540 X	467	-0-	-3073	-0-	467 3		N	-0-			-0-
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 3		N	-0-			-0-
11	1440 X	1079	-0-	-361	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 3		N	-0-			-0-
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 3		N	-0-			-0-
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 3		N	-0-			-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
PITTS ENERGY CO.				666430								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	081683	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6267 - 6424	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		F 6	RRCID ->	191552	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6296 - 6360	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRAWAR (GLORIETA)				21577 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD				
PITTS ENERGY CO.				666430								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	281778	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4099 - 4250	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)				21577 925	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
MCCULLOCH-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	071307	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6158 - 6186	
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	10			177
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			177
11	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			177
12	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			177
01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			177
02	392 #	192	-0-	-200	-0-	192 3		N	-0-			177

CRAWAR (WOLFCAMP)				21577 950	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.				666430								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	200608	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6000 - 6088	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	115	121	1	29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	130	122	1	37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	148	141	1	44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	135	143	1	36
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	133 3	123 9	Y	112	122	1	26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	143	124	1	45

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081				
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
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091				
09	2400 N	1376	-0-	-1024	-0-	1249 3	127 9	Y	115	121 1		29
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2270 3	143 9	Y	130	122 1		37
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1138 3	163 9	Y	148	141 1		44
12	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	2887 3	149 9	Y	135	143 1		36
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2306 3	123 9	Y	112	122 1		26
02	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2382 3	157 9	Y	143	124 1		45

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	134	141 1		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	152	142 1		47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	173	164 1		56
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	491 3	173 9	Y	157	167 1		46
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	352 3	144 9	Y	131	143 1		34
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	263 3	183 9	Y	166	145 1		55

RAYDEN		695567		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073				
PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1										
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			64
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			64
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-			64
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			64
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-			64
02	980 N	957	-0-	-23	-0-	957 3		N	-0-			64

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59 1		60
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

PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/03/2024												

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)				21583 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD			
WALBET, INC.				891734										
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1				WELL #:	2	RRCID ->	034736	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			41
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	56	2	28	9	N	25		66
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	195	2	6	9	N	5		71
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2		73
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	65	2	41	9	N	37		110
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5		115

CREDO, E. (CISCO, UP.)				21598 105	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617										
REED 19				WELL #:	1	RRCID ->	061191	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL DEPTH	8051	PERF. N/A		

09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			99
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	N	2		101
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	559	2	3	9	N	3		104
12		589 N	326	-0-	-263	-0-	326	2		N	-0-			104
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			104
02		532 N	108	-0-	-424	-0-	107	2	1	9	N	1		105

MCENTIRE 16				WELL #:	1	RRCID ->	061192	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF. N/A		

09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			9
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-			9
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-			9
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			9
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1		10
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2		Y	-0-			10

WILKINSON 10				WELL #:	1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF. N/A		

09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			17
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			17
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-			17
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			17
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			17
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2		Y	-0-	17	1	-0-

MCENTIRE 27				WELL #:	1	RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF. N/A		

09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1		9
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			9
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1		10
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			10
01		217 N	157	-0-	-60	-0-	156	2	1	9	Y	1		11
*02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-	7	1	4

MCENTIRE 15				WELL #:	1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	7692	PERF. N/A		

09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			12
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		Y	-0-			12
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		Y	-0-			12
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			12
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			12
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		Y	-0-			12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-		-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-		-0-

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF. N/A		
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-		1
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-		1
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-		1
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-		1
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-		1
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	1 1	-0-

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF. N/A		
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1 9		Y	1		16
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-		16
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-		16
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-		16
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-		16
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-	5 1	11

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF. N/A		
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-		-0-

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A		
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-		-0-
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-		-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-		-0-

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7187 - 7505		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1 9		Y	1		8
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-		8
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9		Y	1		9
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1 9		Y	1		10
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-		10
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-	7 1	3

MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7347 - 7626		
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1 9		Y	1		10
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1 9		Y	1		11
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9		Y	1		12
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1 9		Y	1		13
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-		13
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1 9		Y	1	8 1	6

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-				10
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	Y	-0-				10
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	Y	-0-				10
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-				10
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	Y	-0-				10
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-				10

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-				-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-				-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-				-0-
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2	Y	-0-				-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-	3 1	3 1		-0-

WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	Y	-0-				2
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2	Y	-0-				2
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	Y	-0-				2
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-				2
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-				2
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 2	Y	-0-	2 1			-0-

WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-				4
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2	Y	-0-				4
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	Y	-0-				4
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-				4
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-				4
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-	4 1			-0-

MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-				11
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2	Y	-0-				11
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2	Y	-0-				11
12	95 N	88	-0-	-7	-0-	88 2	Y	-0-				11
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-				11
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-				11

WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	Y	-0-				1
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-				1
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	Y	-0-				1
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-				1
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	Y	-0-				1
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2	Y	-0-	1 1			-0-

MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	Y	-0-				14
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	Y	-0-				14
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	Y	-0-				14
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-				14
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2	Y	-0-				14
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	Y	-0-	4 1			10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1 9	Y	1		5
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1 9	Y	1		6
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1 9	Y	1		7
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1 9	Y	1		8
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1 9	Y	1		9
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1 9	Y	1	10 1	-0-

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-		22
10	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2		Y	-0-		22
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	2		Y	-0-		22
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		Y	-0-		22
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		Y	-0-		22
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2		Y	-0-		22

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		10
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		Y	-0-		10
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		Y	-0-		10
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-		10
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-		10
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		10

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		1
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2		Y	-0-		1
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-		1
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-		1
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		1
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2		Y	-0-	1 1	-0-

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1 9	Y	1		14
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-		14
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1 9	Y	1		15
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-		15
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		Y	-0-		15
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-	6 1	9

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		21
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		Y	-0-		21
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	63	2	1 9	Y	1		22
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1 9	Y	1		23
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1 9	Y	1		24
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		24

MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-		13
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-		13
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1 9	Y	1		14
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-		14
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-		14
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		Y	-0-	14 1	-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			Y	-0-		9
10		217 N	138	-0-	-79	-0-	138 2			Y	-0-		9
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	135 2	1 9		Y	-0-		10
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			Y	-0-		10
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			Y	-0-		10
*02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			Y	-0-	10 1	-0-

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406	
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			Y	-0-		14
10		496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2			Y	-0-		14
11		360 N	284	-0-	-76	-0-	284 2			Y	-0-		14
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2			Y	-0-		14
01		465 N	240	-0-	-225	-0-	240 2			Y	-0-		14
*02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			Y	-0-		14

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572	
09		300 N	232	-0-	-68	-0-	232 2			Y	-0-		25
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			Y	-0-		25
11		270 N	231	-0-	-39	-0-	231 2			Y	-0-		25
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2			Y	-0-		25
01		372 N	197	-0-	-175	-0-	197 2			Y	-0-		25
*02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			Y	-0-	14 1	11

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327	
09		300 N	255	-0-	-45	-0-	252 2	3 9		Y	3		17
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	339 2	3 9		Y	3		20
11		300 N	205	-0-	-95	-0-	201 2	4 9		Y	4	11 1	13
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	294 2	3 9		Y	3		16
*01		341 N	333	-0-	-8	-0-	330 2	3 9		Y	3		19
*02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	225 2	3 9		Y	3		22

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541	
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	330 2	4 9		Y	4		23
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	443 2	7 9		Y	6		29
11		390 N	270	-0-	-120	-0-	263 2	7 9		Y	6	17 1	18
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	386 2	4 9		Y	4		22
*01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	431 2	6 9		Y	5		27
*02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	295 2	4 9		Y	4		31

MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322	
09		300 N	248	-0-	-52	-0-	244 2	4 9		Y	4		11
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	328 2	6 9		Y	5		16
11		300 N	201	-0-	-99	-0-	195 2	6 9		Y	5	15 1	6
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	285 2	4 9		Y	4		10
*01		341 N	323	-0-	-18	-0-	319 2	4 9		Y	4		14
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	218 2	4 9		Y	4		18

MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756	
09		330 N	270	-0-	-60	-0-	267 2	3 9		Y	3		16
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	359 2	4 9		Y	4		20
11		330 N	217	-0-	-113	-0-	213 2	4 9		Y	4	13 1	11
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	311 2	3 9		Y	3		14
*01		372 N	352	-0-	-20	-0-	349 2	3 9		Y	3		17
*02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	238 2	3 9		Y	3		20

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-			59
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-			59
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			59
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			59
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			59
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			59

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7419 - 7647		
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	116	2	1 9	Y	1			36
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1 9	Y	1			37
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		Y	-0-			37
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-			37
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2		Y	-0-			37
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1 9	Y	1	18 1		20

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7112 - 7352		
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1 9	Y	1			16
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			16
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2		Y	-0-			16
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		Y	-0-			16
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		Y	-0-			16
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			16

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7265 - 7513		
09	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2		N	-0-			118
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			118
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			118
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			118
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2 9	N	-2			120
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2		N	-0-	84 1		36

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7222 - 7482		
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			9
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		Y	-0-			9
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-			9
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			9
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			9
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		Y	-0-	6 1		3

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7218 - 7525		
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3 9	Y	3	3 1		-0-

MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7161 - 7393		
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			19
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2		Y	-0-			19
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2		Y	-0-			19
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		Y	-0-			19
01	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	2		Y	-0-			19
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			19

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	160 2	3 9	Y	3			19
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	214 2	4 9	Y	4			23
11		180 N	131	-0-	-49	-0-	127 2	4 9	Y	4	12 1		15
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	186 2	3 9	Y	3			18
*01		217 N	212	-0-	-5	-0-	209 2	3 9	Y	3			21
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	143 2	3 9	Y	3			24

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577	
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
10		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109 2		Y	-0-			-0-

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433	
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	212 2	1 9	Y	1			13
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-			13
11		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		Y	-0-			13
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	206 2	1 9	Y	1			14
01		279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2		Y	-0-			14
*02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1 9	Y	1			15

MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444	
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			6
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			6
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y	-0-			6
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			6
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2		Y	-0-			6
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82 2		Y	-0-			6

MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417	
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			-0-
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
11		240 N	202	-0-	-38	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
01		341 N	171	-0-	-170	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
*02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-			-0-

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508	
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			1
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			1
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			1
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			1
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	57 2	1 9	Y	1			2
*02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	Y	1	3 1		-0-

MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676	
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-			14
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			14
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			14
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-			14
01		186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2		Y	-0-			14
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-	4 1		10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350													
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
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			Y	-0-		19
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2			Y	-0-		19
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2			Y	-0-		19
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			Y	-0-		19
01		155 N	84	-0-	-71	-0-	84 2			Y	-0-		19
*02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			Y	-0-		19

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333													
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	155 2	3 9	Y	3			16
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	208 2	4 9	Y	4			20
11		180 N	128	-0-	-52	-0-	124 2	4 9	Y	4	13 1		11
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	181 2	3 9	Y	3			14
*01		217 N	207	-0-	-10	-0-	203 2	4 9	Y	4			18
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	139 2	3 9	Y	3			21

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754													
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2	1 9	Y	1			9
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9	Y	1			10
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	Y	1			11
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1			12
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	161 2	1 9	Y	1			13
*02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9	Y	1	9 1		5

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324													
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			Y	-0-		7
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			Y	-0-		7
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			Y	-0-		7
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			Y	-0-		7
01		620 N	218	-0-	-402	-0-	218 2			Y	-0-		7
02		364 N	150	-0-	-214	-0-	150 2			Y	-0-		7

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595													
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			Y	-0-		19
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2			Y	-0-		19
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2			Y	-0-		19
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2			Y	-0-		19
01		217 N	111	-0-	-106	-0-	111 2			Y	-0-		19
*02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			Y	-0-		19

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682													
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	Y	1			13
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1			14
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	Y	1			15
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1			16
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2			Y	-0-		16
*02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9	Y	1	9 1		8

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676													
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			Y	-0-		3
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			Y	-0-		3
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9	Y	1			4
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			Y	-0-		4
01		279 N	197	-0-	-82	-0-	196 2	1 9	Y	1			5
*02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			Y	-0-	4 1	1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-		22
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-		22
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-		22
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-		22
01	403 N	140	-0-	-263	-0-	140	2		Y	-0-		22
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	96	2		Y	-0-		22

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-		-0-
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2		Y	-0-		-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3 9	Y	3	3 1	-0-

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		Y	-0-		15
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-		15
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		Y	-0-		15
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		15
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	108	2	1 9	Y	1		16
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-	10 1	6

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-		91
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2 9	Y	2		93
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-		93
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		Y	-0-		93
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-		93
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-		93

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1 9	Y	1		23
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1 9	Y	1		24
11	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	2		Y	-0-		24
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		Y	-0-		24
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	338	2	1 9	Y	1		25
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-		25

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1 9	Y	1		33
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1 9	Y	1		34
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		Y	-0-		34
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-		34
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1 9	Y	1		35
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-		35

WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1 9	Y	1		39
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1 9	Y	1		40
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2		Y	-0-		40
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	442	2	1 9	Y	1		41
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	503	2	1 9	Y	1		42
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-		42

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID -> 180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7039 - 7272		
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
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 2		Y	-0-			44
10	372 N	247	-0-	-125	-0-	247 2		Y	-0-			44
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-			44
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			44
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-			44
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			44

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID -> 183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7004 - 7251		
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2		Y	-0-			18
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	194 2		Y	-0-			18
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			18
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			18
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-			18
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			18

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID -> 205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7228 - 7425		
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			10
10	372 N	229	-0-	-143	-0-	229 2		Y	-0-			10
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2		Y	-0-			10
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			10
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			10
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-	7 1		3

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID -> 208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7143 - 7444		
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-			14
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-			14
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-			14
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-			14
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	339 2		Y	-0-			14
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-	4 1		10

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID -> 212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7194 - 7437		
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			16
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2		Y	-0-			16
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		Y	-0-			16
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		Y	-0-			16
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			16
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102 2		Y	-0-	7 1		9

WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID -> 212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7171 - 7468		
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			15
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	178 2		Y	-0-			15
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		Y	-0-			15
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		Y	-0-			15
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-			15
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156 2		Y	-0-	7 1		8

REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID -> 212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7471 - 7721		
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			57
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			57
11	420 N	288	-0-	-132	-0-	288 2		N	-0-			57
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			57
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			57
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			57

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7484 - 7725
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
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-	43
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	42 2	1 9	N	1	44
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-	44
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	44
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	44
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	N	1	45

BOLDING ENERGY, LLC				080199							
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 - 7269
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	36
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	36
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	36
12		248 N	124	-0-	-124	-0-	124 3		N	-0-	36
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-	36
02		112 N	98	-0-	-14	-0-	98 3		N	-0-	36

WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7203 - 7456
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	93
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	93
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	93
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3		N	-0-	93
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	93
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	93

WILKINSON -14-		WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7049 - 7259
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-	1
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	1
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-	1
12		155 N	71	-0-	-84	-0-	71 3		Y	-0-	1
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-	1
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-	1

WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6888 - 7269
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1000 3	1 9	Y	1	45
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	734 3	1 9	Y	1	46
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	503 3	1 9	Y	1	47
12		930 N	510	-0-	-420	-0-	510 3		Y	-0-	47
01		744 N	425	-0-	-319	-0-	425 3		Y	-0-	47
02		476 N	404	-0-	-72	-0-	404 3		Y	-0-	47

CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6985 - 7222
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3		Y	-0-	51
10		217 N	162	-0-	-55	-0-	162 3		Y	-0-	51
11		210 N	111	-0-	-99	-0-	111 3		Y	-0-	51
12		217 N	112	-0-	-105	-0-	112 3		Y	-0-	51
01		155 N	93	-0-	-62	-0-	92 3	1 9	Y	1	52
02		112 N	84	-0-	-28	-0-	80 3	4 9	Y	4	56

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON -24-		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 080199		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
WELL #:		4		RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-	43
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-	43
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-	43
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		Y	-0-	43
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		Y	-0-	43
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-	43

CALDWELL -23-		WELL #:		2		RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-	54
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-	54
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-	54
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-	54
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1 9	Y	1	55
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4 9	Y	4	59

CALDWELL -25-		WELL #:		1		RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		Y	-0-	49
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-	49
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-	49
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		Y	-0-	49
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1 9	Y	1	50
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	3	4 9	Y	4	54

CALDWELL -26-		WELL #:		2		RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240	
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		Y	-0-	52
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3		Y	-0-	52
11	270 N	139	-0-	-131	-0-	139	3		Y	-0-	52
12	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	3		Y	-0-	52
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	130	3	1 9	Y	1	53
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	124	3	4 9	Y	4	57

CALDWELL -26-		WELL #:		1		RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194	
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3		Y	-0-	52
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3		Y	-0-	52
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	125	3		Y	-0-	52
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3		Y	-0-	52
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	84	3	1 9	Y	1	53
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	76	3	4 9	Y	4	57

WILKINSON "12"		WELL #:		2		RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-	6
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-	6
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-	6
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3		Y	-0-	6
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-	6
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		Y	-0-	6

CALDWELL -26-		WELL #:		5		RRCID -> 178711		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288	
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3		Y	-0-	54
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3		Y	-0-	54
11	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	3		Y	-0-	54
12	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	3		Y	-0-	54
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	154	3	1 9	Y	1	55
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	149	3	6 9	Y	5	60

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199								
CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7157 - 7269	
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
09		810 N	778	-0-	-32	-0-	778 3		Y	-0-		58
10		744 N	567	-0-	-177	-0-	567 3		Y	-0-		58
11		750 N	389	-0-	-361	-0-	389 3		Y	-0-		58
12		806 N	394	-0-	-412	-0-	394 3		Y	-0-		58
01		558 N	377	-0-	-181	-0-	376 3	1 9	Y	1		59
*02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	364 3	7 9	Y	6		65

TRIGEO ENERGY, LLC				101376				CNTY: STERLING				
STEWART				534	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7366 - 7547	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249

STEWART				201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7377 - 7456	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167

STEWART, LERUTH				1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7412 - 7460	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
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	-0-		35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

SIANA OIL & GAS				779259				CNTY: STERLING				
MCENTIRE 26				2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7152 - 7308	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977				Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977				Y	NO RPT		-0-

MCENTIRE 35				2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7207 - 7360	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT		-0-

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	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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		21752 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993										
WOLFE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150045		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CRITTENDON (ELLEN. 21450)		21752 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993										
TUBB ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 253550		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777										
TUBB, J. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 113073		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310				
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993										
WOLFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043493		COMPL. DATE 01/30/1968		TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
TUBB ESTATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 163159		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL)		21912 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		621750													
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:		1 T		RRCID -> 152028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5390 PERF. 5100 - 5107	
M	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		
09	780 X	655	-0-	-125	-0-	418 2	237 9	N	215	179 1			93		
10	806 X	502	-0-	-304	-0-	350 2	152 9	N	138	183 1			48		
11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4193 2	136 9	N	124				172		
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4596 2	248 9	N	225	352 1			45		
01	3100 N	3361	-0-	261	261	3220 2	141 9	N	128				173		
*02	2206 X	1945	-0-	-261	-0-	1826 2	119 9	N	108	181 1			100		

DAMSITE (WOLFCAMP)		22905 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
TXL "9"		WELL #:		1		RRCID -> 184092		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11786 - 12074	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

DARMER (CANYON)		23131 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
SUNDOWN ENERGY LP		829482											
SEALY SMITH B		WELL #:		1		RRCID -> 217725		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8410 - 9180	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					20

BAILEY, HANNAH B. "B"		217523		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
		108799		WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984	
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3	N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY ESTATE		217634		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
		108799		WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290	
09	780 N	533	-0-	-247	-0-	527 3	6 9 Y	5					90
10	775 N	490	-0-	-285	-0-	465 3	25 9 Y	23					113
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	834 3	28 9 Y	25					138
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	763 3	41 9 Y	37	136	1			39
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	578 3	14 9 Y	13					52
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	779 3	21 9 Y	19					71

DERBY (BONE SPRING)		24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 2H		RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7413 - 11930	
09	12330 X	9126	-0-	-3204	-0-	8623 3	503 9 Y	457	458	0			47
10	12741 X	3843	-0-	-8898	-0-	3462 3	381 9 Y	346	341	0			52
11	10800 X	9812	-0-	-988	-0-	9303 3	509 9 Y	463	443	0			72
12	11160 X	6305	-0-	-4855	-0-	5837 3	468 9 Y	425	438	0			59
01	11098 X	8026	-0-	-3072	-0-	7445 3	581 9 Y	528	512	0			75
02	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	9983 3	441 9 Y	401	414	0			62

MIDDLEGROUND 16 UNIT		272762		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		153438		WELL #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7519 - 12028	
09	10200 X	9780	-0-	-420	-0-	11 1	9451 3 Y	289	305	0			109
						318 9							
10	10540 X	8709	-0-	-1831	-0-	26 1	8440 3 Y	221	235	0			95
						243 9							
11	10200 X	4769	-0-	-5431	-0-	26 1	4574 3 Y	154	180	0			69
						169 9							
12	10261 X	3493	-0-	-6768	-0-	27 1	3426 3 Y	36	84	0			21
						40 9							
01	10106 X	3233	-0-	-6873	-0-	55 1	3137 3 Y	37	37	0			21
						41 9							
02	9128 X	1163	-0-	-7965	-0-	45 1	1090 3 Y	25	13	0			33
						28 9							

FLYING EBONY 19 UNIT		273226		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		153438		WELL #: 1H		RRCID -> 273226		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7368 - 11912	
09	6510 X	5816	-0-	-694	-0-	5427 3	389 9 Y	354	353	0			85
10	6727 X	6327	-0-	-400	-0-	5928 3	399 9 Y	363	368	0			80
11	6510 X	5178	-0-	-1332	-0-	4803 3	375 9 Y	341	344	0			77
12	6262 X	5193	-0-	-1069	-0-	4865 3	328 9 Y	298	308	0			67
01	6324 X	4505	-0-	-1819	-0-	4222 3	283 9 Y	257	264	0			60
02	5712 X	913	-0-	-4799	-0-	873 3	40 9 Y	36	78	0			18

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327 - 11875	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	11997 3	780 9	Y	709	704 0		48
10		13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	12371 3	721 9	Y	655	619 0		84
11		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	11823 3	677 9	Y	615	611 0		88
12		13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	12523 3	712 9	Y	647	626 0		109
01		13206 X	12542	-0-	-664	-0-	11986 3	556 9	Y	505	538 0		76
02		11928 X	11592	-0-	-336	-0-	11006 3	586 9	Y	533	519 0		90

REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511 - 12054	
09		6000 X	5357	-0-	-643	-0-	4979 3	378 9	Y	344	331 0		23
10		6200 X	5557	-0-	-643	-0-	5223 3	334 9	Y	304	288 0		39
11		6000 X	5822	-0-	-178	-0-	5439 3	383 9	Y	348	337 0		50
12		6200 X	5261	-0-	-939	-0-	4870 3	391 9	Y	355	345 0		60
01		5549 X	5458	-0-	-91	-0-	5092 3	366 9	Y	333	343 0		50
02		5432 X	4938	-0-	-494	-0-	4651 3	287 9	Y	261	267 0		44

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273366	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7472 - 14414	
09		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3104 3	286 9	N	260	234 0		152
10		2728 X	2355	-0-	-373	-0-	2253 3	102 9	N	93	124 0		121
11		2640 X	1550	-0-	-1090	-0-	1452 3	98 9	N	89	84 0		126
12		3503 X	430	-0-	-3073	-0-	382 3	48 9	N	44	24 0		146
01		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	49	95 0		100
02		3164 X	1807	-0-	-1357	-0-	1745 3	62 9	N	56			156

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273378	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7419 - 11940	
09		7170 X	6466	-0-	-704	-0-	6193 3	273 9	Y	248	265 0		26
10		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9427 3	281 9	Y	255	245 0		36
11		7170 X	6045	-0-	-1125	-0-	9 1	5697 3	Y	308	286 0		58
							339 9						
12		6820 X	6509	-0-	-311	-0-	3 1	6113 3	Y	357	359 0		56
							393 9						
01		9703 X	5024	-0-	-4679	-0-	2 1	4755 3	Y	243	243 0		56
							267 9						
02		8764 X	4567	-0-	-4197	-0-	4289 3	278 9	Y	253	251 0		58

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273417	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7421 - 11930	
09		8280 X	7720	-0-	-560	-0-	7211 3	509 9	Y	463	467 0		29
10		8556 X	7347	-0-	-1209	-0-	6860 3	487 9	Y	443	432 0		40
11		8280 X	7097	-0-	-1183	-0-	6620 3	477 9	Y	434	434 0		40
12		7967 X	7254	-0-	-713	-0-	6749 3	505 9	Y	459	465 0		34
01		7967 X	6557	-0-	-1410	-0-	6120 3	437 9	Y	397	389 0		42
02		7196 X	6391	-0-	-805	-0-	5926 3	465 9	Y	423	435 0		30

SWALE 1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273728	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7312 - 11771	
09		12420 X	11100	-0-	-1320	-0-	10625 3	475 9	Y	432	442 0		102
10		11904 X	11328	-0-	-576	-0-	10823 3	505 9	Y	459	463 0		98
11		11580 X	10519	-0-	-1061	-0-	10011 3	508 9	Y	462	456 0		104
12		11966 X	10584	-0-	-1382	-0-	10042 3	542 9	Y	493	488 0		109
01		11966 X	9152	-0-	-2814	-0-	8617 3	535 9	Y	486	461 0		134
02		10360 X	10035	-0-	-325	-0-	9507 3	528 9	Y	480	389 0		225

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SWALE 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273749	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7406 - 11860	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12540 X	10821	-0-	-1719	-0-	10326 3	495 9	Y	450	427 0			106
10	12958 X	11075	-0-	-1883	-0-	10512 3	563 9	Y	512	509 0			109
11	10620 X	10259	-0-	-361	-0-	9775 3	484 9	Y	440	450 0			99
12	11191 X	10545	-0-	-646	-0-	10015 3	530 9	Y	482	475 0			106
01	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	11273 3	454 9	Y	413	405 0			114
02	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	9739 3	516 9	Y	469	363 0			220

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273923	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7600 - 12082	
09	7500 X	6071	-0-	-1429	-0-	5435 3	636 9	Y	578	565 0			33
10	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	12713 3	871 9	Y	792	785 0			40
11	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	6717 3	633 9	Y	575	577 0			38
12	6262 X	5283	-0-	-979	-0-	4679 3	604 9	Y	549	549 0			38
01	13578 X	3865	-0-	-9713	-0-	3383 3	482 9	Y	438	443 0			33
02	12264 X	4521	-0-	-7743	-0-	4166 3	355 9	Y	323	322 0			34

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7565 - 12092	
09	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8054 3	171 9	Y	155	155 0			31
10	7967 X	6695	-0-	-1272	-0-	6531 3	164 9	Y	149	145 0			35
11	7860 X	4373	-0-	-3487	-0-	4184 3	189 9	Y	172	159 0			48
12	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	16517 3	204 9	Y	185	179 0			54
01	8494 X	2822	-0-	-5672	-0-	2727 3	95 9	Y	86	96 0			44
02	7672 X	1141	-0-	-6531	-0-	1044 3	97 9	Y	88	80 0			52

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709	
09	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7722 3	320 9	Y	291	295 0			71
10	8122 X	7925	-0-	-197	-0-	7537 3	388 9	Y	353	358 0			66
11	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	9 1	7850 3	Y	328	358 0			36
						361 9							
12	8308 X	8284	-0-	-24	-0-	4 1	7874 3	Y	369	370 0			35
						406 9							
01	8308 X	7106	-0-	-1202	-0-	2 1	6843 3	Y	237	272 0			-0-
						261 9							
02	7672 X	7094	-0-	-578	-0-	6843 3	251 9	Y	228	228 0			-0-

REGRET 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274431	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7428 - 12030	
09	6420 X	6318	-0-	-102	-0-	5971 3	347 9	Y	315	335 0			21
10	6386 X	6382	-0-	-4	-0-	6002 3	380 9	Y	345	322 0			44
11	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5837 3	389 9	Y	354	347 0			51
12	6541 X	6408	-0-	-133	-0-	5984 3	424 9	Y	385	371 0			65
01	6541 X	5927	-0-	-614	-0-	5602 3	325 9	Y	295	316 0			44
02	5908 X	5625	-0-	-283	-0-	5263 3	362 9	Y	329	317 0			56

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274433	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7350 - 11793	
09	7380 X	6754	-0-	-626	-0-	6436 3	318 9	Y	289	260 0			71
10	7223 X	6705	-0-	-518	-0-	6323 3	382 9	Y	347	353 0			65
11	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7 1	6836 3	Y	279	313 0			31
						307 9							
12	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	3 1	7130 3	Y	336	335 0			32
						370 9							
01	6975 X	6682	-0-	-293	-0-	2 1	6324 3	Y	324	356 0			-0-
						356 9							
02	6664 X	5774	-0-	-890	-0-	5517 3	257 9	Y	234	234 0			-0-

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274547	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7700 - 12084	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		11460 X	6455	-0-	-5005	-0-	6305 3	150 9	Y	136	153 0		8
10		11284 X	2573	-0-	-8711	-0-	2335 3	238 9	Y	216	213 0		11
11		10920 X	496	-0-	-10424	-0-	278 3	218 9	Y	198	196 0		13
12		11284 X	3355	-0-	-7929	-0-	3136 3	219 9	Y	199	198 0		14
01		9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	175	176 0		13
02		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6064 3	142 9	Y	129	129 0		13

REGRET 7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274548	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7250 - 11812	
09		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7228 3	363 9	Y	330	349 0		22
10		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7257 3	430 9	Y	391	363 0		50
11		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7136 3	477 9	Y	434	422 0		62
12		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7570 3	277 9	Y	252	272 0		42
01		7843 X	7491	-0-	-352	-0-	7132 3	359 9	Y	326	319 0		49
02		7112 X	6902	-0-	-210	-0-	6478 3	424 9	Y	385	369 0		65

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274555	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7391 - 11935	
09		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	7997 3	248 9	Y	225	226 0		13
10		11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	11136 3	341 9	Y	310	307 0		16
11		6990 X	5333	-0-	-1657	-0-	5146 3	187 9	Y	170	175 0		11
12		8525 X	4082	-0-	-4443	-0-	3832 3	250 9	Y	227	222 0		16
01		11470 X	3648	-0-	-7822	-0-	3455 3	193 9	Y	175	178 0		13
02		10360 X	2949	-0-	-7411	-0-	2808 3	141 9	Y	128	128 0		13

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274556	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7302 - 11854	
09		9840 X	8517	-0-	-1323	-0-	8134 3	383 9	Y	348	345 0		20
10		10168 X	2343	-0-	-7825	-0-	2127 3	216 9	Y	196	206 0		10
11		9840 X	8813	-0-	-1027	-0-	8622 3	191 9	Y	174	172 0		12
12		9579 X	4251	-0-	-5328	-0-	4144 3	107 9	Y	97	102 0		7
01		9269 X	5264	-0-	-4005	-0-	5162 3	102 9	Y	93	93 0		7
02		8232 X	4690	-0-	-3542	-0-	4555 3	135 9	Y	123	117 0		13

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	275381	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7877 - 11983	
09		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7699 3	210 9	Y	191	186 0		38
10		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8722 3	196 9	Y	178	174 0		42
11		7920 X	6911	-0-	-1009	-0-	6726 3	185 9	Y	168	163 0		47
12		8184 X	5025	-0-	-3159	-0-	4791 3	234 9	Y	213	198 0		62
01		8928 X	5747	-0-	-3181	-0-	5584 3	163 9	Y	148	134 0		76
02		8064 X	4262	-0-	-3802	-0-	4140 3	122 9	Y	111	121 0		66

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275947	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7711 - 12097	
09		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8287 3	573 9	Y	521	550 0		61
10		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8495 3	507 9	Y	461	471 0		51
11		8610 X	5969	-0-	-2641	-0-	5664 3	305 9	Y	277	294 0		34
12		9145 X	9016	-0-	-129	-0-	8608 3	408 9	Y	371	326 0		79
01		9145 X	8693	-0-	-452	-0-	8375 3	318 9	Y	289	282 0		86
02		8260 X	6376	-0-	-1884	-0-	6154 3	222 9	Y	202	276 0		12

CITATION 32 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	275967	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7550 - 11858	
09		960 X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			287
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276022	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 7308	- 11810		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
PROD	STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	5880 X	5829	-0-	-51	-0-	5282 3	547 9	N	497	478 0	159
10	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5503 3	585 9	N	532	558 0	133
11	5730 X	5216	-0-	-514	-0-	4602 3	614 9	N	558	512 0	179
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	5827 3	538 9	N	489	547 0	121
01	6076 X	5121	-0-	-955	-0-	4668 3	453 9	N	412	422 0	111
02	5488 X	4628	-0-	-860	-0-	4151 3	477 9	N	434	435 0	110

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 276035	COMPL. DATE 07/10/2014	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7404	- 11895		
09	6570 X	4764	-0-	-1806	-0-	4448 3	316 9	Y	287	277 0	69
10	6789 X	6632	-0-	-157	-0-	6256 3	376 9	Y	342	336 0	75
11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5027 3	361 9	Y	328	329 0	74
12	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5187 3	323 9	Y	294	302 0	66
01	6634 X	5211	-0-	-1423	-0-	4824 3	387 9	Y	352	335 0	83
02	5992 X	4136	-0-	-1856	-0-	3866 3	270 9	Y	245	205 0	123

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 276055	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 7575	- 12070		
09	8250 X	7353	-0-	-897	-0-	7170 3	183 9	Y	166	174 0	10
10	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	12656 3	212 9	Y	193	193 0	10
11	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	13661 3	184 9	Y	167	166 0	11
12	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	15106 3	261 9	Y	237	232 0	16
01	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	13996 3	177 9	Y	161	165 0	12
02	12936 X	4534	-0-	-8402	-0-	4393 3	141 9	Y	128	127 0	13

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 276577	COMPL. DATE 10/26/2014	TOTAL DEPTH 7549	PERF. 7413	- 12070		
09	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8049 3	684 9	Y	622	655 0	73
10	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8106 3	684 9	Y	622	626 0	69
11	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	7972 3	649 9	Y	590	587 0	72
12	9021 X	7656	-0-	-1365	-0-	7084 3	572 9	Y	520	482 0	110
01	9021 X	7390	-0-	-1631	-0-	6997 3	393 9	Y	357	361 0	106
02	8148 X	6483	-0-	-1665	-0-	6283 3	200 9	Y	182	277 0	11

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276594	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 7473	PERF. 7441	- 11999		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	14 0	1
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4484 3	276 9	Y	251	233 0	19
01	T. A.	4778	-0-	4778	4778	4397 3	381 9	Y	346	328 0	37
02	T. A.	4676	-0-	4676	9454	4263 3	413 9	Y	375	385 0	27

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 276613	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 7349	PERF. 7319	- 11984		
09	9210 X	9012	-0-	-198	-0-	8749 3	263 9	Y	239	234 0	25
10	9052 X	8482	-0-	-570	-0-	8167 3	315 9	Y	286	270 0	41
11	8760 X	8181	-0-	-579	-0-	10 1	7922 3	Y	226	224 0	43
						249 9					
12	9300 X	8513	-0-	-787	-0-	4 1	8289 3	Y	200	211 0	32
						220 9					
01	9300 X	7484	-0-	-1816	-0-	3 1	7314 3	Y	152	149 0	35
						167 9					
02	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9344 3	136 9	Y	124	131 0	28

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276627	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7224 - 12060		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
09		13770 X	13306	-0-	-464	-0-	12932 3	374 9	Y	340	359 0		35	
10		13609 X	12871	-0-	-738	-0-	12454 3	417 9	Y	379	360 0		54	
11		13170 X	10260	-0-	-2910	-0-	12 1	10017 3	Y	210	224 0		40	
							231 9							
12		13764 X	11069	-0-	-2695	-0-	4 1	10794 3	Y	246	247 0		39	
							271 9							
01		13764 X	9297	-0-	-4467	-0-	4 1	9132 3	Y	146	151 0		34	
							161 9							
02		12432 X	10280	-0-	-2152	-0-	10016 3	264 9	Y	240	219 0		55	

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	276882	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7715 - 12080		
09		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8162 3	559 9	Y	508	508 0		60	
10		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8213 3	499 9	Y	454	464 0		50	
11		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8145 3	519 9	Y	472	465 0		57	
12		9021 X	7892	-0-	-1129	-0-	7850 3	342 9	Y	311	302 0		66	
01		9021 X	7854	-0-	-1167	-0-	7597 3	257 9	Y	234	230 0		70	
02		8148 X	6875	-0-	-1273	-0-	6528 3	347 9	Y	315	366 0		19	

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276885	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7404 - 12110		
09		9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9137 3	685 9	Y	623	630 0		73	
10		11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	10660 3	809 9	Y	735	727 0		81	
11		11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11073 3	734 9	Y	667	667 0		81	
12		13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	12931 3	612 9	Y	556	519 0		118	
01		11470 X	9258	-0-	-2212	-0-	8991 3	267 9	Y	243	289 0		72	
02		11032 X	7212	-0-	-3820	-0-	6989 3	223 9	Y	203	263 0		12	

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	276889	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7327 - 12379		
09		10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	9278 3	733 9	Y	666	655 0		78	
10		10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	9636 3	677 9	Y	615	625 0		68	
11		9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9180 3	596 9	Y	542	544 0		66	
12		10354 X	9144	-0-	-1210	-0-	8582 3	562 9	Y	511	469 0		108	
01		10354 X	7814	-0-	-2540	-0-	7524 3	290 9	Y	264	294 0		78	
02		9352 X	6916	-0-	-2436	-0-	6626 3	290 9	Y	264	326 0		16	

SWALE 1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277895	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7320 - 12118		
09		14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	13877 3	443 9	Y	403	424 0		95	
10		15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	14868 3	422 9	Y	384	397 0		82	
11		13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	13283 3	318 9	Y	289	306 0		65	
12		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	13738 3	414 9	Y	376	358 0		83	
01		16058 X	14297	-0-	-1761	-0-	13873 3	424 9	Y	385	362 0		106	
02		13804 X	13088	-0-	-716	-0-	12749 3	339 9	Y	308	270 0		144	

SWALE 1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7314 - 12235		
09		15240 X	14036	-0-	-1204	-0-	13540 3	496 9	Y	451	437 0		106	
10		14198 X	13698	-0-	-500	-0-	13213 3	485 9	Y	441	453 0		94	
11		13560 X	12760	-0-	-800	-0-	12367 3	393 9	Y	357	370 0		81	
12		14508 X	12590	-0-	-1918	-0-	12265 3	325 9	Y	295	311 0		65	
01		14508 X	11925	-0-	-2583	-0-	11732 3	193 9	Y	175	192 0		48	
02		13104 X	10114	-0-	-2990	-0-	9896 3	218 9	Y	198	153 0		93	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 279957	COMPL. DATE 06/20/2016	TOTAL DEPTH 7245	PERF. 7090 - 12025					
09	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	13872 3	770 9	Y	700	713 0			43
10	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	13540 3	548 9	Y	498	497 0			44
11	13710 X	13359	-0-	-351	-0-	12861 3	498 9	Y	453	455 0			42
12	15128 X	13129	-0-	-1999	-0-	12678 3	451 9	Y	410	422 0			30
01	15128 X	12244	-0-	-2884	-0-	11935 3	309 9	Y	281	281 0			30
02	13664 X	10807	-0-	-2857	-0-	10463 3	344 9	Y	313	321 0			22

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 279957	COMPL. DATE 06/23/2016	TOTAL DEPTH 7507	PERF. 7408 - 12113					
09	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	11 1	10517 3	Y	330	303 0			124
						363 9							
10	10726 X	10550	-0-	-176	-0-	26 1	10210 3	Y	285	286 0			123
						314 9							
11	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	27 1	10213 3	Y	359	320 0			162
						395 9							
12	11253 X	10774	-0-	-479	-0-	29 1	10367 3	Y	344	305 0			201
						378 9							
01	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	55 1	12030 3	Y	284	328 0			157
						312 9							
02	10164 X	7809	-0-	-2355	-0-	51 1	7576 3	Y	165	101 0			221
						182 9							

GIACOMO 11 FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 279958	COMPL. DATE 06/18/2016	TOTAL DEPTH 7292	PERF. 7290 - 12045					
09	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	15275 3	350 9	Y	318	331 1			143
10	16120 X	15828	-0-	-292	-0-	15494 3	334 9	Y	304	322 1			125
11	15600 X	15199	-0-	-401	-0-	14836 3	363 9	Y	330	341 1			114
12	16151 X	15321	-0-	-830	-0-	15081 3	240 9	Y	218	213 1			119
01	16151 X	15181	-0-	-970	-0-	14939 3	242 9	Y	220	221 1			118
02	14588 X	14564	-0-	-24	-0-	14234 3	330 9	Y	300	155 1			263

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 279965	COMPL. DATE 01/19/2016	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 7564 - 12555					
09	14880 X	13996	-0-	-884	-0-	13790 3	206 9	Y	187	221 0			86
10	15500 X	13416	-0-	-2084	-0-	13150 3	266 9	Y	242	229 0			99
11	15000 X	12065	-0-	-2935	-0-	11910 3	155 9	Y	141	180 0			60
12	15500 X	13434	-0-	-2066	-0-	13148 3	286 9	Y	260	184 0			136
01	15097 X	14074	-0-	-1023	-0-	13691 3	383 9	Y	348	414 0			70
02	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	13920 3	288 9	Y	262	215 0			117

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		3H	RRCID -> 281740	COMPL. DATE 11/06/2016	TOTAL DEPTH 6984	PERF. 7310 - 11705					
09	19080 X	16666	-0-	-2414	-0-	16018 3	648 9	Y	589	576 0			60
10	19716 X	17710	-0-	-2006	-0-	17161 3	549 9	Y	499	484 0			75
11	19080 X	16240	-0-	-2840	-0-	15646 3	594 9	Y	540	531 0			84
12	20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	19502 3	570 9	Y	518	530 0			72
01	18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	17853 3	614 9	Y	558	551 0			79
02	15988 X	15864	-0-	-124	-0-	15369 3	495 9	Y	450	459 0			70

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283199	COMPL. DATE 07/25/2017	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 7579 - 11944									
09	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	557 X	557	-0-	-0-	-0-	60	1	469	3	Y	25	10	0			15
						28	9									
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	112	1	463	3	Y	23	25	0			13
						25	9									
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	106	1	3	9	Y	3	8	0			8

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283389	COMPL. DATE 07/25/2017	TOTAL DEPTH 7329	PERF. 7350 - 12055									
09	20908 X	20908	-0-	-0-	-0-	20115	3	793	9	Y	721	718	0			45
10	21810 X	21810	-0-	-0-	-0-	20942	3	868	9	Y	789	764	0			70
11	21982 X	21982	-0-	-0-	-0-	21132	3	850	9	Y	773	771	0			72
12	22642 X	22642	-0-	-0-	-0-	21811	3	831	9	Y	755	771	0			56
01	22970 X	22970	-0-	-0-	-0-	22187	3	783	9	Y	712	693	0			75
02	20764 X	20764	-0-	-0-	-0-	20106	3	658	9	Y	598	630	0			43

GIACOMO 11 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 283991	COMPL. DATE 10/05/2017	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 7785 - 12855									
09	22800 X	21655	-0-	-1145	-0-	21308	3	347	9	Y	315	301	1			142
10	22723 X	21786	-0-	-937	-0-	21444	3	342	9	Y	311	325	1			128
11	21450 X	20802	-0-	-648	-0-	20433	3	369	9	Y	335	347	1			116
12	22382 X	20833	-0-	-1549	-0-	20587	3	246	9	Y	224	218	1			122
01	22382 X	20068	-0-	-2314	-0-	19825	3	243	9	Y	221	225	1			118
02	20216 X	17052	-0-	-3164	-0-	16815	3	237	9	Y	215	145	1			188

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 284096	COMPL. DATE 07/27/2017	TOTAL DEPTH 7287	PERF. 7515 - 12165									
09	22590 X	20887	-0-	-1703	-0-	20427	3	460	9	Y	418	397	0			192
10	23436 X	21632	-0-	-1804	-0-	21139	3	493	9	Y	448	457	0			183
11	22680 X	20611	-0-	-2069	-0-	20139	3	472	9	Y	429	430	0			182
12	23436 X	21677	-0-	-1759	-0-	21208	3	469	9	Y	426	386	0			222
01	23095 X	22091	-0-	-1004	-0-	21600	3	491	9	Y	446	578	0			90
02	19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	19428	3	422	9	Y	384	303	0			171

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285484	COMPL. DATE 09/17/2018	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 7529 - 12287									
09	19590 X	16663	-0-	-2927	-0-	23	1	16193	3	Y	406	465	0			152
						447	9									
10	18910 X	16489	-0-	-2421	-0-	56	1	15849	3	Y	531	455	0			228
						584	9									
11	18300 X	15355	-0-	-2945	-0-	57	1	14929	3	Y	335	412	0			151
						369	9									
12	18910 X	16044	-0-	-2866	-0-	61	1	15702	3	Y	255	257	0			149
						281	9									
01	17205 X	15101	-0-	-2104	-0-	118	1	14576	3	Y	370	314	0			205
						407	9									
02	15540 X	6643	-0-	-8897	-0-	108	1	6445	3	Y	82	131	0			156
						90	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 6H		RRCID -> 285573	COMPL. DATE 09/08/2018	TOTAL DEPTH 7352	PERF. 7352 - 7890									
09	12000 X	9132	-0-	-2868	-0-	8917	3	215	9	Y	195	193	0			39
10	9982 X	6677	-0-	-3305	-0-	6438	3	239	9	Y	217	205	0			51
11	8820 X	5518	-0-	-3302	-0-	5310	3	208	9	Y	189	187	0			53
12	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	109	130	0			32
01	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11805	3	107	9	Y	97	79	0			50
02	8512 X	7999	-0-	-513	-0-	7866	3	133	9	Y	121	99	0			72

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
GIACOMO 11 FEE		WELL #: 4H		RRCID -> 285835		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 7263		PERF. 7613 - 12650					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	24990	X	24851	-0-	-139	-0-	24240	3	611	9	Y	555	613	1	250
10	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	24888	3	649	9	Y	590	597	1	243
11	25500	X	24054	-0-	-1446	-0-	23426	3	628	9	Y	571	617	1	197
12	26350	X	24578	-0-	-1772	-0-	24097	3	481	9	Y	437	396	1	238
01	26350	X	23916	-0-	-2434	-0-	23458	3	458	9	Y	416	432	1	222
02	23184	X	21660	-0-	-1524	-0-	21364	3	296	9	Y	269	256	1	235

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 4H		RRCID -> 286003		COMPL. DATE 09/30/2018		TOTAL DEPTH 7266		PERF. 7475 - 11845					
09	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	20452	3	814	9	Y	740	592	0	340
10	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	21292	3	836	9	Y	760	790	0	310
11	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	20311	3	719	9	Y	654	687	0	277
12	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	21598	3	746	9	Y	678	601	0	354
01	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	22106	3	747	9	Y	679	896	0	137
02	19992	X	19911	-0-	-81	-0-	19242	3	669	9	Y	608	474	0	271

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287179		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 8177 - 18072					
09	33780	X	32793	-0-	-987	-0-	29386	3	3407	9	Y	3097	3140	0	146
10	34906	X	33444	-0-	-1462	-0-	29945	3	3499	9	Y	3181	3169	0	158
11	33210	X	32059	-0-	-1151	-0-	28651	3	3408	9	Y	3098	3114	0	142
12	34317	X	32646	-0-	-1671	-0-	29197	3	3449	9	Y	3135	3127	0	150
01	32116	X	32037	-0-	-79	-0-	28681	3	3356	9	Y	3051	3050	0	151
02	29998	X	29998	-0-	-0-	-0-	26945	3	3053	9	Y	2775	2721	0	205

ELWOOD 29 ZZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288202		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8412 - 18714					
09	33330	X	32741	-0-	-589	-0-	29814	3	2927	9	Y	2661	2677	0	410
10	34441	X	31953	-0-	-2488	-0-	28843	3	3110	9	Y	2827	2911	0	326
11	33330	X	31877	-0-	-1453	-0-	29195	3	2682	9	Y	2438	2435	0	329
12	34255	X	33131	-0-	-1124	-0-	30330	3	5	4	Y	2542	2608	0	263
							2796	9							
01	34255	X	33564	-0-	-691	-0-	30871	3	2693	9	Y	2448	2400	0	311
02	30706	X	30706	-0-	-0-	-0-	27932	3	42	4	Y	2484	2555	0	240
							2732	9							

CARRY BACK 6 STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 288739		COMPL. DATE 12/22/2019		TOTAL DEPTH 7547		PERF. 7695 - 17863					
09	36300	X	34331	-0-	-1969	-0-	33073	3	23	4	Y	1123	1131	0	26
							1235	9							
10	37510	X	35495	-0-	-2015	-0-	34178	3	23	4	Y	1176	1169	0	33
							1294	9							
11	35550	X	34226	-0-	-1324	-0-	33047	3	17	4	Y	1056	1048	0	41
							1162	9							
12	36642	X	34586	-0-	-2056	-0-	33359	3	25	4	Y	1093	1098	0	36
							1202	9							
01	35991	X	33816	-0-	-2175	-0-	32674	3	46	4	Y	996	998	0	34
							1096	9							
02	32060	X	30763	-0-	-1297	-0-	29692	3	23	4	Y	953	961	0	26
							1048	9							

DERBY (BONE SPRING)			//CONT.//		24366	100	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438										
CARRY BACK 6 STATE			WELL #:		4H	RRCID ->	288740	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7716 - 17937		
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	

09		34322 X	34322	-0-	-0-	-0-	32768	3	26	4	Y	1389	1396	0	32
							1528	9							
10		35061 X	33021	-0-	-2040	-0-	31543	3	26	4	Y	1320	1315	0	37
							1452	9							
11		34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	33003	3	21	4	Y	1346	1330	0	53
							1481	9							
12		42656 X	42656	-0-	-0-	-0-	41103	3	29	4	Y	1385	1393	0	45
							1524	9							
01		42474 X	42474	-0-	-0-	-0-	40973	3	59	4	Y	1311	1312	0	44
							1442	9							
02		34167 X	34167	-0-	-0-	-0-	32833	3	28	4	Y	1187	1199	0	32
							1306	9							

CARRY BACK 6 STATE			WELL #:		2H	RRCID ->	288831	COMPL. DATE	01/04/2020	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7762 - 17967		
09		47010 X	44015	-0-	-2995	-0-	41548	3	25	4	Y	2220	2236	0	52
							2442	9							
10		48577 X	45145	-0-	-3432	-0-	42643	3	27	4	Y	2250	2239	0	63
							2475	9							
11		45660 X	43276	-0-	-2384	-0-	40971	3	20	4	Y	2077	2059	0	81
							2285	9							
12		49647 X	49647	-0-	-0-	-0-	47150	3	26	4	Y	2246	2254	0	73
							2471	9							
01		49616 X	49616	-0-	-0-	-0-	47189	3	61	4	Y	2151	2151	0	73
							2366	9							
02		41076 X	39518	-0-	-1558	-0-	37350	3	30	4	Y	1944	1964	0	53
							2138	9							

DONERAIL 8 FEE UNIT C			WELL #:		3H	RRCID ->	289477	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8247 - 18635		
09		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	84	84	0	-0-
10		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
11		1260 X	52	-0-	-1208	-0-	52	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
02		T. A.	5720	-0-	5720	-0-	4370	3	1350	9	Y	1227	1224	0	3

HIS EMINENCE 27 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	289597	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	8715 - 18961		
09		10440 X	1993	-0-	-8447	-0-	1462	3	1	4	N	482	468	0	14
							530	9							
10		21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	18087	3	20	4	N	3300	3250	0	64
							3630	9							
11		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	10643	3	10	4	N	2866	2868	0	62
							3153	9							
12		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	3793	3	3	4	N	946	987	0	21
							1041	9							
01		21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	18032	3	89	4	N	3017	2975	0	63
							3319	9							
02		22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	19278	3	97	4	N	2697	2700	0	60
							2967	9							

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290291	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7847 - 17837			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09		87000 X	80326	-0-	-6674	-0-	76530	3	19	4	Y	3434	3442	0	12
							3777	9							
10		88102 X	80325	-0-	-7777	-0-	76618	3	15	4	Y	3356	3341	0	27
							3692	9							
11		83280 X	78896	-0-	-4384	-0-	75245	3	12	4	Y	3308	3322	0	13
							3639	9							
12		83142 X	79986	-0-	-3156	-0-	76343	3	12	4	Y	3301	3296	0	18
							3631	9							
01		83142 X	78178	-0-	-4964	-0-	74708	3	59	4	Y	3101	3096	0	23
							3411	9							
02		74984 X	70112	-0-	-4872	-0-	66954	3	17	4	Y	2855	2851	0	27
							3141	9							

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8243 - 18195			
09		82470 X	72984	-0-	-9486	-0-	70281	3	2703	9	Y	2457	2459	0	28
10		83514 X	73046	-0-	-10468	-0-	70465	3	2581	9	Y	2346	2340	0	34
11		76020 X	72247	-0-	-3773	-0-	69918	3	2329	9	Y	2117	2118	0	33
12		77221 X	68971	-0-	-8250	-0-	66839	3	2132	9	Y	1938	1938	0	33
01		77221 X	70657	-0-	-6564	-0-	68424	3	2233	9	Y	2030	2015	0	48
02		68124 X	62287	-0-	-5837	-0-	60440	3	1847	9	Y	1679	1696	0	31

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	292098	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8693 - 18680			
09		71610 X	27043	-0-	-44567	-0-	25236	3	1807	9	Y	1643	1642	0	1
10		73997 X	-0-	-0-	-73997	-0-					Y	1	2	0	-0-
11		49560 X	-0-	-0-	-49560	-0-					Y	-0-			-0-
12		41137 X	25996	-0-	-15141	-0-	23327	3	2669	9	Y	2426	2424	0	2
01		43287 X	43287	-0-	-0-	-0-	39610	3	3677	9	Y	3343	3339	0	6
02		25228 X	22233	-0-	-2995	-0-	20399	3	1834	9	Y	1667	1670	0	3

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	292099	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8888 - 19143			
09		5340 X	5276	-0-	-64	-0-	4103	3	1173	9	Y	1066	1065	0	1
10		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	8608	3	2091	9	Y	1901	1901	0	1
11		13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	10820	3	2258	9	Y	2053	2053	0	1
12		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	5108	3	1330	9	Y	1209	1209	0	1
01		15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	12791	3	2300	9	Y	2091	2089	0	3
02		16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	14368	3	2202	9	Y	2002	2002	0	3

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	292113	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8691 - 19019			
09		62316 X	62316	-0-	-0-	-0-	58806	3	3510	9	Y	3191	3189	0	2
10		104901 X	104901	-0-	-0-	-0-	101136	3	3765	9	Y	3423	3423	0	2
11		109016 X	109016	-0-	-0-	-0-	105157	3	3859	9	Y	3508	3508	0	2
12		69056 X	69056	-0-	-0-	-0-	66274	3	2782	9	Y	2529	2529	0	2
01		104904 X	61445	-0-	-43459	-0-	58279	3	3166	9	Y	2878	2875	0	5
02		101752 X	66255	-0-	-35497	-0-	63328	3	2927	9	Y	2661	2662	0	4

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	292238	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8717 - 18888			
09		32220 X	23585	-0-	-8635	-0-	21251	3	2334	9	Y	2122	2121	0	1
10		33294 X	26954	-0-	-6340	-0-	24563	3	2391	9	Y	2174	2174	0	1
11		26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	24241	3	2193	9	Y	1994	1994	0	1
12		24366 X	8358	-0-	-16008	-0-	7247	3	1111	9	Y	1010	1010	0	1
01		26691 X	15553	-0-	-11138	-0-	14142	3	1411	9	Y	1283	1282	0	2
02		24108 X	15408	-0-	-8700	-0-	13724	3	1684	9	Y	1531	1531	0	2

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293316	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8285 - 18123	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	85650 X	76802	-0-	-8848	-0-	73246 3	18	4	Y	3216	3223	0	12
						3538 9							
10	85374 X	78295	-0-	-7079	-0-	74847 3	15	4	Y	3121	3108	0	25
						3433 9							
11	82620 X	77619	-0-	-5001	-0-	74253 3	12	4	Y	3049	3062	0	12
						3354 9							
12	85050 X	85050	-0-	-0-	-0-	81703 3	12	4	Y	3032	3027	0	17
						3335 9							
01	84999 X	84999	-0-	-0-	-0-	81912 3	65	4	Y	2747	2744	0	20
						3022 9							
02	72436 X	69260	-0-	-3176	-0-	66448 3	17	4	Y	2541	2537	0	24
						2795 9							

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293352	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7929 - 17835	
09	108471 X	108471	-0-	-0-	-0-	104014 3	32	4	Y	4023	4033	0	15
						4425 9							
10	109337 X	106840	-0-	-2497	-0-	102697 3	25	4	Y	3744	3729	0	30
						4118 9							
11	107640 X	101091	-0-	-6549	-0-	96955 3	20	4	Y	3742	3757	0	15
						4116 9							
12	112096 X	106808	-0-	-5288	-0-	102712 3	20	4	Y	3705	3699	0	21
						4076 9							
01	112096 X	110174	-0-	-1922	-0-	104786 3	107	4	Y	4801	4787	0	35
						5281 9							
02	101248 X	97914	-0-	-3334	-0-	94542 3	31	4	Y	3037	3043	0	29
						3341 9							

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC		217012											
THOMASON, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	182140	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10201 - 10252	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GLASSCOCK			
CLEAR WATER INC.		159643											
BOOKS 17		WELL #:		1	RRCID ->	216556	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	10017 - 10040	
09	900 N	622	-0-	-278 B	-0-	602 3	20	9	N	18			141
10	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	-0-			141
11	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-				N	2			143
12	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	3			146
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	3			149
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			149
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-

BARFIELD 5-C		WELL #:		1	RRCID ->	225576	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10080 - 10370	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
BARFIELD 8 -A-		WELL #:		1-T	RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
DIMMITT (DELAWARE CONS)				24853 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
TXL -13-		WELL #:		8	RRCID -> 227044	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 4870	- 5044		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-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-
PDEH LLC				646827							
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #:		1D	RRCID -> 283245	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4587	- 6810		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
DIXIELAND (ATOKA, U.)				25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
STATE 71		WELL #:		2ST	RRCID -> 264576	COMPL. DATE 09/03/2015	TOTAL DEPTH 18035	PERF.17660	- 17685		
09	71070 X	-0-	-0-	-71070		-0-		N	-0-		-0-
10	35371 X	-0-	-0-	-35371		-0-		N	-0-		-0-
11	34230 X	20705	-0-	-13525		-0-	20705 2	N	-0-		-0-
12	96860 X	96860	-0-	-0-		-0-	96860 2	N	-0-		-0-
*01	117814 X	117814	-0-	-0-		-0-	117814 2	N	-0-		-0-
02	100682 X	100682	-0-	-0-		-0-	100682 2	N	-0-		-0-
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
DIXIELAND 10		WELL #:		1	RRCID -> 101190	COMPL. DATE 08/02/1982	TOTAL DEPTH 11791	PERF.16465	- 16535		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/08/2024							
DIXIELAND 10		WELL #:		2010	RRCID -> 145943	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 16610	PERF.16490	- 16515		
09	1140 N	-0-	-0-	-1140		-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
HARRISON STATE		WELL #: 1401		RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLARHIDE (YATES)		25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #: 83		RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #: 6		RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #: 23		RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 - 2773
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
09	2100 #	980	-0-	-1120	-0-	980	2				-0-
10	2077 #	1933	-0-	-144	-0-	1933	2				-0-
11	1470 #	805	-0-	-665	-0-	805	2				-0-
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-						-0-
01	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-						-0-
02	1736 #	-0-	-0-	-1736	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	238247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10233 - 10476
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777							
TXL L		WELL #:		1	RRCID ->	281857	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9620 - 9660
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3				82
10	310 #	160	-0-	-150	-0-	160	3		79	1	3
11	300 #	235	-0-	-65	-0-	235	3				3
12	310 #	132	-0-	-178	-0-	132	3				3
01	310 #	118	-0-	-192	-0-	117	3	1	9	Y	2
02	224 #	93	-0-	-131	-0-	92	3	1	9	Y	2

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//	25395 100	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//	173777								
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:	4212	RRCID ->	282008	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9786 - 10328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09		2518 R	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3			Y	-0-
10		T. A.	2238	-0-	2238	2238	1861 3	377 4		Y	-0-
11		T. A.	1519	-0-	1519	3757	1402 3	117 4		Y	-0-
12		T. A.	1230	-0-	1230	4987	1226 3	4 4		Y	-0-
01		7785 R	2798	-0-	-4987	-0-	2798 3			Y	-0-
02		2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3			Y	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:	2205	RRCID ->	282041	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10326 - 10569
09		309 R	309	-0-	-0-	-0-	275 3	34 4		Y	-0-
10		383 R	383	-0-	-0-	-0-	352 3	31 4		Y	-0-
11		401 R	401	-0-	-0-	-0-	367 3	34 4		Y	-0-
12		471 R	471	-0-	-0-	-0-	402 3	69 4		Y	-0-
01		504 R	504	-0-	-0-	-0-	457 3	47 4		Y	-0-
02		406 R	406	-0-	-0-	-0-	381 3	25 4		Y	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:	1003 T	RRCID ->	282167	COMPL. DATE	11/26/1956	TOTAL DEPTH	13141	PERF.	10218 - 13141
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:	503	RRCID ->	282236	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10295 - 10511
09		333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-
10		331 R	331	-0-	-0-	-0-	275 3	56 4		N	-0-
11		232 R	232	-0-	-0-	-0-	214 3	18 4		N	-0-
12		171 R	171	-0-	-0-	-0-	170 3	1 4		N	-0-
01		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-
02		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:	902	RRCID ->	283365	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	13301	PERF.	10264 - 10495
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:	1702	RRCID ->	283591	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	10428 - 10460
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:	404	RRCID ->	288898	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	12179	PERF.	10294 - 10307
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412

09	963 R	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					5
10	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
12	992 #	662	-0-	-330	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
01	992 #	624	-0-	-368	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	1092 #	507	-0-	-585	-0-	506	3	1	9	Y	1					1

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130

09	573 R	573	-0-	-0-	-0-	527	3	1	4	Y	41	46	0			4
						45	9									
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	413	3	3	4	Y	49	48	0			5
						54	9									
11	577 R	577	-0-	-0-	-0-	514	3	63	9	Y	57	56	0			6
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	361	3	42	9	Y	38	40	0			4
01	433 R	433	-0-	-0-	-0-	378	3	55	9	Y	50	49	0			5
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	409	3	72	9	Y	65	63	0			7

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116

09	308 R	308	-0-	-0-	-0-	202	3	106	9	Y	96	102	0			10
10	328 R	328	-0-	-0-	-0-	206	3	2	4	Y	109	108	0			11
						120	9									
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	121	3	65	9	Y	59	64	0			6
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	185	3	95	9	Y	86	83	0			9
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	196	3	116	9	Y	105	103	0			11
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	227	3	112	9	Y	102	102	0			11

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104

09	660 #	537	-0-	-123	-0-	410	3	127	9	Y	115	117	0			8
10	217 #	193	-0-	-24	-0-	31	3	13	4	Y	135	135	0			8
						149	9									
11	210 #	116	-0-	-94	-0-	69	3	47	9	Y	43	49	0			2
12	217 #	134	-0-	-83	-0-	73	3	61	9	Y	55	55	0			2
01	217 #	80	-0-	-137	-0-	21	3	59	9	Y	54	53	0			3
02	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1090	3	65	9	Y	59	59	0			3

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2007 RRCID -> 293799 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 7886 - 10088

09	T. A.	375	-0-	375	1240	352	3	23	9	Y	21	22	0			2
10	1684 R	444	-0-	-1240	-0-	413	3	3	4	Y	25	25	0			2
						28	9									
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		25395 100	ASSOCIATED		49B			CNTY: MIDLAND		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777								
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4013	RRCID ->	293839	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	8008 - 10012
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	931 R	931	-0-	-0-	-0-	845 3	86 9	N	78	95 0		5
10	900 R	900	-0-	-0-	-0-	619 3	260 4	N	19	23 0		1
						21 9						
11	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1106 3	4 4	N	51	49 0		3
						56 9						
12	1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	1085 3	72 9	N	65	66 0		2
01	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	985 3	85 9	N	77	75 0		4
02	769 R	769	-0-	-0-	-0-	716 3	53 9	N	48	50 0		2

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748			49B			CNTY: MIDLAND		
WALLIN, H.C.		WELL #:		2	RRCID ->	291016	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9210 - 10452
09	6450 #	721	-0-	-5729	-0-	721 3		Y	-0-	12 1		11
10	10852 R	10852	-0-	-0-	-0-	10846 3	6 9	Y	5	14 1		2
11	10468 R	10468	-0-	-0-	-0-	10438 3	30 9	Y	27	2 1		27
12	8385 R	8385	-0-	-0-	-0-	8385 3		Y	-0-	12 1		15
01	9981 R	9981	-0-	-0-	-0-	9981 3		Y	-0-	13 1		2
02	8974 R	8974	-0-	-0-	-0-	8974 3		Y	-0-	2 1		-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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS		WELL #:		9	RRCID ->	216457	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	11974 - 15496
09	4470 #	4350	-0-	-120	-0-	4350 3		Y	-0-			152
10	4867 #	4671	-0-	-196	-0-	4474 3	197 9	Y	179	179 1		152
11	4710 #	1248	-0-	-3462	-0-	1248 3		Y	-0-			152
12	4990 R	4990	-0-	-0-	-0-	4790 3	200 9	Y	182	182 1		152
01	4712 #	4004	-0-	-708	-0-	3807 3	197 9	Y	179	179 1		152
02	4228 #	2189	-0-	-2039	-0-	2189 3		Y	-0-			152

CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777			49B			CNTY: MIDLAND		
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		S 1	RRCID ->	030476	COMPL. DATE	11/28/1991	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11855 - 11960
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	030477	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010 - 12290					
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 407		RRCID -> 030482		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11578 - 11966					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4209		RRCID -> 030484		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11415 - 11823					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4215		RRCID -> 030485		COMPL. DATE 07/16/1963		TOTAL DEPTH 12050		PERF. N/A					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 409		RRCID -> 030486		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 12164		PERF.11763 - 12090					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11802 - 12161					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	416	-0-	416	416	416	3				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	414	-0-	414	830	380	3	34	4		Y	-0-			-0-
*01	PF UNIT	419	-0-	419	1249	415	3	4	4		Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	547	-0-	547	1796	516	3	31	4		Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1506		RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166						Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 030496		COMPL. DATE 04/05/1963		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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4206		RRCID -> 030497		COMPL. DATE 04/22/1963		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11847 - 11859					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2206		RRCID -> 030498		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11840 - 12025					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 030499		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 13326		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 030501		COMPL. DATE 10/25/1956		TOTAL DEPTH 12310		PERF.11675 - 11740					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1513		RRCID -> 030503		COMPL. DATE 03/07/1957		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11662 - 11797					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	4235	-0-	4235	4235		4235	3		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	4745	-0-	4745	8980		4357	3	388	4	Y	-0-			-0-
*01	PF UNIT	4359	-0-	4359	13339		4317	3	42	4	Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	4533	-0-	4533	17872		4275	3	258	4	Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1608		RRCID -> 030504		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11660 - 11800					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042															
M	O	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836															
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4213		RRCID -> 030512		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11590 - 12001				
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4216		RRCID -> 030513		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11520 - 11922				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 030514		COMPL. DATE 04/30/1957		TOTAL DEPTH 13430		PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 030515		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 13181		PERF.11568 - 11710				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4103		RRCID -> 030517		COMPL. DATE 04/26/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 031083		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 12065		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11870 - 12271				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784															
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A															
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A															
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 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

09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A																	
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709																	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171																	
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735																	
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896																	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777																
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		60806 R	60806	-0-	-0-	-0-	236	1	59708	3	Y	784	517	0	239 1	89
							862	9								
10		58106 R	58106	-0-	-0-	-0-	84	1	54794	3	Y	762	603	0	166 1	82
							2390	4	838	9						
11		55830 #	50443	-0-	-5387	-0-	24	1	48655	3	Y	793	566	0	242 1	67
							892	4	872	9						
12		57691 #	47128	-0-	-10563	-0-	44447	3	1804	4	Y	797	607	0	177 1	80
							877	9								
01		57691 #	54297	-0-	-3394	-0-	53303	3	204	4	Y	718	495	0	246 1	57
							790	9								
02		52108 #	50225	-0-	-1883	-0-	48270	3	1174	4	Y	710	426	0	266 1	75
							781	9								

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879																
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777										
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341		
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
09	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	2884	3	1	4	Y	-0-	-0-
10	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	2010	3	845	4	Y	-0-	-0-
11	2971 R	2971	-0-	-0-	-0-	2961	3	10	4	Y	-0-	-0-
12	2573 #	2292	-0-	-281	-0-	2292	3			Y	-0-	-0-
01	3059 R	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-	-0-
02	2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			Y	-0-	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1616		RRCID -> 226788		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 806		RRCID -> 230835		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4204		RRCID -> 282032		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 803		RRCID -> 282033		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 285764		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TXL L		WELL #: 4		RRCID -> 291259		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903				
09	3690 R	3690	-0-	-0-	-0-	3638	3	52	9	Y	47	105
10	4071 R	4071	-0-	-0-	-0-	4005	3	66	9	Y	60	65
11	3390 #	3183	-0-	-207	-0-	3152	3	31	9	Y	28	93
12	3689 #	3257	-0-	-432	-0-	3218	3	39	9	Y	35	128
01	3689 #	3556	-0-	-133	-0-	3503	3	53	9	Y	48	109
02	3332 #	2856	-0-	-476	-0-	2831	3	25	9	Y	23	45

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695												
M	O	ALLOW CODE	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A												
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		55
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		55
11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	4	N	-0-		55
12	89	R	89	-0-	-0-	-0-	87	4	N	2		57
01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	4	N	-0-		57
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	4	N	-0-		57

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091												
09	1860	#	460	-0-	-1400	-0-	460	3	Y	-0-		-0-
10	1364	#	1302	-0-	-62	-0-	1302	3	Y	-0-		-0-
11	1320	#	793	-0-	-527	-0-	793	3	Y	-0-		-0-
12	1364	#	897	-0-	-467	-0-	897	3	Y	-0-		-0-
01	1302	#	999	-0-	-303	-0-	999	3	Y	-0-		-0-
02	1176	#	615	-0-	-561	-0-	615	3	Y	-0-		-0-

REVERENCE OPERATING LLC 703827												
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
RJD ENERGY, LLC 714310												
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328												
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53

OIL AND GAS DIVISION

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	47 X	47	-0-	-0-	-0-		47 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-		53 3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 RING ENERGY, INC. 712382
 TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70					140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	154	1			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51					97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52					149
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	35	75	1			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	35					125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40	85	1			80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					80

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) STRATEGY OPERATING, LLC ELLSINORE ROYALTY COMPANY		28774 930 825474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #:	67	RRCID ->	135752	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	7234 - 7459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
*01		1012 N	1012	-0-	-0-	1012	3	N	-0-			94
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7271 - 7464
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE		WELL #:		61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	7554 - 7616
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	7061 - 7384
*08		6 N	6	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
*09		7 N	7	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
*10		8 N	8	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
*11		28 N	28	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*12		9 N	9	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
*01		950 N	950	-0-	-0-	950	3	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY) BC OPERATING, INC. ELLSINORE		28774 940 058893		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #:	60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP FULK, MONTGOMERY		508409		WELL #:		5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12449 - 12455
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
ALLISON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	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	EOM BALANCE
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1	RRCID ->	196966	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	15740	PERF.12468 - 12610
09		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OXY USA INC. ELSINORE		WELL #:		7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14929 - 15850
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELLSINORE 69		WELL #:		6901	RRCID ->	283392	COMPL. DATE	02/22/2017	TOTAL DEPTH	16411	PERF.15280 - 15636
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

STRATEGY OPERATING, LLC ELSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH	12295	PERF. N/A
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B DENY	59	-0-	59	59	3		N	-0-	-0-
10		14B DENY	5	-0-	5	64	5	3	N	-0-	-0-
11		14B DENY	71	-0-	71	135	71	3	N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	135			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	135			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	135			N	-0-	-0-

ELLSINORE		WELL #:		59	RRCID ->	059689	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12087 - 12094
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01		3100 N	9257	-0-	6157	6157	9257	3	N	-0-	-0-
*02		2800 N	2289	-0-	-511	5646	2289	3	N	-0-	-0-

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

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774	940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474										
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		64	RRCID ->	066068	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12061	- 12468	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774		950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409												
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #:		1	RRCID ->	161405	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7171	- 7185	
09	1320 N	676	-0-	-644	-0-	13	1	663	2	Y	-0-		-0-	
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	2	Y	-0-		-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	Y	-0-		-0-	
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	70	1	754	2	Y	-0-		-0-	
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	71	1	1810	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	962	-0-	962	962	79	1	883	2	Y	-0-		-0-	

LA ESCALARA		WELL #:		4801	RRCID ->	171452	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	6983	- 7289	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6979	- 7534	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

EL SINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC				825474									
EL SINORE		WELL #:		68	RRCID ->	139192	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7264 -	7707	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-		-0-	
*02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-		-0-	

LAESCALERA		WELL #:		2601	RRCID ->	151088	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7413 -	7553
08	DLQ G-10	6	-0-	6	2579	6	3		Y	-0-		28
09	DLQ G-10	41	-0-	41	2620	41	3		Y	-0-		28
10	DLQ G-10	21	-0-	21	2641	21	3		Y	-0-		28
11	DLQ G-10	29	-0-	29	2670	29	3		Y	-0-		28
12	DLQ G-10	3	-0-	3	2673	3	3		Y	-0-		28
01	DLQ G-10	390	-0-	390	3063	390	3		Y	-0-		28
02	DLQ G-10	331	-0-	331	3394	331	3		Y	-0-		28

LAESCALERA		WELL #:		2501	RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 7220 -	7770
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19015				Y	-0-		36
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19015				Y	-0-		36
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19015				Y	-0-		36
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19015				Y	-0-		36
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19015				Y	-0-		36
01	DLQ G-10	8552	-0-	8552	27567	8552	3		Y	-0-		36
02	DLQ G-10	2710	-0-	2710	30277	2710	3		Y	-0-		36

EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.												
EL SINORE CATTLE CO.		WELL #:		56	RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.13794 -	13814
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13659 -	16022
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMBAR (DEVONIAN)		28843 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
MAVERICK PERMIAN LLC												
WORKER BEE D		WELL #:		2	RRCID ->	296193	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8478 -	9830
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EMBAR (DEVONIAN)		//CONT.// 28843 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319													
WORKER BEE D		WELL #: 1		RRCID -> 296204		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 8376 - 9480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2070 #	1651	-0-	-419	-0-	1651	2			Y	-0-				-0-
10	1612 #	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			Y	-0-				-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1095	2	411	4	Y	-0-				-0-
12	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	965	2	628	4	Y	-0-				-0-
01	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	954	2	395	4	Y	-0-				-0-
02	1400 N	1320	-0-	-80	-0-	1320	2			Y	-0-				-0-

OXY USA WTP LP		630555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
DRONE BEE		WELL #: 2		RRCID -> 293240		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 9849		PERF. 9284 - 9679					
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			Y	-0-				-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-				-0-
11	T. A.	150	-0-	150	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	124	-0-	124	-0-	274	2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	248	-0-	248	-0-	522	2			Y	-0-				-0-
*02	653	131	-0-	-522	-0-	131	2			Y	-0-				-0-

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
MAVERICK PERMIAN LLC		100319													
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 5546 - 5777					
09	3630 X	1429	-0-	-2201	-0-	1412	2	17	9	Y	15	16	0		1
10	3286 X	180	-0-	-3106	-0-	142	2	36	4	Y	2	3	0		-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-				-0-
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-				-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-				-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-				-0-

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
STATE OF TEXAS EM -B-		WELL #: 1		RRCID -> 298208		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3975 - 6190					
09	240 X	48	-0-	-192	-0-	48	3			N	-0-				-0-
10	248 X	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-				-0-
11	240 X	45	-0-	-195	-0-	45	3			N	-0-				-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 ->				42448											
12	42480 X	32	-0-	-42448	-0-	32	3			N	-0-				-0-
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2603 - 2690					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2702 - 2913	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0		ALLOW CODE	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2754	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2581 - 2750	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2552 - 2738	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968		PERF. 2592 - 2772	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2727 - 2922	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222												
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222												
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2542 - 2727				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2593 - 2784				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 2645 - 2842				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2572 - 2992				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2512 - 2808				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2795 - 2805				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2754 - 2786				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FUELED RESOURCES INC		288421		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888								
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE) DE IV OPERATING, LLC MIDLAND FARMS 3940 B				28899 040 100168		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
				WELL #:	2H	RRCID ->	295576	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.11250 - 21150				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

09		30630 X	26647	-0-	-3983	-0-	16413	3	3906	4	Y	5753	5777	1		322	
							6328	9									
10		31651 X	26752	-0-	-4899	-0-	18381	3	2009	4	Y	5784	5881	1		225	
							6362	9									
11		23340 X	22158	-0-	-1182	-0-	16032	3	6126	9	Y	5569	5524	1		270	
12		24118 X	22728	-0-	-1390	-0-	16647	3	96	4	Y	5441	5512	1		199	
							5985	9									
01		24118 X	21522	-0-	-2596	-0-	15630	3	95	4	Y	5270	5254	1		215	
							5797	9									
*02		21850 X	21850	-0-	-0-	-0-	15855	3	5995	9	Y	5450	5276	1		389	

MIDLAND FARMS 3940				WELL #:	1H	RRCID ->	295597	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL	DEPTH	11007	PERF.11345 - 21249				
09		21379 X	21379	-0-	-0-	-0-	12815	3	3377	4	Y	4715	4760	1		253	
							5187	9									
10		22609 X	22609	-0-	-0-	-0-	15636	3	1649	4	Y	4840	4835	1		258	
							5324	9									
11		22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	17539	3	6	4	Y	4449	4494	1		213	
							4894	9									
12		22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	17001	3	97	4	Y	4517	4543	1		187	
							4969	9									
*01		21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	16933	3	109	4	Y	4390	4400	1		177	
							4829	9									
*02		18640 X	18640	-0-	-0-	-0-	15683	3	2957	9	Y	2688	2685	1		180	

ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15				WELL #:	4H	RRCID ->	288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL	DEPTH	10499	PERF.10615 - 15840				
09		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	3558	3	519	4	Y	1141	1073	1		131	
							1255	9									
10		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	5098	3	215	4	Y	1074	1146	1		59	
							1181	9									
11		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	5083	3	110	4	Y	1118	1047	1		130	
							1230	9									
12		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	5613	3	364	4	Y	923	961	1		92	
							1015	9									
*01		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	6922	3	345	4	Y	881	905	1		68	
							969	9									
02		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT				68	

UL G 1-28 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.10630 - 17800				
09		5820 X	5239	-0-	-581	-0-	3630	3	496	4	Y	1012	1048	1		193	
							1113	9									
10		6014 X	228	-0-	-5786	-0-	103	3	2	4	Y	112	238	1		67	
							123	9									
11		5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	648	704	1		11	
12		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	852	853	1		10	
01		5797 X	1286	-0-	-4511	-0-	235	3	83	4	Y	880	867	1		23	
							968	9									
02		4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT				23	

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756															
UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		13350 X	9033	-0-	-4317	-0-	7353	3	1072	4	Y	553	544	1	66
							608	9							
10		13795 X	4066	-0-	-9729	-0-	3716	3	156	4	Y	176	230	1	12
							194	9							
11		12600 X	680	-0-	-11920	-0-	464	3	10	4	Y	187	177	1	22
							206	9							
12		13020 X	3806	-0-	-9214	-0-	3117	3	202	4	Y	443	423	1	42
							487	9							
01		13020 X	6166	-0-	-6854	-0-	5304	3	264	4	Y	544	545	1	41
							598	9							
02		8428 X	NO RPT	-0-	-8428	-0-					Y	NO RPT			41

UL G 1-22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575															
09		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	6557	3	956	4	Y	900	854	1	104
							990	9							
10		9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	8313	3	350	4	Y	979	1030	1	53
							1077	9							
11		8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	7125	3	154	4	Y	1107	1032	1	128
							1218	9							
12		9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	8111	3	526	4	Y	1042	1068	1	102
							1146	9							
*01		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	7603	3	379	4	Y	1081	1100	1	83
							1189	9							
02		7448 X	NO RPT	-0-	-7448	-0-					Y	NO RPT			83

UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515															
09		24413 X	24413	-0-	-0-	-0-	20655	3	2704	4	Y	958	967	1	178
							1054	9							
10		27227 X	27227	-0-	-0-	-0-	25510	3	330	4	Y	1261	1124	1	315
							1387	9							
11		27450 X	26125	-0-	-1325	-0-	13341	3	12133	4	Y	592	893	1	14
							651	9							
12		28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	14977	3	12294	4	Y	1015	1016	1	13
							1117	9							
01		27815 X	27815	-0-	-0-	-0-	19756	3	6948	4	Y	1010	996	1	27
							1111	9							
02		24584 X	NO RPT	-0-	-24584	-0-					Y	NO RPT			27

UL G 9-35 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736															
09		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	8459	3	122	4	Y	1345	1360	1	30
							1480	9							
10		10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	8745	3	35	4	Y	1402	1362	1	70
							1542	9							
11		9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	7055	3	1429	4	Y	1302	1289	1	83
							1432	9							
12		9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	5592	3	2341	4	Y	1288	1320	1	51
							1417	9							
*01		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	7471	3	637	4	Y	1251	1229	1	73
							1376	9							
02		8316 X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					Y	NO RPT			73

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	8173	3	357	4	Y	1721	1697	1	94
10	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	1893	9	11	4	Y	1904	1890	1	108
11	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10535	3	452	4	Y	1865	1842	1	131
12	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	2094	9	693	4	Y	1754	1810	1	75
*01	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	8492	3	166	4	Y	1758	1693	1	140
02	8232 X	NO RPT	-0-	-8232	-0-	2052	9			Y	NO RPT			140
	UL G 1-15 S			WELL #: 6H	RRCID -> 289634	COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221				
09	9480 X	8912	-0-	-568	-0-	7338	3	1070	4	Y	458	433	1	53
10	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	504	9	316	4	Y	362	395	1	20
11	8310 X	7027	-0-	-1283	-0-	7497	3	138	4	Y	459	426	1	53
12	8587 X	7969	-0-	-618	-0-	398	9	455	4	Y	453	462	1	44
01	8587 X	7152	-0-	-1435	-0-	6384	3	322	4	Y	344	361	1	27
02	7756 X	NO RPT	-0-	-7756	-0-	505	9			Y	NO RPT			27
	UL G 1-15 S			WELL #: 5H	RRCID -> 289663	COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487				
09	10320 X	9897	-0-	-423	-0-	8132	3	1186	4	Y	526	493	1	60
10	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	579	9	324	4	Y	421	458	1	23
11	9870 X	7717	-0-	-2153	-0-	7692	3	152	4	Y	480	447	1	56
12	10199 X	7761	-0-	-2438	-0-	463	9	448	4	Y	369	388	1	37
01	10199 X	6610	-0-	-3589	-0-	7037	3	298	4	Y	308	321	1	24
02	9212 X	NO RPT	-0-	-9212	-0-	528	9			Y	NO RPT			24
	UL G 1-27 A			WELL #: 1H	RRCID -> 289669	COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375				
09	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	7785	3	340	4	Y	1808	1784	1	99
10	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	1989	9	9	4	Y	1963	1950	1	112
11	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	8486	3	453	4	Y	1857	1838	1	131
12	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	2159	9	673	4	Y	1910	1959	1	82
01	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	8504	3	140	4	Y	2033	1954	1	161
02	8148 X	NO RPT	-0-	-8148	-0-	2043	9			Y	NO RPT			161

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756												
UL G 1-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289817 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	16200 X	13798	-0-	-2402	-0-	12707	3	35 4	Y	960	938 1	67
						1056	9					
10	16740 X	13593	-0-	-3147	-0-	12528	3	60 4	Y	914	882 1	99
						1005	9					
11	15060 X	14249	-0-	-811	-0-	12951	3	132 4	Y	1060	1115 1	44
						1166	9					
12	15562 X	13746	-0-	-1816	-0-	12373	3	254 4	Y	1017	944 1	117
						1119	9					
01	15562 X	15367	-0-	-195	-0-	13476	3	864 4	Y	934	987 1	64
						1027	9					
02	12880 X	NO RPT	-0-	-12880	-0-				Y	NO RPT		64

UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358												
09	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	13078	3	36 4	Y	1491	1469 1	104
						1640	9					
10	15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	13576	3	65 4	Y	1538	1477 1	165
						1692	9					
11	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	13037	3	133 4	Y	1476	1579 1	62
						1624	9					
12	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	13064	3	268 4	Y	1603	1482 1	183
						1763	9					
01	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	11243	3	721 4	Y	1489	1570 1	102
						1638	9					
02	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-				Y	NO RPT		102

UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866												
09	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	7603	3	724 4	Y	1529	1493 1	261
						1682	9					
10	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	8365	3	271 4	Y	1501	1450 1	312
						1651	9					
11	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	9431	3	953 4	Y	1377	1669 1	20
						1515	9					
12	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	7821	3	922 4	Y	1634	1609 1	45
						1797	9					
01	12664 X	12664	-0-	-0-	-0-	10174	3	613 4	Y	1706	1681 1	70
						1877	9					
02	9352 X	NO RPT	-0-	-9352	-0-				Y	NO RPT		70

UL G 1-24 D WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700												
09	17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	14857	3	1416 4	Y	1281	1253 1	219
						1409	9					
10	15531 X	8261	-0-	-7270	-0-	7461	3	241 4	Y	508	598 1	129
						559	9					
11	19260 X	16000	-0-	-3260	-0-	13397	3	1353 4	Y	1136	1250 1	15
						1250	9					
12	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	17576	3	2072 4	Y	1438	1414 1	39
						1582	9					
01	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	20347	3	1227 4	Y	1319	1303 1	55
						1451	9					
02	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-				Y	NO RPT		55

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 9-35 B		WELL #: 4H		RRCID -> 291454		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	5420	3	78	4	Y	1283	1297	1	28
						1411	9							
10	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	5413	3	22	4	Y	1481	1436	1	73
						1629	9							
11	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	4330	3	877	4	Y	1370	1356	1	87
						1507	9							
12	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	4669	3	1955	4	Y	1331	1366	1	52
						1464	9							
*01	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	5800	3	494	4	Y	1762	1712	1	102
						1938	9							
02	5852 X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT			102

UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236				
09	9330 X	9043	-0-	-287	-0-	7517	3	108	4	Y	1289	1300	1	29
						1418	9							
10	9641 X	9628	-0-	-13	-0-	8047	3	32	4	Y	1408	1367	1	70
						1549	9							
11	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	7351	3	1488	4	Y	1286	1274	1	82
						1415	9							
12	9641 X	9112	-0-	-529	-0-	5475	3	2292	4	Y	1223	1257	1	48
						1345	9							
*01	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	9364	3	798	4	Y	1346	1315	1	79
						1481	9							
02	8708 X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					Y	NO RPT			79

UL G 1-34 D		WELL #: 4H		RRCID -> 292490		COMPL. DATE 10/19/2021				TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903				
09	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	8852	3	25	4	Y	2603	2559	1	182
						2863	9							
10	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	8062	3	39	4	Y	2687	2581	1	288
						2956	9							
11	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	8069	3	82	4	Y	2604	2782	1	110
						2864	9							
12	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	8333	3	171	4	Y	2867	2649	1	328
						3154	9							
*01	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	9225	3	591	4	Y	2739	2880	1	187
						3013	9							
02	7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT			187

UL G 1-7 D		WELL #: 4H		RRCID -> 293074		COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400				
09	7110 X	167	-0-	-6943	-0-	102	3	26	4	Y	35	53	1	1
						39	9							
10	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	741	735	1	7
										Y	1755	1721	1	41
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	1717	1687	1	71
										Y	1368	1411	1	28
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1368	1411	1	28
										Y	1368	1411	1	28
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1368	1411	1	28
										Y	1368	1411	1	28
02	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			28

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-27 C		WELL #: 3H		RRCID -> 294836		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10521 PERF.10650 - 19470					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	23670 X	18578	-0-	-5092	-0-	15695	3	686	4	Y	1997	1969	1		109
						2197	9								
10	23219 X	20832	-0-	-2387	-0-	18480	3	19	4	Y	2121	2109	1		121
						2333	9								
11	19890 X	18708	-0-	-1182	-0-	15664	3	834	4	Y	2009	1989	1		141
						2210	9								
12	20553 X	17846	-0-	-2707	-0-	14662	3	1002	4	Y	1984	2040	1		85
						2182	9								
01	20553 X	19960	-0-	-593	-0-	17479	3	258	4	Y	2021	1945	1		161
						2223	9								
02	18564 X	NO RPT	-0-	-18564	-0-					Y	NO RPT				161
UL G 1-27 D		WELL #: 4H		RRCID -> 294842		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249					
09	24120 X	18719	-0-	-5401	-0-	15664	3	684	4	Y	2155	2124	1		118
						2371	9								
10	23932 X	19799	-0-	-4133	-0-	17370	3	18	4	Y	2192	2185	1		125
						2411	9								
11	19290 X	18551	-0-	-739	-0-	15354	3	818	4	Y	2163	2136	1		152
						2379	9								
12	19933 X	17580	-0-	-2353	-0-	14323	3	979	4	Y	2071	2134	1		89
						2278	9								
01	19933 X	16896	-0-	-3037	-0-	14266	3	211	4	Y	2199	2113	1		175
						2419	9								
02	17892 X	NO RPT	-0-	-17892	-0-					Y	NO RPT				175
UL G 1-27 E		WELL #: 5H		RRCID -> 295064		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 16858					
09	15360 X	12677	-0-	-2683	-0-	10899	3	476	4	Y	1184	1167	1		65
						1302	9								
10	15996 X	12515	-0-	-3481	-0-	11315	3	12	4	Y	1080	1083	1		62
						1188	9								
11	14400 X	11250	-0-	-3150	-0-	9606	3	512	4	Y	1029	1019	1		72
						1132	9								
12	14880 X	12161	-0-	-2719	-0-	10292	3	703	4	Y	1060	1087	1		45
						1166	9								
01	14694 X	11788	-0-	-2906	-0-	10384	3	153	4	Y	1137	1092	1		90
						1251	9								
02	11844 X	NO RPT	-0-	-11844	-0-					Y	NO RPT				90
UL G 1-15 G		WELL #: 7H		RRCID -> 295112		COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10680 - 15535					
09	17580 X	14777	-0-	-2803	-0-	11025	3	1608	4	Y	1949	1829	1		223
						2144	9								
10	18166 X	14206	-0-	-3960	-0-	11857	3	499	4	Y	1682	1812	1		93
						1850	9								
11	14910 X	10519	-0-	-4391	-0-	8390	3	181	4	Y	1771	1658	1		206
						1948	9								
12	12989 X	10996	-0-	-1993	-0-	8436	3	547	4	Y	1830	1858	1		178
						2013	9								
01	15283 X	12216	-0-	-3067	-0-	9958	3	496	4	Y	1602	1656	1		124
						1762	9								
02	13804 X	NO RPT	-0-	-13804	-0-					Y	NO RPT				124

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756											
UL G 1-15 H		WELL #: 8H		RRCID -> 295389		COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10787 - 16183			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	13333	3	1944	4	Y	1510	1437	175
						1661	9						
10	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	14396	3	605	4	Y	1497	1591	81
						1647	9						
11	16830 X	13672	-0-	-3158	-0-	11521	3	247	4	Y	1731	1612	200
						1904	9						
12	17391 X	12205	-0-	-5186	-0-	9872	3	640	4	Y	1539	1587	152
						1693	9						
01	17391 X	12227	-0-	-5164	-0-	10191	3	508	4	Y	1389	1433	108
						1528	9						
02	15708 X	NO RPT	-0-	-15708	-0-					Y	NO RPT		108
UL G 9-36 A		WELL #: 1H		RRCID -> 296159		COMPL. DATE 05/07/2023				TOTAL DEPTH 10345 PERF.10560 - 20463			
09	29310 X	23260	-0-	-6050	-0-	18769	3	270	4	Y	3837	3877	85
						4221	9						
10	29822 X	23444	-0-	-6378	-0-	19141	3	77	4	Y	3842	3736	191
						4226	9						
11	23820 X	22622	-0-	-1198	-0-	15605	3	3160	4	Y	3506	3474	223
						3857	9						
12	25142 X	25142	-0-	-0-	-0-	14914	3	6244	4	Y	3622	3704	141
						3984	9						
*01	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-	20173	3	1720	4	Y	3970	3879	232
						4367	9						
02	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT		232
UL G 9-36 B		WELL #: 2H		RRCID -> 296485		COMPL. DATE 05/17/2023				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10505 - 20408			
09	29730 X	23147	-0-	-6583	-0-	18969	3	273	4	Y	3550	3583	79
						3905	9						
10	30721 X	21735	-0-	-8986	-0-	17795	3	71	4	Y	3517	3421	175
						3869	9						
11	27030 X	19545	-0-	-7485	-0-	13205	3	2674	4	Y	3333	3296	212
						3666	9						
12	26753 X	19700	-0-	-7053	-0-	11302	3	4732	4	Y	3333	3415	130
						3666	9						
01	25606 X	19163	-0-	-6443	-0-	14309	3	1220	4	Y	3304	3240	194
						3634	9						
02	21616 X	NO RPT	-0-	-21616	-0-					Y	NO RPT		194
UL G 9-25 D		WELL #: 4H		RRCID -> 296524		COMPL. DATE 04/30/2023				TOTAL DEPTH 10439 PERF.10444 - 23225			
09	37770 X	27011	-0-	-10759	-0-	21332	3	932	4	Y	4315	4254	237
						4747	9						
10	38099 X	28660	-0-	-9439	-0-	23633	3	23	4	Y	4549	4527	259
						5004	9						
11	27150 X	25485	-0-	-1665	-0-	19580	3	1042	4	Y	4421	4369	311
						4863	9						
12	28055 X	25910	-0-	-2145	-0-	19747	3	1350	4	Y	4375	4498	188
						4813	9						
01	28055 X	26798	-0-	-1257	-0-	21847	3	324	4	Y	4206	4059	335
						4627	9						
02	25340 X	NO RPT	-0-	-25340	-0-					Y	NO RPT		335

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-18 D		WELL #: 4H		RRCID -> 297027		COMPL. DATE 05/21/2023				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10785 - 18885				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	27450 X	19210	-0-	-8240	-0-	12915	3	3332	4	Y	2694	2888	1	34
						2963	9							
10	27125 X	20370	-0-	-6755	-0-	16539	3	564	4	Y	2970	2977	1	27
						3267	9							
11	19597 X	19597	-0-	-0-	-0-	15084	3	1259	4	Y	2958	2916	1	69
						3254	9							
12	19625 X	19625	-0-	-0-	-0-	15256	3	1213	4	Y	2869	2819	1	119
						3156	9							
01	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	17051	3	936	4	Y	2816	2878	1	57
						3098	9							
02	14504 X	NO RPT	-0-	-14504	-0-					Y	NO RPT			57

UL G 1-18 C		WELL #: 3H		RRCID -> 297141		COMPL. DATE 05/21/2023				TOTAL DEPTH 10527 PERF.10800 - 19081				
09	25020 X	11726	-0-	-13294	-0-	7356	3	1898	4	Y	2247	2302	1	27
						2472	9							
10	25854 X	12838	-0-	-13016	-0-	9758	3	333	4	Y	2497	2502	1	22
						2747	9							
11	22770 X	12381	-0-	-10389	-0-	8909	3	744	4	Y	2480	2444	1	58
						2728	9							
12	15655 X	12622	-0-	-3033	-0-	9176	3	730	4	Y	2469	2424	1	103
						2716	9							
*01	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	11224	3	616	4	Y	2183	2242	1	44
						2401	9							
02	11592 X	NO RPT	-0-	-11592	-0-					Y	NO RPT			44

UL G 1-29 B		WELL #: 2H		RRCID -> 297378		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11226 - 18967				
09	45630 X	31867	-0-	-13763	-0-	28680	3	79	4	Y	2825	2776	1	197
						3108	9							
10	44609 X	29017	-0-	-15592	-0-	26169	3	125	4	Y	2475	2403	1	269
						2723	9							
11	41340 X	27799	-0-	-13541	-0-	24588	3	252	4	Y	2690	2847	1	112
						2959	9							
12	40424 X	28902	-0-	-11522	-0-	25520	3	523	4	Y	2599	2412	1	299
						2859	9							
01	36859 X	27579	-0-	-9280	-0-	23319	3	1495	4	Y	2514	2641	1	172
						2765	9							
02	29736 X	NO RPT	-0-	-29736	-0-					Y	NO RPT			172

UL G 1-29 A		WELL #: 1H		RRCID -> 297441		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10706 PERF.11372 - 17674				
09	48750 X	34464	-0-	-14286	-0-	30199	3	84	4	Y	3801	3745	1	266
						4181	9							
10	50375 X	32686	-0-	-17689	-0-	28486	3	137	4	Y	3694	3562	1	398
						4063	9							
11	48750 X	30647	-0-	-18103	-0-	26483	3	271	4	Y	3539	3788	1	149
						3893	9							
12	39618 X	30611	-0-	-9007	-0-	26082	3	535	4	Y	3631	3364	1	416
						3994	9							
01	36332 X	27253	-0-	-9079	-0-	22293	3	1429	4	Y	3210	3405	1	221
						3531	9							
02	32172 X	NO RPT	-0-	-32172	-0-					Y	NO RPT			221

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696														
FEE LA		WELL #: 1502LB		RRCID -> 294592		COMPL. DATE 09/17/2022				TOTAL DEPTH 10565 PERF.11294 - 21629						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	49470 X	41180	-0-	-8290	-0-	15	1	33123	3	Y	4891	5049	0	17	4	119
						2662	4	5380	9							
10	51119 X	41213	-0-	-9906	-0-	15	1	35452	3	Y	4027	4031	0			115
						1316	4	4430	9							
11	39555 X	39555	-0-	-0-	-0-	15	1	33871	3	Y	3969	3935	0	15	4	134
						1303	4	4366	9							
12	40424 X	39651	-0-	-773	-0-	15	1	34576	3	Y	4589	4612	0			111
						12	4	5048	9							
01	40424 X	32192	-0-	-8232	-0-	13	1	27783	3	Y	2970	2982	0	8	1	91
						1129	4	3267	9							
02	36512 X	31122	-0-	-5390	-0-	14	1	27589	3	Y	3199	3192	0			98
						3519	9									
FEE LA		WELL #: 1503LB		RRCID -> 294593		COMPL. DATE 09/16/2022				TOTAL DEPTH 10586 PERF.11296 - 21631						
09	39030 X	7493	-0-	-31537	-0-	12	1	2208	4	Y	4794	4965	0			118
						5273	9									
10	38874 X	34954	-0-	-3920	-0-	12	1	29556	3	Y	3899	3906	0			111
						1097	4	4289	9							
11	35235 X	35235	-0-	-0-	-0-	12	1	29797	3	Y	3891	3857	0	14	4	131
						1146	4	4280	9							
12	33325 X	29858	-0-	-3467	-0-	12	1	24786	3	Y	3659	3701	0			89
						1035	4	4025	9							
01	34981 X	34981	-0-	-0-	-0-	13	1	28756	3	Y	4585	4524	0	12	4	138
						1168	4	5044	9							
02	30100 X	25746	-0-	-4354	-0-	11	1	22230	3	Y	3186	3225	0			99
						3505	9									
FEE LA		WELL #: 1504LB		RRCID -> 294594		COMPL. DATE 09/16/2022				TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628						
09	28312 X	28312	-0-	-0-	-0-	10	1	22699	3	Y	3435	3552	0			84
						1824	4	3779	9							
10	30363 X	30363	-0-	-0-	-0-	11	1	26229	3	Y	2864	2866	0			82
						973	4	3150	9							
11	29064 X	29064	-0-	-0-	-0-	11	1	24990	3	Y	2820	2796	0	11	4	95
						961	4	3102	9							
12	29324 X	29324	-0-	-0-	-0-	11	1	24297	3	Y	3263	3279	0			79
						1427	4	3589	9							
01	31886 X	31886	-0-	-0-	-0-	12	1	27182	3	Y	3262	3233	0	9	4	99
						1104	4	3588	9							
02	24752 X	19518	-0-	-5234	-0-	8	1	17198	3	Y	2102	2135	0			66
						2312	9									
FEE BMN A		WELL #: 901LB		RRCID -> 294833		COMPL. DATE 02/10/2023				TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004						
09	58050 X	49682	-0-	-8368	-0-	39568	3	480	4	Y	8758	8893	0			98
						9634	9									
10	63577 X	63577	-0-	-0-	-0-	53251	3	10326	9	Y	9387	9390	0			95
						50751	3	10613	9	Y	9648	9650	0			93
11	61364 X	61364	-0-	-0-	-0-	15408	3	3528	9	Y	3207	3268	0			32
						18936	3			Y						
12	45012 X	18936	-0-	-26076	-0-					Y						
										Y						
01	45012 X	-0-	-0-	-45012	-0-					Y						1
										Y						
*02	42081 X	42081	-0-	-0-	-0-	30025	3	12056	9	Y	10960	10890	0			71

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
FEE BMN B		WELL #: 902LB		RRCID -> 294834		COMPL. DATE 02/10/2023				TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030				
M	O	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
09	58470 X	54197	-0-	-4273	-0-	43937	3	533	4	Y	8843	8980	0	99
						9727	9							
10	66947 X	66947	-0-	-0-	-0-	56469	3	10478	9	Y	9525	9527	0	97
11	65346 X	65346	-0-	-0-	-0-	54754	3	10592	9	Y	9629	9633	0	93
12	47988 X	22488	-0-	-25500	-0-	18569	3	3919	9	Y	3563	3621	0	35
01	47988 X	3613	-0-	-44375	-0-	2703	3	910	9	Y	827	856	0	6
*02	47411 X	47411	-0-	-0-	-0-	32829	3	14582	9	Y	13256	13176	0	86

FASKEN ZA 4143		WELL #: 1LB		RRCID -> 298974		COMPL. DATE 01/19/2024				TOTAL DEPTH 11104 PERF.11320 - 21662				
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZARVONA ENERGY LLC		UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 950523 5H		RRCID -> 288622		COMPL. DATE 10/10/2017				TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066			
09	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	290	1	6569	3	Y	448	276	1	175	
						72	4	493	9						
10	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	305	1	6715	3	Y	470	500	1	145	
						261	4	517	9						
11	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	244	1	5226	3	Y	457	243	1	359	
						268	4	503	9						
12	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	210	1	6912	3	Y	432	367	1	424	
						1042	4	475	9						
01	4371 X	3816	-0-	-555	-0-	231	1	2894	3	Y	438	416	1	446	
						209	4	482	9						
02	3948 X	1648	-0-	-2300	-0-	184	1	995	3	Y	399	244	1	601	
						30	4	439	9						

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288623		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919				
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	296	213	1	250
						326	9							
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	Y	279	345	1	184
						307	9							
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	7	3	231	9	Y	210	130	1	264
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	317	318	1	263
						1	4	349	9					
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	335	373	1	225
						1	4	369	9					
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	390	284	1	331
						429	9							

UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 288723		COMPL. DATE 12/01/2018				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987				
09	12900 X	10260	-0-	-2640	-0-	284	1	8856	3	Y	1018	877	1	260
						1120	9							
10	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	199	1	11366	3	Y	1486	1484	1	262
						1635	9							
11	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	191	1	11629	3	Y	1223	1088	1	397
						1345	9							
12	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	307	1	10579	3	Y	1199	1281	1	315
						119	4	1319	9					
01	11439 X	8213	-0-	-3226	-0-	286	1	6433	3	Y	1156	1347	1	124
						222	4	1272	9					
*02	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	176	1	13836	3	Y	1012	902	1	234
						13	4	1113	9					

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288737	COMPL. DATE 08/24/2016	TOTAL DEPTH 10740	PERF.11136	- 16711			
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	
09	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	263 1	10712 3	N	916	842 1	712	
						248 4	1008 9					
10	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	369 1	10588 3	N	854	870 1	696	
						23 4	939 9					
11	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	322 1	9468 3	N	908	859 1	745	
						1737 4	999 9					
12	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	341 1	10082 3	N	948	697 1	996	
						1833 4	1043 9					
01	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	361 1	9872 3	N	868	898 1	966	
						2855 4	955 9					
*02	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	330 1	9542 3	N	730	1249 1	447	
						394 4	803 9					
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 288827	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 10963	PERF.11225	- 15878			
09	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	312 1	5665 3	Y	381	276 1	177	
						62 4	419 9					
10	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	253 1	6634 3	Y	411	500 1	88	
						258 4	452 9					
11	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	257 1	5689 3	Y	381	243 1	226	
						292 4	419 9					
12	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	314 1	7285 3	Y	369	367 1	228	
						1099 4	406 9					
01	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	257 1	7643 3	Y	340	402 1	166	
						550 4	374 9					
*02	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	240 1	9984 3	Y	430	294 1	302	
						302 4	473 9					
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 288901	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11014	PERF.10802	- 17959			
09	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	183 1	9305 3	Y	726	628 1	185	
						799 9						
10	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	303 1	8207 3	Y	580	663 1	102	
						638 9						
11	8910 X	6828	-0-	-2082	-0-	285 1	5991 3	Y	502	441 1	163	
						552 9						
12	10633 X	8019	-0-	-2614	-0-	287 1	6943 3	Y	646	639 1	170	
						78 4	711 9					
01	10633 X	5582	-0-	-5051	-0-	355 1	4311 3	Y	698	793 1	75	
						148 4	768 9					
02	9604 X	7187	-0-	-2417	-0-	337 1	6270 3	Y	522	476 1	121	
						6 4	574 9					
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 289221	COMPL. DATE 05/09/2018	TOTAL DEPTH 10923	PERF.11039	- 15851			
09	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	5 1	3342 3	Y	271	195 1	98	
						36 4	298 9					
10	3410 X	1871	-0-	-1539	-0-	6 1	1665 3	Y	123	152 1	69	
						65 4	135 9					
11	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	6965 3	357 4	Y	731	454 1	346	
						804 9						
12	4867 X	990	-0-	-3877	-0-	1 1	416 3	Y	464	464 1	346	
						63 4	510 9					
01	4867 X	1672	-0-	-3195	-0-	2 1	1004 3	Y	540	602 1	284	
						72 4	594 9					
02	4396 X	1390	-0-	-3006	-0-	3 1	857 3	Y	458	334 1	408	
						26 4	504 9					

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290490	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10883	PERF.10714	- 15774					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2160 N	765	-0-	-1395	-0-	5 1	553 3	201 9	201 9	Y	183	132 1				149
10	930 N	374	-0-	-556	-0-	6 4	306 3	50 9	50 9	Y	45	55 1				139
11	900 N	373	-0-	-527	-0-	12 4	14 4		14 4	Y	79	49 1				169
12	806 N	551	-0-	-255	-0-	272 3	269 3	87 9	269 3	Y	219	220 1				168
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	1 1	386 3	40 4	386 3	Y	258	287 1				139
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	2 1	284 9	28 4	284 9	Y	278	203 1				214
						3 1	445 3	13 4	306 9							
UNIVERSITY 1-3C		WELL #:		5H	RRCID -> 290613	COMPL. DATE	06/29/2019	TOTAL DEPTH	10737	PERF.10985	- 17005					
09	14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	8426 1	1032 3	4186 4	1353 9	Y	1230	948 1				431
10	21938 X	21938	-0-	-0-	-0-	14343 1	5588 3	376 4	1631 9	Y	1483	1659 1				255
11	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	11750 1	4174 3	1626 4	1656 9	Y	1505	1373 1				387
12	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	7154 1	5785 4	1412 9	5785 4	Y	1284	1247 1				424
01	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	7661 1	4865 4	1400 9	4865 4	Y	1273	1417 1				280
*02	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	6388 1	637 3	3907 4	1283 9	Y	1166	1178 1				268
UNIVERSITY 1-3D		WELL #:		7H	RRCID -> 290740	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10589	- 16618					
09	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	8695 1	1080 3	4378 4	1145 9	Y	1041	801 1				365
10	19514 X	19514	-0-	-0-	-0-	13538 1	4539 3	305 4	1132 9	Y	1029	1217 1				177
11	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	10818 1	3236 3	1260 4	893 9	Y	812	780 1				209
12	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	7481 1	4485 4	1091 9	4485 4	Y	992	873 1				328
01	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	6486 1	4865 4	1114 9	4865 4	Y	1013	1118 1				223
*02	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	7357 1	614 3	3763 4	1037 9	Y	943	949 1				217
UNIVERSITY 1-3 A		WELL #:		1H	RRCID -> 290785	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	10658	PERF.11010	- 18524					
09	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2 1	236 3	957 4	1130 9	Y	1027	801 1				360
10	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	3 1	1183 3	80 4	1132 9	Y	1029	1212 1				177
11	2010 X	1521	-0-	-489	-0-	414 3	161 4	946 9	161 4	Y	860	816 1				221
12	2418 X	1548	-0-	-870	-0-	1 1	554 4	993 9	554 4	Y	903	826 1				298
01	2418 X	1927	-0-	-491	-0-	2 1	925 4	1000 9	925 4	Y	909	1007 1				200
*02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	160 1	980 4	1051 9	980 4	Y	955	936 1				219

EMMA (CHARGED SAND)												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.												
COWDEN, EMMA, TRACT -A-												
28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS												
075784												
WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

EMMA (DEVONIAN)												
ELEVATION RESOURCES LLC												
UNIVERSITY 28 UNIT												
28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS												
247756												
WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
09	21960		264	-0-	-21696	49334	129	3	18	4	Y	26
							117	9				
10	22692		142	-0-	-22550	26784	86	3	3	4	Y	20
							53	9				
11	21960		-0-	-0-	-21960	4824					Y	20
12	5440 R		616	-0-	-4824	-0-	531	4	85	9	Y	38
01	279 #		9	-0-	-270	-0-					Y	28
02	252 #	NO RPT		-0-	-252	-0-					Y	28

UNIVERSITY 1-20												
WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
09	0 #			-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 #			-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

UNIVERSITY 1-20												
WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
09	9030 #		2707	-0-	-6323	-0-	1531	3	723	4	Y	59
							453	9				
10	8680 #		6272	-0-	-2408	-0-	5542	3	386	4	Y	60
							344	9				
11	8400 #		2400	-0-	-6000	-0-	2189	4	211	9	Y	28
12	7285 #		1231	-0-	-6054	-0-	838	4	393	9	Y	111
01	3813 #		2136	-0-	-1677	-0-	1951	4	185	9	Y	76
02	5656 #	NO RPT		-0-	-5656	-0-					Y	76

UNIVERSITY 1-20												
WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
09	3900 #		275	-0-	-3625	-0-	150	3	71	4	Y	19
							54	9				
10	4030 #			-0-	-4030	-0-					Y	18
11	2160 #			-0-	-2160	-0-					Y	11
12	1364 #			-0-	-1364	-0-					Y	29
01	992 #			-0-	-992	-0-					Y	27
02	252 #	NO RPT		-0-	-252	-0-					Y	27

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	426 R	426	-0-	-0-	-0-	212	3	114	4	Y	91	67	1	36
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	100	9							
11	540 #	487	-0-	-53	-0-	63	3	2	4	Y	34	58	1	12
12	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	37	9							
01	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	220	3	168	4	Y	90	87	1	15
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-	99	9							
						624	3	491	4	Y	115	87	1	43
						127	9							
						1155	3	417	4	Y	139	146	1	36
						153	9							
										Y	NO RPT			36
UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084				
09	5667 R	5667	-0-	-0-	-0-	4526	3	983	4	Y	144			250
10	7281 R	7281	-0-	-0-	-0-	158	9							
11	6783 R	6783	-0-	-0-	-0-	7001	3	116	4	Y	149	168	1	231
12	6405 R	6405	-0-	-0-	-0-	164	9							
01	7129 R	7129	-0-	-0-	-0-	22	3	6662	4	Y	90	171	1	150
02	6580 #	NO RPT	-0-	-6580	-0-	99	9							
						6305	4	100	9	Y	91	138	1	103
						7008	4	121	9	Y	110	101	1	112
										Y	NO RPT			112
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450 - 17704				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283654		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11420 - 16724				
09	1680 #	751	-0-	-929	-0-	446	3	63	4	Y	220	209	1	47
10	1674 #	825	-0-	-849	-0-	242	9							
11	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	643	3	25	4	Y	143	139	1	51
12	841 R	841	-0-	-0-	-0-	157	9							
01	775 #	405	-0-	-370	-0-	207	3	1119	4	Y	153	171	1	33
02	700 #	NO RPT	-0-	-700	-0-	168	9							
						591	4	250	9	Y	227	159	1	101
						177	4	228	9	Y	207	263	1	45
										Y	NO RPT			45
UNIVERSITY 9-35		WELL #: 1H		RRCID -> 284502		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 11159		PERF.11985 - 14985				
09	2310 #	1795	-0-	-515	-0-	761	3	572	4	Y	420	322	1	137
10	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	462	9							
11	4387 R	4387	-0-	-0-	-0-	1843	3	737	4	Y	331	280	1	188
12	4248 R	4248	-0-	-0-	-0-	364	9							
*01	4871 R	4871	-0-	-0-	-0-	67	3	3825	4	Y	450	500	1	138
02	2296 #	NO RPT	-0-	-2296	-0-	495	9							
						56	3	3807	4	Y	350	357	1	131
						385	9							
						960	3	3282	4	Y	572	461	1	242
						629	9							
										Y	NO RPT			242

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 11110		PERF.11376		- 17934		
M 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		
09	12600 #	10025	-0-	-2575	-0-	6114	3	3293	4	Y	562	418	1	221
10	11796 R	11796	-0-	-0-	-0-	10835	3	332	4	Y	572	658	1	135
11	10794 R	10794	-0-	-0-	-0-	5741	3	4398	4	Y	595	621	1	109
12	11157 R	11157	-0-	-0-	-0-	5870	3	4624	4	Y	603	476	1	236
*01	11991 R	11991	-0-	-0-	-0-	8316	3	3003	4	Y	611	679	1	168
02	9100 #	NO RPT	-0-	-9100	-0-	672	9			Y	NO RPT			168

EMMA (MISSISSIPPIAN)		28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
ZARVONA ENERGY LLC		950523												
BIG MAX 1-1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290589		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11325		PERF.11570		- 20138		
M 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		
09	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	1118	3	5534	4	N	1666	1183	1	820
10	7471 X	6639	-0-	-832	-0-	1833	9	3	4	N	1014	1191	1	643
11	7230 X	6906	-0-	-324	-0-	5521	3	1410	4	N	1221	859	1	1005
12	7998 X	6097	-0-	-1901	-0-	1115	9	1147	9	N	1043	1209	1	839
01	7998 X	3663	-0-	-4335	-0-	4153	3	759	9	N	690	1203	1	326
02	7224 X	6257	-0-	-967	-0-	1343	9	3020	4	N	1154	867	1	613
						1269	9							

UNIVERSITY 1 30		WELL #: 8H		RRCID -> 290590		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10973		PERF.10896		- 20992		
M 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		
09	10380 X	10251	-0-	-129	-0-	235	1	7651	3	Y	2150	1826	1	549
10	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	2365	9	9642	3	Y	1590	1859	1	280
11	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	226	1	10089	3	Y	2104	1701	1	683
12	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	1749	9	11955	3	Y	2213	2314	1	582
01	11873 X	11809	-0-	-64	-0-	269	1	8986	3	Y	2011	2377	1	216
02	10724 X	6402	-0-	-4322	-0-	2314	9	4683	3	Y	1380	1277	1	319
						244	1	1518	9					
						135	4							
						301	1							
						310	4							
						196	1							
						5	4							

UNIVERSITY 1 30		WELL #: 6H		RRCID -> 290596		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10955		- 20555		
M 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		
09	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	222	1	8943	3	Y	1075	1038	1	274
10	10478 X	8558	-0-	-1920	-0-	1183	9	7061	3	Y	1141	1214	1	201
11	10260 X	8944	-0-	-1316	-0-	242	1	7343	3	Y	1169	990	1	380
12	10695 X	10515	-0-	-180	-0-	1255	9	8754	3	Y	1229	1286	1	323
01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	315	1	11354	3	Y	1041	1252	1	112
02	9660 X	7354	-0-	-2306	-0-	1286	9	6212	3	Y	829	749	1	192
						310	1	912	9					
						99	4							
						296	1							
						392	4							
						224	1							
						6	4							

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 290615		COMPL. DATE 09/29/2019		TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12270 X	8204	-0-	-4066	-0-		258 1	6814 3	Y	386
							75 4	1057 9		
10	12679 X	10310	-0-	-2369	-0-		193 1	8622 3	Y	141
							336 4	1159 9		
11	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-		221 1	5412 3	Y	513
							277 4	1080 9		
12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-		222 1	5926 3	Y	513
							894 4	979 9		
01	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-		228 1	8673 3	Y	409
							624 4	990 9		
*02	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-		268 1	6245 3	Y	628
							189 4	889 9		

EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS		
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967								
COWDEN, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395 2		N	-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 2		N	-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2		N	-0-

COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428 2		N	-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 2		N	-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 2		N	-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004		
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
WINN OPERATING, LLC		100109								
UNIVERSITY 9-19		WELL #: 3 U		RRCID -> 119785		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
UNIVERSITY B 36				WELL #:	2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2834 - 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	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
UNIV. A 36 GAO				WELL #:	3	RRCID ->	091986	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2756 - 3080
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200								
HENDRICK OPERATING AREA -C-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019764	COMPL. DATE	07/23/1958	TOTAL DEPTH	11324	PERF. N/A
09	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	3		Y	-0-		-0-
10	6820 X	6462	-0-	-358	-0-	6462	3		Y	-0-		-0-
11	6990 X	6932	-0-	-58	-0-	6932	3		Y	-0-		-0-
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-				Y	-0-		-0-
01	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2		Y	-0-		-0-
02	6468 X	2990	-0-	-3478	-0-	2990	2		Y	-0-		-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
MCCABE, F. P.				WELL #:	28	RRCID ->	019766	COMPL. DATE	08/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9084 - 9093
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BROWN-ALTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	019746	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A
09	870 N	776	-0-	-94	-0-	418	3	332	4	Y	24	30 0 7
						26	9					
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	596	3	379	4	Y	26	23 1 10
						29	9					
11	840 N	223	-0-	-617	-0-	47	3	172	4	Y	4	10 1 4
						4	9					
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	3	2	9	Y	2	1 1 5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0 4
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT	4

BROWN-ALTMAN ACCT. 7				WELL #:	7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.// 054430							
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	18744 3	N	-0-	-0-
10	10695 X	6462	-0-	-4233	-0-	6462 3	N	-0-	-0-
11	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	10853 3	N	-0-	-0-
12	17685 X	17685	-0-	-0-	-0-	17685 3	N	-0-	-0-
01	10695 X	7676	-0-	-3019	-0-	7676 3	N	-0-	-0-
02	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COMAL OPERATING LLC		169379							
COWDEN -S-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A	
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-	-0-
10	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	1302 X	513	-0-	-789	-0-	513 3	N	-0-	-0-
02	1176 X	121	-0-	-1055	-0-	121 3	N	-0-	-0-

MCCABE		WELL #: 3 U		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MCCABE		WELL #: 2		RRCID -> 298487		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9070 - 9155	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
BROWN-ALTMAN		WELL #: 22 U		RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A	
09	34015 X	34015	-0-	-0-	-0-	34015 3	Y	-0-	-0-
10	33474 X	33474	-0-	-0-	-0-	33474 3	Y	-0-	-0-
11	35945 X	35945	-0-	-0-	-0-	35945 3	Y	-0-	-0-
12	30504 X	-0-	-0-	-30504	-0-		Y	-0-	-0-
01	40765 X	40765	-0-	-0-	-0-	40765 2	Y	-0-	-0-
02	27552 X	-0-	-0-	-27552	-0-		Y	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE		AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130		
09	18630 X	10182	-0-	-8448	-0-	10182	3	N	-0-	-0-
10	19251 X	10556	-0-	-8695	-0-	10556	3	N	-0-	-0-
11	14010 X	11619	-0-	-2391	-0-	11619	3	N	-0-	-0-
12	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-			N	-0-	-0-
01	16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	2	N	-0-	-0-
02	10836 X	7067	-0-	-3769	-0-	7067	2	N	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION		655713		WELL #: 1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #: 165		RRCID -> 019781		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
10	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-	67
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
01	14B DENY	28456	-0-	28456	28456	28431	3	25	9	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28456			N	-0-	90

HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 655713														
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050								
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3336				N	-0-					190
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3336				N	-0-					190
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3336				N	-0-					190
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3336				N	-0-					190
01		3532 X	196	-0-	-3336	-0-	186	3	10	9	N	9				199
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					199

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1														
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		Y	-0-					-0-
10	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		Y	-0-					-0-
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3		Y	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3		Y	-0-					-0-
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3		Y	-0-					-0-
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	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								
09	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	2694	3		Y	-0-					-0-
10	2976	X	2174	-0-	-802	-0-	2174	3		Y	-0-					-0-
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3		Y	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3		Y	-0-					-0-
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3		Y	-0-					-0-
02	2688	X	2456	-0-	-232	-0-	2456	3		Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID ->	163446	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 8974 - 9165			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
EMPEROR (ELLENBURGER)				28961 426	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
COMAL OPERATING LLC				169379										
MCCABE		WELL #:		3 L	RRCID ->	019824	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EMPEROR (FUSSELMAN)				28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
OXY USA WTP LP				630555										
COWDEN, S.		WELL #:		1	RRCID ->	036018	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EMPEROR (MISS.)				28961 657	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
COWDEN, E.W.		WELL #:		8	RRCID ->	160276	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	11478	PERF. 7877 - 8271			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713										
HALLEY, S.		WELL #:		701	RRCID ->	272621	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8154 - 8224			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35124					Y	-0-			156
10	DLQ G-10	500	-0-	500	35624	500	3			Y	-0-			156
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35624					Y	-0-			156
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35624					Y	-0-			156
01	DLQ G-10	13231	-0-	13231	48855	13231	3			Y	-0-			156
02	DLQ G-10	4372	-0-	4372	53227	4372	3			Y	-0-			156

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
HENDRICK OPERATING AREA -D-												
WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

EMPEROR (SIMPSON)												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC												
HALLEY, S. M. -B-												
WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271												
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC.															
COWDEN															
WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314															
09	4401 X	4401		-0-	-0-	-0-	4258	2	143	9	N	130	186	1	97
10	5205 X	5205		-0-	-0-	-0-	5086	2	119	9	N	108	177	1	28
11	4860 X	4860		-0-	-0-	-0-	4806	2	54	9	N	49			77
12	4858 X	4858		-0-	-0-	-0-	4785	2	73	9	N	66			143
01	2697 X	1678		-0-	-1019	-0-	1600	2	78	9	N	71	186	1	28
02	2436 X	1221		-0-	-1215	-0-	1210	2	11	9	N	10			38

PERMEX PETROLEUM CORPORATION															
HALLEY, S.															
WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177															
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLEY, S.															
WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343															
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
10	70 X	70		-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			210
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
01	14B DENY	1989		-0-	1989	-0-	1989	3			N	-0-			210
02	14B2 EXT	766		-0-	766	-0-	2755	3			N	-0-			210

MAXWELL "18"															
WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467															
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	173 X	173		-0-	-0-	-0-	140	3	33	9	N	30			165
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
12	14B DENY			-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
01	14B DENY	174		-0-	174	-0-	174	3	3	9	N	3			168
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	174				N	-0-			168

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 655713														
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560								
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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					186
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					186
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					186
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					186
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					186
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					186

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016								
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
10		45 X	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-					169
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
01		14B DENY	500	-0-	500	500	500	3		N	-0-					169
02		14B2 EXT	298	-0-	298	798	298	3		N	-0-					169

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465								
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
10		50 X	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-					120
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
01		14B DENY	1565	-0-	1565	1565	1565	3		N	-0-					120
02		14B2 EXT	606	-0-	606	2171	606	3		N	-0-					120

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418								
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13036				Y	-0-					134
10		DLQ G-10	235	-0-	235	13271	224	3	11	9	Y	10				144
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13271					Y	-0-				144
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13271					Y	-0-				144
01		DLQ G-10	4497	-0-	4497	17768	4455	3	42	9	Y	38				182
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17768					Y	-0-				182

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313								
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
10		200 X	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					80
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
01		14B DENY	3950	-0-	3950	3950	3910	3	40	9	N	36				116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3950					N	-0-				116

PURE		WELL #: 2601		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127								
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2496				Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2496				Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2496				Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2496				Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	913	-0-	913	3409	913	3			Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	2084	-0-	2084	5493	2084	3			Y	-0-				-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
COMAL OPERATING LLC		169379									
MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
10		602 N	602	-0-	-0-	602	3	N	-0-		94
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
12		1775 N	1775	-0-	-0-	1775	3	N	-0-		94
01		1756 N	1756	-0-	-0-	1756	3	N	-0-		94
*02		670 N	670	-0-	-0-	670	3	N	-0-		94

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPECIAL ENERGY CORPORATION		808775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138			
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-		190
10	1488 N	1166	-0-	-322	-0-	1166	2	N	-0-		190
11	1470 N	1193	-0-	-277	-0-	1193	2	N	-0-		190
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-		190
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-		190
02	1120 N	540	-0-	-580	-0-	540	2	N	-0-		190

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		655713									
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435			
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	3	Y	-0-		-0-

MAXWELL 18		WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112			
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC												
BROWN-ALTMAN UNIT												
28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
054430												
WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	969 3	770 4		Y	24	30 0
							26 9					9
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	1383 3	879 4		Y	26	23 0
							29 9					12
11		1740 N	513	-0-	-1227	-0-	109 3	400 4		Y	4	10 0
							4 9					6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-				Y	NO RPT	6

PERMEX PETROLEUM CORPORATION												
E. W. COWDEN UNIT												
655713												
WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435												

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-	186
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-	186
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-	186
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-	186
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-	186
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-	186

EMPEROR (WOODFORD SHALE)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
COWDEN, E. W.												
28961 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
386310												
WELL #: 28 RRCID -> 295395 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8574 - 8704												

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
10		3 R	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	132 2	92 9		N	84	160
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	160

EMPEROR (YATES)												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC												
VEST -A-												
28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
054430												
WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A												

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC												
HALLEY, S. M.												
448252												
WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A												

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC				491588							
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2				WELL #: 2	RRCID -> 134349	COMPL. DATE 06/20/1989	TOTAL DEPTH 3115	PERF. 2423	- 2656		
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	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1				WELL #: 6	RRCID -> 134350	COMPL. DATE 06/29/1989	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2414	- 2677		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BROWN ALTMAN "D"				WELL #: 6	RRCID -> 137196	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 2441	- 2550		
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-		-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-		-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-		-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-		-0-
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-		-0-
02	616 N	194	-0-	-422	-0-	194 3		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN "E"				WELL #: 1	RRCID -> 137197	COMPL. DATE 11/21/1990	TOTAL DEPTH 4902	PERF. 2418	- 2552		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2				WELL #: 5	RRCID -> 159891	COMPL. DATE 04/30/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2506	- 2526		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BROWN ALTMAN "B"				WELL #: 4W	RRCID -> 160407	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 3167	PERF. 2490	- 2510		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN "C"				WELL #: 5	RRCID -> 160408	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 3104	PERF. 2500	- 2520		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) TEKE PRODUCTION LLC COWDEN -37-			28962 500 100657		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
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 #:	2	RRCID ->	019708	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2370 - 2520						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
HILCORP ENERGY COMPANY COWDEN, E. W.			386310		RRCID ->		134177		COMPL. DATE		11/01/1989		TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2376 - 2605		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-						
COWDEN, E. W.			WELL #:		13		RRCID ->		134178		COMPL. DATE		11/01/1989		TOTAL DEPTH	3135	PERF.	2403 - 2612
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
K3 PRODUCTIONS LLC BROWN-ALTMAN "B"			449236		RRCID ->		124649		COMPL. DATE		05/21/1987		TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2411 - 2680		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT			-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT			-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT			-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT			-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT			-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT			-0-						
COWDEN -37-			WELL #:		3		RRCID ->		131033		COMPL. DATE		05/15/1989		TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2383 - 2684
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	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-						
LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN -A-			491588		RRCID ->		019703		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-						
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-						
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-						
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-						
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-						
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-						

EMPEROR, DEEP (YATES) LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN A		//CONT.// 28962 500 //CONT.// 491588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A 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
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588								
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 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
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.) 28963 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 33 RRCID -> 295404 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6363 - 6708

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	263 3		Y	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-			-0-
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	229 3		Y	-0-			-0-
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	272 3		Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 #	490	-0-	-20	-0-	490 2		N	-0-			-0-
10	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
11	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
12	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
02	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7367 - 9241

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

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			191
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			196
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			197
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			203

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 10145 - 14185

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVELTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852								
HALEY UNIT				WELL #: 1702	RRCID -> 074251	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 18342	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	26 N	5	-0-	-21	-0-	3 2	2 9	Y	2	2 1	1	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6 2	2 9	Y	2	1 1	1	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	Y	1	2 1	-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	22 2	3 9	Y	3	2 1	1	
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	Y	1	2 1	-0-	

HALEY UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 083298	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH 18530	PERF.14666 - 14684			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

HALEY UNIT				WELL #: 502	RRCID -> 134824	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14548 - 14562			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

ATHEY, CHARLES B.				WELL #: 1	RRCID -> 142304	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 21195	PERF.14129 - 14216			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

HALEY UNIT				WELL #: 801	RRCID -> 179198	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 20512	PERF.13120 - 14657			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALEY UNIT 8				WELL #: 2H	RRCID -> 256356	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 12148	PERF.13112 - 13128			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
COG OPERATING LLC		RPT		166150								
BOYD 35 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	281271	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	17710	PERF. 5170 - 6280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EVETTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		RPT		100852								
HALEY, J.		WELL #:		605	RRCID ->	177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	17596	PERF.17022 - 18214	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

HALEY 18				WELL #:	1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458 - 18384	
09	29 N	2	-0-	-27	-0-	1	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1 1	1
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	6	2	2	9	Y	2	2 1	1
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	17	2	3	9	Y	3	2 1	1
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	1 1	-0-

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		RPT		263696								
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10429 - 10457	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FEE -ZG-				WELL #:	19	RRCID ->	290487	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10336 - 10354
09	540 N	311	-0-	-229	-0-	311	3			N	-0-	47
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	4			N	-0-	47
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-	47
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-	47
01	620 N	443	-0-	-177	-0-	443	3			N	-0-	47
02	644 N	498	-0-	-146	-0-	498	3			N	-0-	47

FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		RPT		561146								
FELMONT OIL CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	064271	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	21080	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		1	RRCID ->	188149	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	12030 - 12146
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

RAMSEY "38"		WELL #:		3	RRCID ->	190255	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	3505 - 3575
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMSEY 14		WELL #:		1	RRCID ->	190701	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11345 - 11362
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: CULBERSON				
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC		101239										
CULBERSON "V" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	093672	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3574 - 3586
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980										
TXL 27		WELL #:		1	RRCID ->	101836	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3006 - 3020
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
APACHE CORPORATION		027200												
NIGHTHAWK STATE		WELL #:		454H	RRCID ->	289740	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9489	PERF.	9796 - 14890		
09	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	13554	3	1825	9	Y	1659	1679	0	42
10	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	19940	3	2915	9	Y	2650	2633	0	59
11	20340 X	13326	-0-	-7014	-0-	11555	3	1771	9	Y	1610	1601	0	68
12	21018 X	17507	-0-	-3511	-0-	15774	3	1733	9	Y	1575	1582	0	61
01	22847 X	16754	-0-	-6093	-0-	15117	3	1637	9	Y	1488	1499	0	50
02	20636 X	19611	-0-	-1025	-0-	17972	3	1639	9	Y	1490	1483	0	57

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 514H		RRCID -> 289859		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9796 - 14891				
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	AMT	BALANCE	
09	14160 X	13654	-0-	-506	-0-	12532	3	1122	9	Y	1020	1002	0	26
10	26567 X	13912	-0-	-12655	-0-	13171	3	741	9	Y	674	685	0	15
11	25710 X	11340	-0-	-14370	-0-	11118	3	222	9	Y	202	208	0	9
12	26567 X	11767	-0-	-14800	-0-	10932	3	835	9	Y	759	739	0	29
01	18786 X	10378	-0-	-8408	-0-	9682	3	696	9	Y	633	641	0	21
02	12740 X	12371	-0-	-369	-0-	11700	3	671	9	Y	610	608	0	23

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 453H		RRCID -> 289871		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 9854 - 14955				
09	22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	20499	3	1554	9	Y	1413	1421	0	35
10	27463 X	27463	-0-	-0-	-0-	25045	3	2418	9	Y	2198	2184	0	49
11	23854 X	23854	-0-	-0-	-0-	22511	3	1343	9	Y	1221	1218	0	52
12	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	21280	3	1520	9	Y	1382	1381	0	53
01	27311 X	18814	-0-	-8497	-0-	17273	3	1541	9	Y	1401	1407	0	47
02	24668 X	13956	-0-	-10712	-0-	12791	3	1165	9	Y	1059	1065	0	41

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 434H		RRCID -> 289902		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9659 - 14759				
09	27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	25428	3	2475	9	Y	2250	2276	0	56
10	36146 X	31568	-0-	-4578	-0-	28335	3	3233	9	Y	2939	2930	0	65
11	37140 X	29041	-0-	-8099	-0-	26920	3	2121	9	Y	1928	1912	0	81
12	38378 X	27175	-0-	-11203	-0-	24982	3	2193	9	Y	1994	1998	0	77
01	38378 X	28441	-0-	-9937	-0-	26063	3	2378	9	Y	2162	2166	0	73
02	28504 X	26167	-0-	-2337	-0-	24306	3	1861	9	Y	1692	1700	0	65

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 452H		RRCID -> 290412		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9778 - 14880				
09	30750 X	19137	-0-	-11613	-0-	17242	3	1895	9	Y	1723	1737	0	43
10	31775 X	21938	-0-	-9837	-0-	18865	3	3073	9	Y	2794	2775	0	62
11	30750 X	9747	-0-	-21003	-0-	8605	3	1142	9	Y	1038	1056	0	44
12	24428 X	5156	-0-	-19272	-0-	4761	3	395	9	Y	359	389	0	14
01	24428 X	14732	-0-	-9696	-0-	13690	3	1042	9	Y	947	929	0	32
02	19824 X	16885	-0-	-2939	-0-	15361	3	1524	9	Y	1385	1364	0	53

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 512H		RRCID -> 290431		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 8633		PERF. 9959 - 15060				
09	29580 X	23879	-0-	-5701	-0-	21615	3	2264	9	Y	2058	2060	0	52
10	25234 X	848	-0-	-24386	-0-	848	3			Y	-0-	52	0	-0-
11	24810 X	-0-	-0-	-24810	-0-					Y	-0-			-0-
12	25637 X	45	-0-	-25592	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
01	25637 X	8823	-0-	-16814	-0-	8105	3	718	9	Y	653	631	0	22
02	22288 X	16284	-0-	-6004	-0-	14961	3	1323	9	Y	1203	1179	0	46

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 451H		RRCID -> 290452		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 9744 - 14846				
09	34950 X	10137	-0-	-24813	-0-	8890	3	1247	9	Y	1134	1178	0	28
10	36115 X	863	-0-	-35252	-0-	863	3			Y	-0-	28	0	-0-
11	34950 X	140	-0-	-34810	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
12	25172 X	2757	-0-	-22415	-0-	2757	3			Y	-0-			-0-
01	23808 X	5572	-0-	-18236	-0-	5125	3	447	9	Y	406	392	0	14
02	9464 X	4124	-0-	-5340	-0-	3310	3	814	9	Y	740	726	0	28

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 432H		RRCID -> 290463		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9297		PERF. 9652 - 14753				
09	38160 X	29374	-0-	-8786	-0-	27579	3	1795	9	Y	1632	1640	0	41
10	39432 X	36144	-0-	-3288	-0-	33348	3	2796	9	Y	2542	2527	0	56
11	38160 X	21844	-0-	-16316	-0-	19847	3	1997	9	Y	1815	1794	0	77
12	30349 X	27364	-0-	-2985	-0-	24912	3	2452	9	Y	2229	2220	0	86
01	36146 X	28926	-0-	-7220	-0-	26786	3	2140	9	Y	1945	1965	0	66
02	32648 X	20272	-0-	-12376	-0-	18755	3	1517	9	Y	1379	1392	0	53

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY				085408										
DELA STATE 58-T2-48				WELL #:	1H	RRCID ->	267104	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10536 - 14635	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	13263 X	13263	-0-	-0-	-0-		3949 1	8942 3	N	200	168	1	579	
							152 4	220 9						
10	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-		4081 1	9731 3	N	208	342	1	445	
							5 4	229 9						
11	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-		3949 1	9472 3	N	243	181	1	507	
							156 4	267 9						
12	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-		4081 1	11879 3	N	247	190	1	564	
							6 4	272 9						
01	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-		4081 1	5134 3	N	176	193	1	547	
							98 4	194 9						
02	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-		3686 1	5242 3	N	115	181	1	481	
							3 4	127 9						

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10				WELL #:	1	RRCID ->	272717	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	9279 - 16040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14518 X	14518	-0-	-0-	-0-		4565 1	8958 3	N	750	878	1	246	
							170 4	825 9						
10	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-		4717 1	9776 3	N	831	665	1	408	
							19 4	914 9				4 6		
11	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-		4565 1	9960 3	N	884	861	1	431	
							197 4	972 9						
12	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-		4717 1	8635 3	N	842	683	1	318	
							13 4	926 9				272 6		
01	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-		4717 1	9005 3	N	724	730	1	312	
							183 4	796 9						
*02	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-		4261 1	5295 3	N	552	361	1	383	
							10 4	607 9				120 6		

HUDSON 0-66X67				WELL #:	1H	RRCID ->	278213	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	9753 - 17941	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	32010 X	27061	-0-	-4949	-0-		24716 3	14 4	N	2119	2127	1	285	
							2331 9							
10	32550 X	21824	-0-	-10726	-0-		19760 3	17 4	N	1861	1961	1	115	
							2047 9					70 6		
11	26700 X	21155	-0-	-5545	-0-		18929 3	2226 9	N	2024	1770	1	334	
							17919 3	7 4	N	1747	1785	1	296	
12	27962 X	19848	-0-	-8114	-0-		1922 9							
01	27962 X	19845	-0-	-8117	-0-		18203 3	71 4	N	1428	1453	1	271	
							1571 9							
02	25256 X	12176	-0-	-13080	-0-		10547 3	107 4	N	1384	1433	1	212	
							1522 9					10 6		

STATE CRIMM 0-65X67				WELL #:	1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9716 - 18279	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	29190 X	26140	-0-	-3050	-0-		3487 1	20565 3	N	1860	1563	1	592	
							42 4	2046 9						
10	30163 X	28643	-0-	-1520	-0-		5954 1	20443 3	N	1937	2090	1	439	
							115 4	2131 9						
11	29190 X	15436	-0-	-13754	-0-		4416 1	8351 3	N	1005	1058	1	386	
							1563 4	1106 9						
12	30163 X	27369	-0-	-2794	-0-		6875 1	18172 3	N	2047	1841	1	592	
							70 4	2252 9						
01	30163 X	28774	-0-	-1389	-0-		8571 1	17852 3	N	2127	2146	1	573	
							11 4	2340 9						
*02	25872 X	25256	-0-	-616	-0-		7722 1	15262 3	N	1994	1908	1	584	
							79 4	2193 9				75 6		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID -> 282831	COMPL. DATE 02/04/2017	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 9182	- 16519		
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		
09		55560 X	48923	-0-	-6637	-0-	3984 1	43984 3	Y	624	572 1	211
							269 4	686 9				
10		60016 X	54789	-0-	-5227	-0-	4706 1	48994 3	Y	976	893 1	7 3 157
							15 4	1074 9			130 6	
11		59358 X	59358	-0-	-0-	-0-	4313 1	54625 3	Y	183	183 6	157
							219 4	201 9				
*12		61804 X	61804	-0-	-0-	-0-	5322 1	55775 3	Y	634	642 1	79 6 70
							10 4	697 9				
*01		61194 X	43434	-0-	-17760	-0-	4356 1	37776 3	Y	1020	847 1	71 6 172
							180 4	1122 9				
*02		55272 X	43262	-0-	-12010	-0-	2141 1	40201 3	Y	826	707 1	139 6 152
							11 4	909 9				

HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID -> 282866	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.11685	- 16691		
09		62256 X	62256	-0-	-0-	-0-	8228 1	51382 3	Y	1521	1384 1	173
							973 4	1673 9				
10		62849 X	62849	-0-	-0-	-0-	7942 1	52236 3	Y	2361	2289 1	67 6 178
							74 4	2597 9				
11		50321 X	50321	-0-	-0-	-0-	7135 1	39372 3	Y	2745	2211 1	93 3 486
							794 4	3020 9			133 6	
12		50101 X	50101	-0-	-0-	-0-	8182 1	40310 3	Y	1425	1523 1	7 3 310
							41 4	1568 9			71 6	
*01		48933 X	48933	-0-	-0-	-0-	1606 1	44395 3	Y	1875	1970 1	29 6 186
							869 4	2063 9				
*02		33766 X	33766	-0-	-0-	-0-	1043 1	31300 3	Y	1258	1267 1	45 6 132
							39 4	1384 9				

HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID -> 283533	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF. 8901	- 19042		
*04		28770 X	26254	-0-	-2516	-0-	2036 1	22902 3	Y	1147	1239 1	277
							54 4	1262 9				
*05		29729 X	29067	-0-	-662	-0-	2080 1	25541 3	Y	1269	1275 1	271
							50 4	1396 9				
06		28770 X	23643	-0-	-5127	-0-	10609 1	12541 3	Y	425	550 1	146
							25 4	468 9				
07		30602 X	30602	-0-	-0-	-0-	13068 1	16865 3	Y	571	461 1	256
							41 4	628 9				
08		29729 X	15607	-0-	-14122	-0-	1731 1	13263 3	Y	500	491 1	265
							63 4	550 9				
09		28770 X	23729	-0-	-5041	-0-	1696 1	20956 3	Y	909	839 1	335
							77 4	1000 9				
10		29729 X	20049	-0-	-9680	-0-	1297 1	17861 3	Y	742	856 1	19 6 202
							75 4	816 9				
11		28770 X	21066	-0-	-7704	-0-	2814 1	17216 3	Y	863	789 1	23 6 253
							87 4	949 9				
12		29729 X	18441	-0-	-11288	-0-	1078 1	16467 3	Y	733	411 1	20 6 555
							90 4	806 9				
01		24521 X	15135	-0-	-9386	-0-	955 1	13274 3	Y	720	985 1	290
							114 4	792 9				
02		22148 X	14972	-0-	-7176	-0-	814 1	13510 3	Y	516	486 1	320
							80 4	568 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 114-24		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 283884	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8803 - 13650							
*04	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	1192 1	15170 3	Y	559	547	1			135
*05	23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	1687 1	21420 3	Y	582	593	1			124
06	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	2626 1	12373 3	Y	295	318	1			101
07	24554 X	24554	-0-	-0-	-0-	10302 1	13922 3	Y	255	242	1			114
08	10509 X	9057	-0-	-1452	-0-	1133 1	7669 3	Y	187	202	1			99
09	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	717 1	9682 3	Y	199	225	1			73
10	10509 X	8534	-0-	-1975	-0-	719 1	7534 3	Y	221	228	1	6	6	60
11	10170 X	6307	-0-	-3863	-0-	923 1	5073 3	Y	263	239	1	7	6	77
12	10509 X	4912	-0-	-5597	-0-	167 1	4545 3	Y	163	112	1	5	6	123
01	10509 X	2697	-0-	-7812	-0-	254 1	2284 3	Y	116	192	1			47
02	9492 X	181	-0-	-9311	-0-	61 1	105 3	Y	4	48	1			3

HS STATE 113-16		WELL #: W108H		RRCID -> 285075	COMPL. DATE 08/28/2018	TOTAL DEPTH 8914	PERF. 9261 - 14021							
09	18630 X	8215	-0-	-10415	-0-	533 1	7130 3	Y	491	579	1			88
10	19251 X	14344	-0-	-4907	-0-	967 1	12385 3	Y	894	826	1	6	6	150
11	15180 X	12588	-0-	-2592	-0-	913 1	9591 3	Y	1745	1451	1	2	3	382
12	15686 X	13816	-0-	-1870	-0-	938 1	11329 3	Y	1359	1489	1	4	6	248
*01	15686 X	5767	-0-	-9919	-0-	1019 1	3369 3	Y	1208	1246	1	46	6	164
*02	12964 X	8822	-0-	-4142	-0-	444 1	7741 3	Y	544	574	1	65	6	69

HS STATE 113-9		WELL #: W108H		RRCID -> 285128	COMPL. DATE 08/25/2018	TOTAL DEPTH 8946	PERF. 9214 - 13974							
09	24660 X	14373	-0-	-10287	-0-	956 1	12628 3	Y	694	825	1			125
10	24428 X	21758	-0-	-2670	-0-	1538 1	18994 3	Y	1101	1033	1	8	6	185
11	23220 X	19908	-0-	-3312	-0-	1549 1	17260 3	Y	794	777	1	1	3	174
12	23994 X	23379	-0-	-615	-0-	1530 1	19762 3	Y	1781	1624	1	6	6	325
*01	23994 X	15021	-0-	-8973	-0-	1705 1	11549 3	Y	1533	1591	1	58	6	209
*02	19656 X	14669	-0-	-4987	-0-	722 1	12534 3	Y	1232	1137	1	147	6	157

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-24X13		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
		WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842							
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					
09	50175 X	50175	-0-	-0-	-0-	6537 1 774 4	40881 3 1983 9	Y	1803	1711 1	205					
10	54964 X	54964	-0-	-0-	-0-	6858 1 64 4	45137 3 2905 9	Y	2641	2577 1	69 6 200					
11	58697 X	58697	-0-	-0-	-0-	8482 1 939 4	46613 3 2663 9	Y	2421	1993 1 117 6	82 3 429					
12	56608 X	56608	-0-	-0-	-0-	9363 1 46 4	44500 3 2699 9	Y	2454	2219 1 117 6	12 3 535					
*01	49628 X	49628	-0-	-0-	-0-	1589 1 866 4	44278 3 2895 9	Y	2632	2865 1	41 6 261					
*02	42093 X	42093	-0-	-0-	-0-	1393 1 50 4	38098 3 2552 9	Y	2320	2255 1	82 6 244					

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		2H		RRCID -> 288203			COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896			
09	54071 X	54071	-0-	-0-	-0-	3355 1 136 4	48391 3 2189 9	Y	1990	1941 1	208					
10	55149 X	46826	-0-	-8323	-0-	3123 1 113 4	41631 3 1959 9	Y	1781	1719 1	100 6 170					
11	43515 X	43515	-0-	-0-	-0-	1821 1 105 4	39906 3 1683 9	Y	1530	1439 1	261					
12	55862 X	41928	-0-	-13934	-0-	1051 1 144 4	39580 3 1153 9	Y	1048	1133 1	39 6 137					
01	55862 X	4154	-0-	-51708	-0-	108 1 13 4	3893 3 140 9	Y	127	246 1	18					
*02	50456 X	40562	-0-	-9894	-0-	1178 1 158 4	37337 3 1889 9	Y	1717	1497 1	85 6 153					

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		3H		RRCID -> 288204			COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617			
09	50070 X	36143	-0-	-13927	-0-	1868 1 83 4	32800 3 1392 9	Y	1265	1309 1	132					
10	51739 X	50543	-0-	-1196	-0-	3649 1 124 4	44761 3 2009 9	Y	1826	1680 1	104 6 174					
11	50070 X	21939	-0-	-28131	-0-	591 1 49 4	20492 3 807 9	Y	734	783 1	125					
12	51739 X	49693	-0-	-2046	-0-	1194 1 107 4	45718 3 2674 9	Y	2431	2157 1	79 6 320					
01	58348 X	58348	-0-	-0-	-0-	2213 1 191 4	53874 3 2070 9	Y	1882	1932 1	270					
*02	45640 X	44722	-0-	-918	-0-	1300 1 176 4	40677 3 2569 9	Y	2335	2282 1	115 6 208					

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		4H		RRCID -> 288213			COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990			
09	36658 X	36658	-0-	-0-	-0-	2063 1 84 4	32794 3 1717 9	Y	1561	1547 1	163					
10	26629 X	16415	-0-	-10214	-0-	1048 1 39 4	14535 3 793 9	Y	721	775 1	40 6 69					
11	34710 X	33411	-0-	-1299	-0-	1859 1 118 4	29947 3 1487 9	Y	1352	1190 1	231					
12	42120 X	42120	-0-	-0-	-0-	1028 1 128 4	38214 3 2750 9	Y	2500	2322 1	79 6 330					
01	36679 X	36679	-0-	-0-	-0-	1392 1 120 4	34208 3 959 9	Y	872	1077 1	125					
*02	32396 X	32105	-0-	-291	-0-	953 1 129 4	29802 3 1221 9	Y	1110	1081 1	55 6 99					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14		WELL #: W108H		RRCID -> 288428		COMPL. DATE 02/03/2020			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	78444 X	78444	-0-	-0-	-0-	5589 1	67317 3	N	4946	4832 1	731	
						97 4	5441 9					
10	60698 X	53249	-0-	-7449	-0-	4519 1	45081 3	N	3187	3654 1	20 6	244
						143 4	3506 9					
11	46710 X	15545	-0-	-31165	-0-	2291 1	12369 3	N	764	694 1	314	
						45 4	840 9					
12	73098 X	48359	-0-	-24739	-0-	5800 1	38815 3	N	3022	2465 1	35 6	836
						420 4	3324 9					
*01	73098 X	37686	-0-	-35412	-0-	1387 1	32684 3	N	3167	2687 1	700 6	616
						131 4	3484 9					
02	66024 X	61115	-0-	-4909	-0-	247 1	56533 3	N	3849	4107 1	358	
						101 4	4234 9					

HS STATE 113-16		WELL #: W107H		RRCID -> 289953		COMPL. DATE 01/22/2025			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	107	-0-	107	107	5 1	91 3	Y	7	6 1	1	
						3 4	8 9					
*02	14B2 EXT	33227	-0-	33227	33334	1917 1	27387 3	Y	3397	2561 1	406 6	431
						186 4	3737 9					

HS STATE 113-16		WELL #: W106H		RRCID -> 289973		COMPL. DATE 07/16/2020			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009			
09	45090 X	21817	-0-	-23273	-0-	1433 1	18816 3	Y	1396	1597 1	251	
						32 4	1536 9					
10	45322 X	36626	-0-	-8696	-0-	2898 1	31103 3	Y	2364	2205 1	13 6	397
						25 4	2600 9					
11	38760 X	29736	-0-	-9024	-0-	1969 1	25790 3	Y	1535	1541 1	2 3	336
						288 4	1689 9			53 6		
12	38297 X	38297	-0-	-0-	-0-	2335 1	33996 3	Y	1590	1627 1	9 6	290
						217 4	1749 9					
*01	37727 X	32368	-0-	-5359	-0-	2533 1	28109 3	Y	1466	1500 1	56 6	200
						113 4	1613 9					
*02	33068 X	27851	-0-	-5217	-0-	1627 1	24531 3	Y	1399	1254 1	167 6	178
						154 4	1539 9					

HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W108H		RRCID -> 292120		COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287			
09	178454 X	61414	-0-	-117040	-0-	10371 1	45974 3	Y	3796	3642 1	829	
						893 4	4176 9					
10	32368 X	32368	-0-	-0-	-0-	6461 1	20884 3	Y	4491	4195 1	44 6	1081
						83 4	4940 9					
11	66067 X	66067	-0-	-0-	-0-	8125 1	51208 3	Y	5171	5635 1	22 6	595
						1046 4	5688 9					
12	63457 X	58355	-0-	-5102	-0-	7714 1	45775 3	Y	4336	4358 1	5 3	564
						96 4	4770 9			4 6		
*01	60729 X	52517	-0-	-8212	-0-	7603 1	40696 3	Y	3110	3139 1	25 6	510
						797 4	3421 9					
*02	59039 X	59039	-0-	-0-	-0-	6718 1	47723 3	Y	4116	4118 1	55 6	453
						70 4	4528 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W107H		RRCID -> 292146	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 9335	- 18056							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	203531 X	46105	-0-	-157426	-0-	5557 1	38931 3	735 4	882 9	Y	802	975 1			307
10	50205 X	50205	-0-	-0-	-0-	10013 1	37696 3	85 4	2411 9	Y	2192	1886 1	21 6		592
11	62286 X	62286	-0-	-0-	-0-	8063 1	49751 3	1015 4	3457 9	Y	3143	3325 1	13 6		397
12	81871 X	70287	-0-	-11584	-0-	9325 1	55761 3	117 4	5084 9	Y	4622	4482 1	5 6	6 3	526
*01	62339 X	62339	-0-	-0-	-0-	10260 1	49054 3	969 4	2056 9	Y	1869	2036 1	15 6		344
*02	67444 X	67444	-0-	-0-	-0-	8148 1	56324 3	82 4	2890 9	Y	2627	2656 1	35 6		280
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W108H		RRCID -> 292177	COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL DEPTH 8842	PERF. 9271	- 15044							
09	127019 X	44548	-0-	-82471	-0-	6034 1	35462 3	634 4	2418 9	Y	2198	1803 1			564
10	36309 X	36309	-0-	-0-	-0-	7986 1	28323 3			Y	-0-				564
11	38542 X	38542	-0-	-0-	-0-	6252 1	31728 3	562 4		Y	-0-				564
12	46035 X	38145	-0-	-7890	-0-	6278 1	31867 3			Y	-0-				564
*01	46035 X	44781	-0-	-1254	-0-	12663 1	30372 3	572 4	1174 9	Y	1067	1200 1	36 6		395
*02	41580 X	40324	-0-	-1256	-0-	13232 1	25618 3	24 4	1450 9	Y	1318	1032 1	320 6		361
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W107H		RRCID -> 292216	COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL DEPTH 8806	PERF. 9175	- 14784							
09	172483 X	57968	-0-	-114515	-0-	8143 1	47964 3	857 4	1004 9	Y	913	1140 1			297
10	36678 X	36678	-0-	-0-	-0-	6821 1	29857 3			Y	-0-				297
11	52205 X	52205	-0-	-0-	-0-	8447 1	42996 3	762 4		Y	-0-				297
12	60357 X	51852	-0-	-8505	-0-	8806 1	43046 3			Y	-0-				297
*01	58218 X	15371	-0-	-42847	-0-	2458 1	11926 3	222 4	765 9	Y	695	676 1	24 6		292
02	52584 X	-0-	-0-	-52584	-0-					Y	-0-	261 1			31
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		088581		WELL #: 1HA		RRCID -> 290009	COMPL. DATE 01/07/2020	TOTAL DEPTH 8425	PERF. 7176	- 17041					
09	44670 X	354	-0-	-44316	-0-	354 1				N	-0-	86 0			87
10	46159 X	24832	-0-	-21327	-0-	430 1	24389 3	13 9		N	12				99
11	44670 X	533	-0-	-44137	-0-	533 1				N	-0-				99
12	30640 X	30640	-0-	-0-	-0-	398 1	30079 3	163 9		N	148	129 0			118
01	67504 X	67504	-0-	-0-	-0-	685 1	66182 3	637 9		N	579	612 0			85
02	49952 X	49952	-0-	-0-	-0-	1135 1	48558 3	259 9		N	235	215 0			105

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHER STATE 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 276929	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL DEPTH 9729	PERF. 10090 - 15094
09	7560 X	6198	-0-	-1362	-0-	384 1 322 9	5492 3 Y 293 295 1 283
10	7812 X	6486	-0-	-1326	-0-	398 1 278 9	5810 3 Y 253 268 1 268
11	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	387 1 300 9	6318 3 Y 273 299 1 242
12	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	396 1 270 9	6233 3 Y 245 303 1 184
01	6541 X	6482	-0-	-59	-0-	421 1 347 9	5714 3 Y 315 388 1 111
02	6552 X	5797	-0-	-755	-0-	440 1 309 9	5048 3 Y 281 215 1 177

OATMAN UNIT 29		WELL #: 1H		RRCID -> 277050	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 9545	PERF. 9800 - 13851
09	5520 X	4508	-0-	-1012	-0-	210 1 123 9	4175 3 N 112 198 1 117
10	6200 X	4587	-0-	-1613	-0-	217 1 108 9	4262 3 N 98 16 1 199
11	6000 X	5343	-0-	-657	-0-	210 1 118 9	5015 3 N 107 218 1 88
12	6200 X	4612	-0-	-1588	-0-	217 1 120 9	4275 3 N 109 25 1 172
01	5890 X	3720	-0-	-2170	-0-	193 1 128 9	3399 3 N 116 19 1 269
02	4984 X	4670	-0-	-314	-0-	196 1 1345 4	3079 3 N 45 206 1 108

OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277129	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 9990 - 16507
09	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	13209 3	472 9 Y 429 403 1 194
10	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	12322 3	406 9 Y 369 297 1 266
11	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	12660 3	440 9 Y 400 428 1 238
12	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12379 3	487 9 Y 443 468 1 213
01	14136 X	13063	-0-	-1073	-0-	12637 3	426 9 Y 387 353 1 247
02	12768 X	11684	-0-	-1084	-0-	11269 3	415 9 Y 377 308 1 316

DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #: 1H		RRCID -> 277142	COMPL. DATE 12/15/2015	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9933 - 16504
09	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7811 3	122 9 N 111 31 1 263
10	8184 X	7934	-0-	-250	-0-	7806 3	128 9 N 116 201 1 178
11	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8094 3	173 9 N 157 38 1 297
12	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	9502 3	198 9 N 180 247 1 230
01	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10254 3	230 9 N 209 243 1 196
02	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9182 3	173 9 N 157 220 1 133

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313													
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 1H		RRCID -> 279183		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9917 - 16450					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	4530 X	4193	-0-	-337	-0-	3995	3	198	9	Y	180	221	1		84
10	4681 X	4466	-0-	-215	-0-	4249	3	217	9	Y	197	133	1		148
11	4530 X	3070	-0-	-1460	-0-	2855	3	215	9	Y	195	218	1		125
12	4681 X	2085	-0-	-2596	-0-	1963	3	122	9	Y	111	180	1		56
01	5053 X	2188	-0-	-2865	-0-	2043	3	145	9	Y	132	97	1		91
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4762	3	58	9	Y	53	107	1		37

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 281264		COMPL. DATE 10/27/2016		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8986 - 17851					
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	566	1	4	9	Y	4	6	1		5
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	591	1	8	9	Y	7	7	1		5
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	1	7	9	Y	6	7	1		4
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	591	1	1720	3	Y	25	18	1		11
01	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	591	1	1178	3	Y	11	10	1		12
02	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	534	1	508	3	Y	12	8	1		16

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 6H		RRCID -> 281635		COMPL. DATE 12/30/2016		TOTAL DEPTH 9643		PERF.10055 - 18176						
09	5490 X	3622	-0-	-1868	-0-	659	1	2838	3	Y	114	78	0	15	1	881
10	5673 X	4989	-0-	-684	-0-	680	1	4211	3	Y	89	9	0	17	1	944
11	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	656	1	4927	3	Y	139	9	0	26	1	1048
12	5673 X	4918	-0-	-755	-0-	678	1	4075	3	Y	150	138	0	27	1	1033
01	4991 X	4044	-0-	-947	-0-	683	1	3223	3	Y	125	157	0	20	1	981
02	5236 X	4484	-0-	-752	-0-	618	1	3730	3	Y	124	123	0	13	1	969

SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #: 2H		RRCID -> 282655		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9770		PERF.10259 - 18311					
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	686	1	485	3	Y	4	5	1		-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	691	1	149	3	Y	3	3	1		-0-
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	686	1	3	9	Y	3	3	1		-0-
12	713 N	712	-0-	-1	-0-	708	1	4	9	Y	4	4	1		-0-
01	868 N	707	-0-	-161	-0-	694	1	9	3	Y	4	4	1		-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	640	1	2	3	Y	3	2	1		1

OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 2H		RRCID -> 282799		COMPL. DATE 07/16/2017		TOTAL DEPTH 9618		PERF.10034 - 16636					
09	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	888	1	4895	3	Y	35	25	1		15
10	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	872	1	8684	3	Y	71	45	1		41
11	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	858	1	3823	3	Y	23	61	1		3
12	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	897	1	7290	3	Y	116	53	1		66
01	9641 X	4450	-0-	-5191	-0-	629	1	3786	3	Y	32	92	1		6
02	8708 X	1117	-0-	-7591	-0-	248	1	852	3	Y	15	13	1		8

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313												
DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #: 2H		RRCID -> 282849		COMPL. DATE 08/05/2017				TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099				
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
09		18690 X	17029	-0-	-1661	-0-	210 1	15838 3	9871 3	N	883	753 0	65 1	671
							10 4	971 9						
10		19313 X	17048	-0-	-2265	-0-	217 1	15655 3	1008 9	N	916	863 0	58 1	666
							168 4	1008 9						
11		17730 X	15921	-0-	-1809	-0-	210 1	14735 3	964 9	N	876	845 0	72 1	625
							12 4	964 9						
12		18321 X	16231	-0-	-2090	-0-	217 1	15023 3	991 9	N	901	885 0	84 1	557
							991 9							
01		17887 X	15865	-0-	-2022	-0-	217 1	14670 3	978 9	N	889	701 0	76 1	669
							978 9							
02		15904 X	14463	-0-	-1441	-0-	196 1	13440 3	827 9	N	752	757 0	44 1	620
							827 9							
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 5H		RRCID -> 282918		COMPL. DATE 09/05/2017				TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721				
09		15420 X	13839	-0-	-1581	-0-	767 1	12531 3	541 9	N	492	451 0	53 1	420
							541 9							
10		15934 X	14678	-0-	-1256	-0-	802 1	13240 3	636 9	N	578	557 0	51 1	390
							636 9							
11		14610 X	12961	-0-	-1649	-0-	766 1	11667 3	528 9	N	480	423 0	60 1	387
							528 9							
12		15097 X	12926	-0-	-2171	-0-	792 1	11604 3	783 1	N	482	415 0	69 1	385
							530 9							
01		14663 X	9999	-0-	-4664	-0-	783 1	8757 3	459 9	N	417	362 0	50 1	390
							459 9							
02		13244 X	7708	-0-	-5536	-0-	712 1	6758 3	238 9	N	216	89 0	24 1	493
							238 9							
COTTONWOOD WEST		WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197				
09		10860 X	8361	-0-	-2499	-0-	8049 3	312 9	10496 3	Y	284	219 0	32 1	163
							312 9							
10		11222 X	11038	-0-	-184	-0-	10496 3	542 9	9808 3	Y	493	366 0	37 1	253
							542 9							
11		10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	9808 3	630 9	9440 3	Y	573	563 0	47 1	216
							630 9							
12		10323 X	9977	-0-	-346	-0-	9440 3	537 9	9055 3	Y	488	392 0	52 1	260
							537 9							
01		11036 X	9623	-0-	-1413	-0-	9055 3	568 9	8458 3	Y	516	475 0	46 1	255
							568 9							
02		9968 X	8855	-0-	-1113	-0-	8458 3	397 9		Y	361	328 0	27 1	261
							397 9							
WISE WEST STATE		WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019				TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322				
09		17070 X	14643	-0-	-2427	-0-	210 1	13786 3	221 4	N	387	484 1		499
							221 4	426 9						
10		17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	217 1	16391 3	91 4	N	543	506 1		536
							91 4	597 9						
11		15360 X	15285	-0-	-75	-0-	210 1	14474 3	601 9	N	546	540 1		542
							601 9							
12		15872 X	15746	-0-	-126	-0-	217 1	14914 3	615 9	N	559	555 1		546
							615 9							
01		17298 X	15826	-0-	-1472	-0-	217 1	14813 3	183 4	N	557	453 1		650
							183 4	613 9						
02		15624 X	14593	-0-	-1031	-0-	196 1	13917 3	480 9	N	436	640 1		446
							480 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313										
DALTEX MUNN UNIT 44-5			WELL #: 5H		RRCID -> 283451		COMPL. DATE 04/08/2018			TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		4830 X	1666	-0-	-3164	-0-	803 1	856 3	N	6	8 1		351
							7 9						
10		7440 X	1797	-0-	-5643	-0-	847 1	942 3	N	7	6 1		352
							8 9						
11		7200 X	2065	-0-	-5135	-0-	830 1	1224 3	N	10	10 1		352
							11 9						
12		7440 X	2816	-0-	-4624	-0-	876 1	1922 3	N	16	15 1		353
							18 9						
01		3007 X	2583	-0-	-424	-0-	869 1	1701 3	N	12	13 1		352
							13 9						
02		1932 X	1306	-0-	-626	-0-	673 1	627 3	N	5	5 1		352
							6 9						

WISE WEST STATE UNIT			WELL #: 1201H		RRCID -> 283511		COMPL. DATE 02/13/2018			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018			

09		16890 X	16259	-0-	-631	-0-	210 1	15404 3	N	586	512 1		763
							645 9						
10		18662 X	16457	-0-	-2205	-0-	217 1	15504 3	N	669	677 1		755
							736 9						
11		18060 X	16543	-0-	-1517	-0-	210 1	15540 3	N	721	739 1		737
							793 9						
12		18662 X	14291	-0-	-4371	-0-	217 1	13307 3	N	697	736 1		698
							767 9						
01		18600 X	13906	-0-	-4694	-0-	217 1	12576 3	N	587	642 1		643
							467 4	646 9					
02		15428 X	9662	-0-	-5766	-0-	196 1	8312 3	N	481	629 1		495
							625 4	529 9					

WISE WEST STATE UNIT			WELL #: 801H		RRCID -> 283565		COMPL. DATE 05/25/2018			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690			

09		8760 X	8672	-0-	-88	-0-	498 1	7646 3	Y	271	269 1		751
							230 4	298 9					
10		10664 X	1453	-0-	-9211	-0-	521 1	344 3	Y	373	381 1		743
							178 4	410 9					
11		10320 X	5579	-0-	-4741	-0-	501 1	4822 3	Y	233	224 1		752
							256 9						
12		13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	520 1	12838 3	Y	370	302 1		820
							407 9						
01		11873 X	5363	-0-	-6510	-0-	491 1	4729 3	Y	130	438 1		512
							143 9						
02		8092 X	5424	-0-	-2668	-0-	283 1	5017 3	Y	113	25 1		600
							124 9						

SMITHER STATE UNIT 47-38			WELL #: 2H		RRCID -> 283923		COMPL. DATE 04/11/2018			TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287			

09		18976 X	18976	-0-	-0-	-0-	900 1	16936 3	N	1036	978 0	72 1	676
							1140 9						
10		19096 X	17324	-0-	-1772	-0-	931 1	15329 3	N	967	957 0	60 1	626
							1064 9						
11		19590 X	16111	-0-	-3479	-0-	900 1	14204 3	N	915	892 0	72 1	577
							1007 9						
12		20243 X	16534	-0-	-3709	-0-	931 1	14502 3	N	1001	821 0	85 1	672
							1101 9						
01		20243 X	14586	-0-	-5657	-0-	928 1	12897 3	N	692	591 0	71 1	702
							761 9						
02		17724 X	13758	-0-	-3966	-0-	837 1	12211 3	N	645	739 0	41 1	567
							710 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313												
COSMO DALTEX UNIT 45-4			WELL #: 10H		RRCID -> 283928			COMPL. DATE 02/18/2018			TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		33246 X	33246	-0-	-0-	-0-	33068	3	178	9	Y	162	74	0	107
10		33474 X	33474	-0-	-0-	-0-	33261	3	67	4	Y	133	81	0	38
							146	9							
11		26676 X	26676	-0-	-0-	-0-	26535	3	141	9	Y	128	16	0	20
12		30145 X	30145	-0-	-0-	-0-	29936	3	209	9	Y	190	2	0	45
01		34348 X	29552	-0-	-4796	-0-	29314	3	81	4	Y	143	12	0	27
							157	9							
02		31538 X	31538	-0-	-0-	-0-	31418	3	120	9	Y	109	6	0	32

BIG RED STATE UNIT 32			WELL #: 5H		RRCID -> 284035			COMPL. DATE 11/04/2018			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720				
09		29340 X	28798	-0-	-542	-0-	210	1	27077	3	N	1374	1355	0	771
							1511	9							
10		29140 X	28628	-0-	-512	-0-	217	1	26981	3	N	1300	1143	0	829
							1430	9							
11		28200 X	26928	-0-	-1272	-0-	210	1	25163	3	N	1414	1329	0	792
							1555	9							
12		29760 X	26597	-0-	-3163	-0-	217	1	24822	3	N	1416	1311	0	758
							1558	9							
01		29760 X	23445	-0-	-6315	-0-	217	1	21831	3	N	1270	1219	0	696
							1397	9							
02		26880 X	25470	-0-	-1410	-0-	196	1	24151	3	N	1021	700	0	941
							1123	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41			WELL #: 8H		RRCID -> 284169			COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708				
09		6960 X	6047	-0-	-913	-0-	502	1	4824	3	N	112	92	0	176
							598	4	123	9					
10		5704 X	3472	-0-	-2232	-0-	3387	3	85	9	N	77	82	0	158
							1831	3	25	9	N	23	51	0	115
11		5100 X	3269	-0-	-1831	-0-	3244	3	48	9	N	44	14	0	125
							3740	3	2846	3	N	23	41	0	89
12		6262 X	3788	-0-	-2474	-0-	654	1	25	9					
							25	9							
01		6262 X	3525	-0-	-2737	-0-	218	1	3543	3	N	16	10	0	83
							18	9							
02		5656 X	3779	-0-	-1877	-0-									

DALTEX MUNN UNIT 44-41			WELL #: 28H		RRCID -> 284171			COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913				
09		21150 X	20345	-0-	-805	-0-	17701	3	2196	4	N	407	409	0	712
							448	9							
10		21855 X	19658	-0-	-2197	-0-	19248	3	410	9	N	373	330	0	685
							5069	3	380	9	N	345	222	0	731
11		21150 X	16081	-0-	-5069	-0-	15701	3	428	9	N	389	92	0	935
							16982	3	376	9	N	342	313	0	893
12		21018 X	17410	-0-	-3608	-0-	13639	3	229	9	N	208	104	0	957
							12366	3							
01		21018 X	14015	-0-	-7003	-0-									
02		18984 X	12595	-0-	-6389	-0-									

ORANGE CRUSH UNIT			WELL #: 901H		RRCID -> 284561			COMPL. DATE 06/05/2018			TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005				
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SAVAGE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 1708H		RRCID -> 285346	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 9365	PERF.10022	- 14700						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
09	22100 X	22100	-0-	-0-	-0-	570	1 20740	3 Y	716	978	1	390		
10	24892 X	24892	-0-	-0-	-0-	589	1 23327	3 Y	722	630	1	482		
11	29587 X	29587	-0-	-0-	-0-	568	1 28193	3 Y	751	667	1	566		
12	36154 X	36154	-0-	-0-	-0-	589	1 34753	3 Y	738	770	1	534		
01	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	464	1 27613	3 Y	541	680	1	395		
02	27608 X	13654	-0-	-13954	-0-	309	1 12925	3 Y	382	329	1	448		

RED BULL STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285407	COMPL. DATE 06/17/2018	TOTAL DEPTH 9783	PERF.10045	- 19445						
09	210 X	112	-0-	-98	-0-	111	1 1 9	N	1	1	1	444		
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	164	1 114	3 N	1	1	1	444		
11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	186	1 260	3 N	11	9	1	446		
12	310 X	110	-0-	-200	-0-	43	1 67	3 N	-0-	2	1	444		
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				-0-			444		
02	2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-				-0-			444		

OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 3H		RRCID -> 285572	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 9452	PERF. 9970	- 17159						
09	5160 X	3460	-0-	-1700	-0-	508	1 2525	3 Y	388	244	0	13	1	564
10	3813 X	2613	-0-	-1200	-0-	525	1 1849	3 Y	214	479	0	9	1	290
11	4500 X	3667	-0-	-833	-0-	508	1 2766	3 Y	357	241	0	15	1	391
12	4650 X	1922	-0-	-2728	-0-	508	1 1055	3 Y	326	191	0	10	1	516
01	4650 X	3286	-0-	-1364	-0-	525	1 2462	3 Y	265	249	0	14	1	518
02	3416 X	2104	-0-	-1312	-0-	474	1 1253	3 Y	343	246	0	6	1	609

LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285682	COMPL. DATE 06/30/2018	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 9490	- 18506						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-		

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 8H		RRCID -> 286655	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 9695	PERF. 9999	- 17600						
09	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	795	1 7507	3 N	470	450	0	34	1	436
10	10137 X	8788	-0-	-1349	-0-	821	1 7461	3 N	460	481	0	30	1	385
11	9810 X	7944	-0-	-1866	-0-	522	1 6937	3 N	441	377	0	36	1	413
12	10137 X	7815	-0-	-2322	-0-	236	1 7047	3 N	475	496	0	40	1	352
01	9610 X	7209	-0-	-2401	-0-	217	1 6468	3 N	472	338	0	34	1	452
02	8232 X	6913	-0-	-1319	-0-	196	1 6246	3 N	428	369	0	20	1	491

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC DUBLIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 8WA		RRCID -> 287289		COMPL. DATE 04/13/2019				TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893						
09		2040 X	1646	-0-	-394	-0-	523 1 7 4	1109 3 7 9	N		6	7 1				1
10		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	706 1 5 4	2385 3 13 9	N		12	11 1				2
11		2520 X	2381	-0-	-139	-0-	690 1 13 9	1678 3	N		12	12 1				2
12		2604 X	2002	-0-	-602	-0-	713 1 11 9	1278 3	N		10	11 1				1
01		3100 N	2904	-0-	-196	-0-	707 1 15 9	2182 3	N		14	14 1				1
02		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	639 1 11 9	2091 3	N		10	9 1				2
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7RA		RRCID -> 287290		COMPL. DATE 04/13/2019				TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920						
09		7260 X	7189	-0-	-71	-0-	547 1 38 4	6227 3 377 9	N		343	310 0	28 1			204
10		7161 X	6661	-0-	-500	-0-	565 1 13 4	5855 3 228 9	N		207	137 0	23 1			251
11		7560 X	3121	-0-	-4439	-0-	579 1 40 9	2502 3	N		36	130 0	17 1			140
12		7812 X	6684	-0-	-1128	-0-	559 1 58 9	6067 3	N		53	46 0	34 1			113
01		10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	567 1 142 9	9610 3	N		129	26 0	49 1			167
02		9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	512 1 142 9	8681 3	N		129	89 0	29 1			178
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 28WB		RRCID -> 287636		COMPL. DATE 04/13/2019				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049						
09		19200 X	14747	-0-	-4453	-0-	503 1 80 4	13143 3 1021 9	N		928	828 0	58 1			562
10		20832 X	16052	-0-	-4780	-0-	521 1 33 4	14876 3 622 9	N		565	379 0	55 1			693
11		20160 X	15859	-0-	-4301	-0-	894 1 366 9	14599 3	N		333	359 0	74 1			593
12		20832 X	15298	-0-	-5534	-0-	521 1 441 9	14336 3	N		401	197 0	83 1			714
01		19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	521 1 290 9	18797 3	N		264	168 0	95 1			715
02		20235 X	20235	-0-	-0-	-0-	470 1 254 9	19511 3	N		231	390 0	63 1			493
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID -> 287846		COMPL. DATE 10/28/2019				TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					241
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					241
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					241
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					241
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					241
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					241
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 2WA		RRCID -> 287887		COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420						
09		8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-			Y		-0-					-0-
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y		-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313														
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 22WB		RRCID -> 287888		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 9604		PERF.10127 - 17622						
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			8
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					8
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 928WB		RRCID -> 287906		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 9922 - 20260						
09	34110 X	31746	-0-	-2364	-0-	587	1	30134	3	Y	932	741	0	124	1	527
						1025	9									
10	33728 X	31924	-0-	-1804	-0-	608	1	30291	3	Y	932	885	0	112	1	462
						1025	9									
11	32640 X	30030	-0-	-2610	-0-	586	1	28322	3	Y	1020	973	0	138	1	371
						1122	9									
12	33728 X	30027	-0-	-3701	-0-	609	1	28331	3	Y	988	698	0	160	1	501
						1087	9									
01	33294 X	27411	-0-	-5883	-0-	608	1	25663	3	Y	1036	907	0	135	1	495
						1140	9									
02	29624 X	22645	-0-	-6979	-0-	550	1	21391	3	Y	640	614	0	71	1	450
						704	9									

STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID -> 289504		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 9456		PERF.10035 - 20110						
09	19700 X	19700	-0-	-0-	-0-	18193	3	1507	9	Y	1370	1292	0	73	1	216
10	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	91	1	19063	3	Y	1350	1372	0	69	1	125
						1485	9									
11	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	18744	3	1443	9	Y	1312	1193	0	89	1	155
12	20381 X	20381	-0-	-0-	-0-	18666	3	1715	9	Y	1559	1383	0	103	1	228
01	20646 X	18256	-0-	-2390	-0-	119	1	16408	3	Y	1572	1489	0	85	1	226
						1729	9									
02	18844 X	14527	-0-	-4317	-0-	13337	3	1190	9	Y	1082	1119	0	43	1	146

ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 923WB		RRCID -> 289514		COMPL. DATE 12/25/2019		TOTAL DEPTH 9739		PERF.10202 - 20337						
09	2940 X	909	-0-	-2031	-0-	278	1	329	3	N	3	3	1			278
						299	4									
10	3038 X	2025	-0-	-1013	-0-	283	1	1733	3	N	8	7	1			279
						9	9									
11	2940 X	2133	-0-	-807	-0-	277	1	1838	3	N	10	10	1			279
						7	4									
12	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	287	1	2396	3	N	14	14	1			279
						15	9									
01	2015 X	1243	-0-	-772	-0-	223	1	1013	3	N	6	7	1			278
						7	9									
02	1988 X	349	-0-	-1639	-0-	220	1	127	3	N	2	2	1			278
						2	9									

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 28WB		RRCID -> 289664		COMPL. DATE 01/14/2020		TOTAL DEPTH 9700		PERF.10102 - 15430						
09	16080 X	11701	-0-	-4379	-0-	11469	3	232	9	Y	211	125	0	48	1	269
10	16616 X	14680	-0-	-1936	-0-	14323	3	29	4	Y	298	225	0	51	1	291
						328	9									
11	16080 X	11093	-0-	-4987	-0-	10913	3	180	9	Y	164	237	0	54	1	164
12	14880 X	8998	-0-	-5882	-0-	8929	3	69	9	Y	63	77	0	51	1	99
01	14880 X	1145	-0-	-13735	-0-	1135	3	3	4	Y	6	45	0	11	1	49
						7	9									
02	13272 X	4331	-0-	-8941	-0-	4312	3	19	9	Y	17	23	0	12	1	31

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313															
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 8WA		RRCID -> 289794		COMPL. DATE 06/12/2020			TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09		17490 X	11604	-0-	-5886	-0-	366 736 9	10502	3	N	669	688	0	44	1	184	
10		16461 X	7663	-0-	-8798	-0-	378 492 9	6793	3	N	447	459	0	27	1	145	
11		15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	340 1157 9	14193	3	N	1052	615	0	65	1	517	
12		23001 X	23001	-0-	-0-	-0-	378 1137 9	21486	3	N	1034	1170	0	116	1	265	
01		24075 X	24075	-0-	-0-	-0-	378 1284 9	22413	3	N	1167	1094	0	115	1	223	
02		20177 X	20177	-0-	-0-	-0-	319 1030 9	18828	3	N	936	870	0	62	1	227	
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 27WB		RRCID -> 289861		COMPL. DATE 06/12/2020			TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024								
09		45382 X	45382	-0-	-0-	-0-	44070	3	1312	9	N	1193	1002	0	173	1	311
10		43741 X	41105	-0-	-2636	-0-	40133	3	972	9	N	884	780	0	147	1	268
11		41520 X	40503	-0-	-1017	-0-	39025	3	1478	9	N	1344	803	0	186	1	623
12		46903 X	39944	-0-	-6959	-0-	38947	3	997	9	N	906	1098	0	216	1	215
01		46903 X	38451	-0-	-8452	-0-	36944	3	1507	9	N	1370	1140	0	188	1	257
02		42364 X	32860	-0-	-9504	-0-	31591	3	1269	9	N	1154	1030	0	102	1	279
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7WA		RRCID -> 289892		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 23WB		RRCID -> 289911		COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263								
09		49500 X	47537	-0-	-1963	-0-	45974	3	1563	9	Y	1421	1248	0	185	1	218
10		50468 X	47754	-0-	-2714	-0-	94 1648 9	46012	3	Y	1498	1405	0	167	1	144	
11		48840 X	45441	-0-	-3399	-0-	43829	3	1612	9	Y	1465	1224	0	210	1	175
12		50468 X	46544	-0-	-3924	-0-	44842	3	1702	9	Y	1547	1254	0	247	1	221
01		50828 X	50828	-0-	-0-	-0-	128 2024 9	48676	3	Y	1840	1560	0	244	1	257	
02		47838 X	47838	-0-	-0-	-0-	45929	3	1909	9	Y	1735	1604	0	146	1	242
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 8WA		RRCID -> 289923		COMPL. DATE 12/05/2018			TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-28		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743														
09	26490 X	24017	-0-	-2473	-0-	588 1	21668 3	N	1601	1564 0	96 1	193		
						1761 9								
10	36146 X	12493	-0-	-23653	-0-	608 1	10412 3	N	1339	1361 0	44 1	127		
						1473 9								
11	34980 X	16725	-0-	-18255	-0-	588 1	14517 3	N	1473	1344 0	69 1	187		
						1620 9								
12	36146 X	19860	-0-	-16286	-0-	608 1	17697 3	N	1414	1248 0	99 1	254		
						1555 9								
01	34100 X	18009	-0-	-16091	-0-	608 1	15738 3	N	1512	1511 0	84 1	171		
						1663 9								
02	22428 X	18771	-0-	-3657	-0-	549 1	16514 3	N	1553	1448 0	53 1	223		
						1708 9								

SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #: 5WA RRCID -> 291860		COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431						
09	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	548 1	12541 3	Y	589	525 0	53 1	50		
						175 4	648 9							
10	12741 X	12500	-0-	-241	-0-	565 1	11248 3	Y	563	524 0	44 1	45		
						68 4	619 9							
11	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	548 1	11951 3	Y	599	528 0	59 1	57		
						2 4	659 9							
12	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	566 1	12970 3	Y	773	665 0	74 1	91		
						13 4	850 9							
01	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	566 1	9259 3	Y	533	491 0	52 1	81		
						56 4	586 9							
02	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	511 1	8199 3	Y	371	385 0	28 1	39		
						47 4	408 9							

STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 2WA RRCID -> 291879		COMPL. DATE 09/22/2022				TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137						
09	37710 X	31122	-0-	-6588	-0-	28449 3	2673 9	Y	2430	2330 0	116 1	384		
						156 1	25774 3	Y	2286	2365 0	95 1	210		
						2515 9								
11	37710 X	18800	-0-	-18910	-0-	16739 3	2061 9	Y	1874	1778 0	85 1	221		
						8936 3	1340 9	Y	1218	1205 0	55 1	179		
12	35092 X	10276	-0-	-24816	-0-	87 1	5907 3	Y	772	807 0	32 1	112		
						849 9								
01	33883 X	6843	-0-	-27040	-0-	41 1	3817 3	Y	602	621 0	13 1	80		
						662 9								

SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #: 25WB RRCID -> 291931		COMPL. DATE 09/02/2021				TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744						
09	42928 X	42928	-0-	-0-	-0-	549 1	40598 3	Y	1103	931 0	164 1	94		
						568 4	1213 9							
10	43789 X	43789	-0-	-0-	-0-	567 1	41728 3	Y	1130	974 0	154 1	96		
						251 4	1243 9							
11	42410 X	42410	-0-	-0-	-0-	549 1	40636 3	Y	1108	898 0	196 1	110		
						6 4	1219 9							
12	43748 X	43748	-0-	-0-	-0-	567 1	41798 3	Y	1219	952 0	234 1	143		
						42 4	1341 9							
01	42656 X	39663	-0-	-2993	-0-	562 1	37706 3	Y	1062	853 0	197 1	155		
						227 4	1168 9							
02	38528 X	35653	-0-	-2875	-0-	512 1	34052 3	Y	813	765 0	111 1	92		
						195 4	894 9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313															
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132															
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				
09	52020 X	44532	-0-	-7488	-0-	302	1 42633 3	N	1452	1245 0	173 1	392			
						1597	9								
10	52483 X	48212	-0-	-4271	-0-	46489	3 1723 9	N	1566	1344 0	167 1	447			
11	52901 X	52901	-0-	-0-	-0-	51385	3 1516 9	N	1378	1192 0	241 1	392			
12	52904 X	52904	-0-	-0-	-0-	63	1 51089 3	N	1593	1263 0	283 1	439			
						1752	9								
01	53975 X	53975	-0-	-0-	-0-	31	1 52092 3	N	1684	1343 0	263 1	517			
						1852	9								
02	49364 X	48836	-0-	-528	-0-	94	1 47380 3	N	1238	1255 0	152 1	348			
						1362	9								
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049															
09	44040 X	44027	-0-	-13	-0-	626	1 42269 3	N	1029	811 0	171 1	269			
						1132	9								
10	45508 X	40714	-0-	-4794	-0-	524	1 39411 3	N	708	640 0	146 1	191			
						779	9								
11	43170 X	36096	-0-	-7074	-0-	477	1 34769 3	N	773	580 0	170 1	214			
						850	9								
12	45508 X	37333	-0-	-8175	-0-	525	1 35905 3	N	821	619 0	201 1	215			
						903	9								
01	45508 X	36538	-0-	-8970	-0-	525	1 34967 3	N	951	702 0	180 1	284			
						1046	9								
02	41104 X	35882	-0-	-5222	-0-	474	1 34621 3	N	715	689 0	111 1	199			
						787	9								
SMITHERATOR STATE WELL #: 7WA RRCID -> 292900 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936															
09	10200 X	4409	-0-	-5791	-0-	506	1 3737 3	Y	104	95 0	18 1	9			
						52	4 114 9								
10	10540 X	4914	-0-	-5626	-0-	510	1 4230 3	Y	135	116 0	17 1	11			
						25	4 149 9								
11	8700 X	5565	-0-	-3135	-0-	504	1 5010 3	Y	45	25 0	26 1	5			
						1	4 50 9								
12	6138 X	4573	-0-	-1565	-0-	524	1 4016 3	Y	26	2 0	26 1	3			
						4	4 29 9								
01	5859 X	5233	-0-	-626	-0-	524	1 4644 3	Y	34	7 0	26 1	4			
						28	4 37 9								
02	5208 X	4330	-0-	-878	-0-	435	1 3858 3	Y	14	1 0	14 1	3			
						22	4 15 9								
SMITHERATOR STATE WELL #: 25WB RRCID -> 292940 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762															
09	122026 X	122026	-0-	-0-	-0-	112242	3 1569 4	Y	7468	7082 0	458 1	628			
						8215	9								
10	123510 X	123510	-0-	-0-	-0-	114557	3 688 4	Y	7514	7133 0	418 1	591			
						8265	9								
11	114819 X	114819	-0-	-0-	-0-	106958	3 17 4	Y	7131	6535 0	513 1	674			
						7844	9								
12	112205 X	112205	-0-	-0-	-0-	104151	3 104 4	Y	7227	6474 0	579 1	848			
						7950	9								
01	114793 X	114793	-0-	-0-	-0-	106050	3 638 4	Y	7368	6555 0	538 1	1123			
						8105	9								
02	102480 X	99209	-0-	-3271	-0-	92199	3 529 4	Y	5892	6124 0	298 1	593			
						6481	9								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313													
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		6H	RRCID ->	295173	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL	DEPTH	9565	PERF.10209	-	17527	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
09		81870 X	68425	-0-	-13445	-0-	63176 3	5249 9	Y	4772	4483 0	256 1		496	
10		81313 X	69533	-0-	-11780	-0-	64242 3	5291 9	Y	4810	4541 0	233 1		532	
11		74280 X	67032	-0-	-7248	-0-	62059 3	4973 9	Y	4521	4296 0	296 1		461	
12		74493 X	69147	-0-	-5346	-0-	63903 3	5244 9	Y	4767	4362 0	352 1		514	
01		73315 X	69372	-0-	-3943	-0-	64244 3	5128 9	Y	4662	4413 0	325 1		438	
02		74940 X	74940	-0-	-0-	-0-	70104 3	4836 9	Y	4396	4181 0	218 1		435	

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		5H	RRCID ->	295174	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9565	PERF.10008	-	17710	
09		72870 X	65006	-0-	-7864	-0-	61940 3	3066 9	Y	2787	2505 0	248 1		289	
10		75175 X	61105	-0-	-14070	-0-	58320 3	2785 9	Y	2532	2324 0	213 1		284	
11		69150 X	57175	-0-	-11975	-0-	54511 3	2664 9	Y	2422	2194 0	261 1		251	
12		68262 X	59492	-0-	-8770	-0-	56661 3	2831 9	Y	2574	2235 0	312 1		278	
01		62141 X	62141	-0-	-0-	-0-	59347 3	2794 9	Y	2540	2281 0	298 1		239	
02		54364 X	54364	-0-	-0-	-0-	51934 3	2430 9	Y	2209	2054 0	167 1		227	

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		4H	RRCID ->	295175	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9557	PERF. 9803	-	17487	
09		78900 X	67400	-0-	-11500	-0-	61487 3	5913 9	Y	5375	5105 0	251 1		559	
10		81530 X	69907	-0-	-11623	-0-	63798 3	6109 9	Y	5554	5269 0	231 1		613	
11		78900 X	64335	-0-	-14565	-0-	58626 3	5709 9	Y	5190	4995 0	281 1		527	
12		80259 X	70880	-0-	-9379	-0-	64771 3	6109 9	Y	5554	5129 0	354 1		598	
01		83861 X	83861	-0-	-0-	-0-	77258 3	6603 9	Y	6003	5654 0	383 1		564	
02		73660 X	73660	-0-	-0-	-0-	67744 3	5916 9	Y	5378	5200 0	218 1		524	

OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		H009LA	RRCID ->	295975	COMPL. DATE	12/06/2023	TOTAL	DEPTH	9512	PERF. 9897	-	17528	
09		98790 X	75794	-0-	-22996	-0-	70274 3	2 4	Y	5016	4800 0	286 1		400	
							5518 9								
10		102083 X	72973	-0-	-29110	-0-	67914 3	5059 9	Y	4599	4382 0	248 1		369	
11		98790 X	70223	-0-	-28567	-0-	65209 3	5014 9	Y	4558	4173 0	311 1		443	
12		89342 X	67324	-0-	-22018	-0-	62629 3	4695 9	Y	4268	3937 0	348 1		426	
01		73346 X	64399	-0-	-8947	-0-	60283 3	4116 9	Y	3742	3411 0	306 1		451	
02		66248 X	53585	-0-	-12663	-0-	50272 3	3313 9	Y	3012	2914 0	163 1		386	

OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		H008MB	RRCID ->	295992	COMPL. DATE	12/08/2023	TOTAL	DEPTH	9841	PERF.10353	-	17951	
09		140613 X	140613	-0-	-0-	-0-	138365 3	4 4	Y	2040	1535 0	562 1		171	
							2244 9								
10		155068 X	155068	-0-	-0-	-0-	152641 3	2427 9	Y	2206	1617 0	549 1		211	
11		145371 X	145371	-0-	-0-	-0-	142960 3	2411 9	Y	2192	1483 0	685 1		235	
12		143995 X	136451	-0-	-7544	-0-	134121 3	2330 9	Y	2118	1384 0	748 1		221	
01		151001 X	144608	-0-	-6393	-0-	142423 3	2185 9	Y	1986	1268 0	715 1		224	
02		136388 X	126716	-0-	-9672	-0-	124975 3	1741 9	Y	1583	1166 0	402 1		239	

OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		H007UB	RRCID ->	296060	COMPL. DATE	12/07/2023	TOTAL	DEPTH	9682	PERF.10131	-	17755	
09		92819 X	92819	-0-	-0-	-0-	87446 3	3 4	Y	4882	4549 0	354 1		391	
							5370 9								
10		95077 X	84407	-0-	-10670	-0-	79572 3	4835 9	Y	4395	4137 0	292 1		357	
11		92010 X	69202	-0-	-22808	-0-	65261 3	3941 9	Y	3583	3271 0	318 1		351	
12		95077 X	73072	-0-	-22005	-0-	68812 3	4260 9	Y	3873	3458 0	378 1		388	
01		92783 X	64539	-0-	-28244	-0-	61273 3	3266 9	Y	2969	2686 0	315 1		356	
02		83804 X	50072	-0-	-33732	-0-	47729 3	2343 9	Y	2130	2052 0	157 1		277	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09	DLQ	G-10	47793	-0-	47793	145202	240 1	45566 2	Y	1740	1737 0		71
							73 4	1914 9					
10	193117	X	47915	-0-	-145202	-0-	249 1	44552 2	Y	1645	1627 0		89
							1304 4	1810 9					
11	49770	X	45424	-0-	-4346	-0-	324 1	42791 2	Y	1807	1798 0		98
							321 4	1988 9					
12	49383	X	44102	-0-	-5281	-0-	314 1	42030 2	Y	1598	1595 0		101
							1758 9						
01	46872	X	45350	-0-	-1522	-0-	255 1	42812 2	Y	1830	1796 0		135
							270 4	2013 9					
02	42452	X	42452	-0-	-0-	-0-	183 1	40557 2	Y	1556	1572 0		119
							1712 9						

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914													
09	DLQ	G-10	14862	-0-	14862	45566	72 1	13747 2	Y	928	928 0		38
							22 4	1021 9					
10	60573	X	15007	-0-	-45566	-0-	76 1	13626 2	Y	824	816 0		46
							399 4	906 9					
11	15300	X	14659	-0-	-641	-0-	102 1	13502 2	Y	867	865 0		48
							101 4	954 9					
12	15810	X	14846	-0-	-964	-0-	104 1	13882 2	Y	782	779 0		51
							860 9						
01	15345	X	14639	-0-	-706	-0-	82 1	13719 2	Y	684	683 0		52
							86 4	752 9					
02	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	66 1	14600 2	Y	724	719 0		57
							796 9						

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419													
09	DLQ	G-10	47295	-0-	47295	149118	395 1	46480 2	Y	382	354 0		204
							420 9						
10	193069	X	43951	-0-	-149118	-0-	436 1	43243 2	Y	247	254 0		197
							272 9						
11	47205	X	47205	-0-	-0-	-0-	604 1	46359 2	Y	220	288 0		129
							242 9						
12	46950	X	46950	-0-	-0-	-0-	760 1	45936 2	Y	231	162 0		198
							254 9						
01	31124	X	23174	-0-	-7950	-0-	406 1	22633 2	Y	123	233 0		88
							135 9						
02	28112	X	21364	-0-	-6748	-0-	355 1	19925 2	Y	985	815 0		258
							1084 9						

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708													
09	DLQ	G-10	14594	-0-	14594	44290	164 1	14079 2	Y	318	304 0		16
							1 4	350 9					
10	60794	X	16504	-0-	-44290	-0-	184 1	16054 2	Y	240	242 0		14
							2 4	264 9					
11	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	199 1	15316 2	Y	177	180 0		11
							8 4	195 9					
12	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	211 1	15431 2	Y	222	219 0		14
							244 9						
01	16492	X	15904	-0-	-588	-0-	217 1	15375 2	Y	269	265 0		18
							16 4	296 9					
02	14896	X	13750	-0-	-1146	-0-	247 1	13349 2	Y	140	150 0		8
							154 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797													
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

09	DLQ	G-10	72346	-0-	72346	223338	479 1	71793 2	Y	67	68 0		1
							74 9						
10	296402	X	73064	-0-	-223338	-0-	485 1	72521 2	Y	53	51 0		3
							58 9						
11	73530	X	72586	-0-	-944	-0-	515 1	71958 2	Y	103	102 0		4
							113 9						
12	75795	X	73234	-0-	-2561	-0-	540 1	72583 2	Y	101	100 0		5
							111 9						
01	75206	X	68694	-0-	-6512	-0-	517 1	68122 2	Y	50	52 0		3
							55 9						
02	67760	X	63506	-0-	-4254	-0-	523 1	62925 2	Y	53	54 0		2
							58 9						

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355													
09	DLQ	G-10	108056	-0-	108056	334553	708 1	106163 2	Y	1077	1097 0		11
							1185 9						
10	444618	X	110065	-0-	-334553	-0-	724 1	108232 2	Y	1008	964 0		55
							1109 9						
11	108270	X	106151	-0-	-2119	-0-	747 1	104382 2	Y	929	951 0		33
							1022 9						
12	111879	X	108539	-0-	-3340	-0-	794 1	106714 2	Y	937	930 0		40
							1031 9						
01	108046	X	108046	-0-	-0-	-0-	806 1	106199 2	Y	946	944 0		42
							1041 9						
02	95088	X	94535	-0-	-553	-0-	772 1	92904 2	Y	781	794 0		29
							859 9						

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375													
09	DLQ	G-10	42913	-0-	42913	137942	554 1	41487 2	Y	766	903 0		380
							29 4	843 9					
10	180637	X	42695	-0-	-137942	-0-	602 1	39263 2	Y	778	907 0		251
							1974 4	856 9					
11	48210	X	40905	-0-	-7305	-0-	613 1	38959 2	Y	744	743 0		252
							515 4	818 9					
12	48205	X	41049	-0-	-7156	-0-	655 1	39585 2	Y	735	771 0		216
							809 9						
01	46810	X	40851	-0-	-5959	-0-	693 1	39147 2	Y	739	724 0		231
							198 4	813 9					
02	40040	X	33305	-0-	-6735	-0-	678 1	32001 2	Y	569	544 0		256
							626 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	55266	-0-	-0-	55266	55266	54291	2	356	4	Y	45
							619	9				
01	T. A.	72695	-0-	-0-	72695	127961	69745	2	2693	4	Y	13
							257	9				
02	T. A.	53191	-0-	-0-	53191	181152	50708	2	2211	4	Y	20
							272	9				

LILLI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302												
09	DLQ	G-10	18925	-0-	18925	57543	218	1	18637	2	Y	3
							1	4	69	9		
10	DLQ	G-10	17536	-0-	17536	75079	197	1	17132	2	Y	10
							2	4	205	9		
11	91886	X	16807	-0-	-75079	-0-	215	1	16467	2	Y	6
							8	4	117	9		
12	19623	X	17364	-0-	-2259	-0-	233	1	17032	2	Y	6
							99	9				
01	19623	X	16995	-0-	-2628	-0-	234	1	16601	2	Y	9
							17	4	143	9		
02	17668	X	16722	-0-	-946	-0-	302	1	16320	2	Y	5
							100	9				

WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352												
09	12210	X	9343	-0-	-2867	-0-	543	1	8749	2	N	387
							51	9				
10	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	620	1	13944	2	N	467
							644	9				
11	11370	X	2461	-0-	-8909	-0-	120	1	2244	2	N	394
							97	9				
12	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	328
01	15221	X	5944	-0-	-9277	-0-	503	1	4491	2	N	365
							904	4	46	9		
02	13748	X	8398	-0-	-5350	-0-	553	1	7745	2	N	372
							87	4	13	9		

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835												
09	DLQ	G-10	31502	-0-	31502	95957	200	1	29968	2	Y	12
							1334	9				
10	DLQ	G-10	31555	-0-	31555	127512	201	1	30070	2	Y	62
							1284	9				
11	158132	X	30620	-0-	-127512	-0-	208	1	29078	2	Y	40
							1334	9				
12	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	223	1	29894	2	Y	51
							1375	9				
01	29016	X	17166	-0-	-11850	-0-	124	1	16282	2	Y	31
							760	9				
02	26208	X	1759	-0-	-24449	-0-	11	1	1357	2	Y	14
							391	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09	DLQ	G-10	65821	-0-	65821	204073	88 1	62586 2	Y	2847	2881 0		120
							15 4	3132 9					
10	DLQ	G-10	58944	-0-	58944	263017	74 1	55316 2	Y	2783	2691 0		212
							493 4	3061 9					
11	323117	X	60100	-0-	-263017	-0-	101 1	56774 2	Y	2633	2682 0		163
							329 4	2896 9					
12	70835	X	68166	-0-	-2669	-0-	91 1	65121 2	Y	2658	2694 0		127
							30 4	2924 9					
01	69356	X	69356	-0-	-0-	-0-	112 1	66430 2	Y	2436	2199 0		364
							134 4	2680 9					
02	57960	X	41917	-0-	-16043	-0-	73 1	40203 2	Y	1492	1772 0		84
							1641 9						

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961													
09	DLQ	G-10	73556	-0-	73556	234866	101 1	72023 2	Y	1285	1292 0		54
							18 4	1414 9					
10	DLQ	G-10	74923	-0-	74923	309789	98 1	72795 2	Y	1256	1213 0		97
							648 4	1382 9					
11	379408	X	69619	-0-	-309789	-0-	121 1	67899 2	Y	1096	1124 0		69
							393 4	1206 9					
12	81778	X	69921	-0-	-11857	-0-	96 1	68618 2	Y	1068	1085 0		52
							32 4	1175 9					
01	72912	X	67994	-0-	-4918	-0-	113 1	66668 2	Y	980	884 0		148
							135 4	1078 9					
02	65856	X	51833	-0-	-14023	-0-	93 1	51203 2	Y	488	607 0		29
							537 9						

NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822													
09	DLQ	G-10	69538	-0-	69538	222191	93 1	66390 2	Y	2763	2775 0		116
							16 4	3039 9					
10	DLQ	G-10	74311	-0-	74311	296502	95 1	70562 2	Y	2751	2658 0		209
							628 4	3026 9					
11	363458	X	66956	-0-	-296502	-0-	114 1	63800 2	Y	2430	2489 0		150
							369 4	2673 9					
12	79546	X	65750	-0-	-13796	-0-	88 1	62990 2	Y	2403	2439 0		114
							29 4	2643 9					
01	70308	X	64704	-0-	-5604	-0-	105 1	61941 2	Y	2303	2074 0		343
							125 4	2533 9					
02	63504	X	46593	-0-	-16911	-0-	80 1	44239 2	Y	2067	2296 0		114
							2274 9						

HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727													
09	DLQ	G-10	91763	-0-	91763	282470	477 1	90505 2	Y	579	580 0		24
							144 4	637 9					
10	DLQ	G-10	90678	-0-	90678	373148	487 1	87107 2	Y	485	482 0		27
							2550 4	534 9					
11	458600	X	85452	-0-	-373148	-0-	634 1	83652 2	Y	489	489 0		27
							628 4	538 9					
12	96999	X	82849	-0-	-14150	-0-	612 1	81760 2	Y	434	433 0		28
							477 9						
01	91760	X	84131	-0-	-7629	-0-	493 1	82621 2	Y	451	445 0		34
							521 4	496 9					
02	82880	X	75007	-0-	-7873	-0-	335 1	74224 2	Y	407	409 0		32
							448 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09	DLQ	G-10	102365	-0-	102365	313300	530 1	100613 2	Y	965	963 0		40
							160 4	1062 9					
10	DLQ	G-10	103003	-0-	103003	416303	551 1	98664 2	Y	817	811 0		46
							2889 4	899 9					
11	511578	X	95275	-0-	-416303	-0-	704 1	92974 2	Y	817	816 0		47
							698 4	899 9					
12	107353	X	91308	-0-	-16045	-0-	672 1	89825 2	Y	737	735 0		49
							811 9						
01	102176	X	91578	-0-	-10598	-0-	535 1	89711 2	Y	697	692 0		54
							565 4	767 9					
02	92288	X	84126	-0-	-8162	-0-	374 1	82998 2	Y	685	684 0		55
							754 9						

HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784													
09	DLQ	G-10	67930	-0-	67930	212178	438 1	65634 2	Y	1689	1717 0		17
							1858 9						
10	DLQ	G-10	67741	-0-	67741	279919	438 1	65495 2	Y	1644	1573 0		88
							1808 9						
11	343964	X	64045	-0-	-279919	-0-	445 1	62106 2	Y	1358	1400 0		46
							1494 9						
12	71889	X	64322	-0-	-7567	-0-	463 1	62228 2	Y	1483	1468 0		61
							1631 9						
01	64015	X	60474	-0-	-3541	-0-	444 1	58513 2	Y	1379	1380 0		60
							1517 9						
02	57820	X	54373	-0-	-3447	-0-	438 1	52706 2	Y	1117	1137 0		40
							1229 9						

NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369													
09	DLQ	G-10	156309	-0-	156309	477755	219 1	155880 2	Y	155	172 0		9
							39 4	171 9					
10	DLQ	G-10	160152	-0-	160152	637907	213 1	158309 2	Y	200	188 0		21
							1410 4	220 9					
11	787872	X	149965	-0-	-637907	-0-	265 1	148619 2	Y	201	204 0		18
							860 4	221 9					
12	161107	X	151169	-0-	-9938	-0-	211 1	150634 2	Y	232	233 0		17
							69 4	255 9					
01	157976	X	142776	-0-	-15200	-0-	240 1	141841 2	Y	372	328 0		61
							286 4	409 9					
02	142688	X	129284	-0-	-13404	-0-	233 1	128790 2	Y	236	278 0		19
							1 4	260 9					

NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397													
09	DLQ	G-10	145805	-0-	145805	456511	203 1	144511 2	Y	959	964 0		42
							36 4	1055 9					
10	DLQ	G-10	145861	-0-	145861	602372	193 1	143435 2	Y	869	841 0		70
							1277 4	956 9					
11	737721	X	135349	-0-	-602372	-0-	238 1	133629 2	Y	644	670 0		44
							774 4	708 9					
12	155713	X	136078	-0-	-19635	-0-	189 1	135185 2	Y	584	596 0		32
							62 4	642 9					
01	149172	X	133507	-0-	-15665	-0-	224 1	132304 2	Y	647	579 0		100
							267 4	712 9					
02	134736	X	115847	-0-	-18889	-0-	208 1	115121 2	Y	470	540 0		30
							1 4	517 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
NORMAN STATE 14		WELL #:		9H	RRCID ->	294262	COMPL. DATE	01/16/2023	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8930 - 19679	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	137343	-0-	137343	429790	192 1	136911 2	Y	187	188 0		9
							34 4	206 9					
10	DLQ	G-10	138227	-0-	138227	568017	184 1	136655 2	Y	155	150 0		14
							1217 4	171 9					
11	697068 X		129051	-0-	-568017	-0-	228 1	127900 2	Y	166	168 0		12
							740 4	183 9					
12	146940 X		129847	-0-	-17093	-0-	181 1	129416 2	Y	174	176 0		10
							59 4	191 9					
01	140709 X		126453	-0-	-14256	-0-	213 1	125818 2	Y	153	138 0		25
							254 4	168 9					
02	127092 X		113007	-0-	-14085	-0-	204 1	112657 2	Y	132	148 0		9
							1 4	145 9					

WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		4H	RRCID ->	295017	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	7921 - 18529	
09	DLQ	G-10	53338	-0-	53338	175462	595 1	50985 2	Y	1596	1601 0		78
							2 4	1756 9					
10	DLQ	G-10	51693	-0-	51693	227155	569 1	49558 2	Y	1418	1427 0		69
							6 4	1560 9					
11	274198 X		47043	-0-	-227155	-0-	584 1	44852 2	Y	1441	1438 0		72
							22 4	1585 9					
12	61721 X		48530	-0-	-13191	-0-	632 1	46158 2	Y	1582	1570 0		84
							1740 9						
01	59644 X		47540	-0-	-12104	-0-	640 1	45340 2	Y	1375	1377 0		82
							47 4	1513 9					
02	49784 X		42024	-0-	-7760	-0-	741 1	39986 2	Y	1179	1212 0		49
							1297 9						

WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		8H	RRCID ->	295058	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7852 - 18460	
09	DLQ	G-10	80229	-0-	80229	240926	885 1	75835 2	Y	3187	3163 0		154
							3 4	3506 9					
10	DLQ	G-10	79763	-0-	79763	320689	871 1	75835 2	Y	2771	2791 0		134
							9 4	3048 9					
11	394939 X		74250	-0-	-320689	-0-	917 1	70407 2	Y	2628	2631 0		131
							35 4	2891 9					
12	89931 X		73728	-0-	-16203	-0-	956 1	69900 2	Y	2611	2604 0		138
							2872 9						
01	82894 X		68961	-0-	-13933	-0-	921 1	65317 2	Y	2414	2409 0		143
							68 4	2655 9					
02	74872 X		1633	-0-	-73239	-0-	21 1	1153 2	Y	417	537 0		23
							459 9						

WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		6H	RRCID ->	295140	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7651 - 18259	
09	DLQ	G-10	78847	-0-	78847	253339	875 1	74969 2	Y	2727	2747 0		132
							3 4	3000 9					
10	DLQ	G-10	78245	-0-	78245	331584	857 1	74664 2	Y	2468	2480 0		120
							9 4	2715 9					
11	405110 X		73526	-0-	-331584	-0-	913 1	70057 2	Y	2292	2297 0		115
							35 4	2521 9					
12	88226 X		73340	-0-	-14886	-0-	958 1	70039 2	Y	2130	2131 0		114
							2343 9						
01	79887 X		72249	-0-	-7638	-0-	970 1	68777 2	Y	2210	2193 0		131
							71 4	2431 9					
02	72156 X		67940	-0-	-4216	-0-	1194 1	64429 2	Y	2106	2150 0		87
							2317 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7342 - 17993												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

09		244980 X	183903	-0-	-61077	-0-	179294	2	1302	4	Y	123
							3307	9				
10		229152 X	182782	-0-	-46370	-0-	177158	2	2342	4	Y	119
							3282	9				
11		204300 X	167830	-0-	-36470	-0-	164621	2	159	4	Y	115
							3050	9				
12		201097 X	163292	-0-	-37805	-0-	159767	2	1048	4	Y	189
							2477	9				
01		176483 X	151347	-0-	-25136	-0-	143603	2	5545	4	Y	117
							2199	9				
02		159404 X	126378	-0-	-33026	-0-	119225	2	5199	4	Y	152
							1954	9				

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7580 - 18346												
09		126570 X	108220	-0-	-18350	-0-	104608	2	760	4	Y	106
							2852	9				
10		126387 X	107484	-0-	-18903	-0-	103491	2	1368	4	Y	95
							2625	9				
11		115590 X	101632	-0-	-13958	-0-	98950	2	96	4	Y	97
							2586	9				
12		119443 X	99190	-0-	-20253	-0-	95777	2	628	4	Y	209
							2785	9				
01		102145 X	92518	-0-	-9627	-0-	86568	2	3343	4	Y	135
							2607	9				
02		92260 X	77050	-0-	-15210	-0-	71853	2	3134	4	Y	158
							2063	9				

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7276 - 18042												
09		144841 X	144841	-0-	-0-	-0-	141417	2	1027	4	Y	89
							2397	9				
10		140378 X	140378	-0-	-0-	-0-	136429	2	1804	4	Y	79
							2145	9				
11		128581 X	128581	-0-	-0-	-0-	126649	2	122	4	Y	70
							1810	9				
12		130789 X	127399	-0-	-3390	-0-	125138	2	821	4	Y	112
							1440	9				
01		136431 X	120115	-0-	-16316	-0-	114326	2	4415	4	Y	75
							1374	9				
02		123228 X	98029	-0-	-25199	-0-	92792	2	4047	4	Y	95
							1190	9				

VITAL ENERGY, INC. 100951												
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819												
09		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	4678	2	696	9	N	648
10		5084 X	3434	-0-	-1650	-0-	3010	2	424	9	N	335
11		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	335
12		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	335
*01		5549 X	801	-0-	-4748	-0-	720	2	81	9	N	409
02		5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					N	409

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
COVINGTON SWD LP				102386													
LIVE OAK STATE 8-5				WELL #:	1H	RRCID ->	289976	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8584 - 15869				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061													
DALE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.	9900 - 13246				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGETTE STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9779 - 12698				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271821	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10303 - 13984				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W A STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	276149	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	8827 - 14864				
09	27439 X	27439	-0-	-0-	-0-	-0-	644	1	25357	2	N	1124	922	1			739
							202	4	1236	9							
10	25145 X	25145	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1	22870	2	N	1224	1538	1			425
							323	4	1346	9							
11	18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	15963	2	N	587	191	1			821
							1577	4	646	9							
12	29387 X	29387	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	27339	2	N	1275	1369	1			727
							93	4	1403	9							
01	28315 X	28315	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	26377	2	N	1140	1485	1			382
							201	4	1254	9							
02	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	21905	2	N	957	527	1			812
							91	4	1053	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	542 1	6722 2	N	997	966 1		474
							27 4	2609 5					
10		15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	645 1	7029 2	N	1087	1184 1		377
							182 4	6417 5					
11		9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	661 1	7200 2	N	1032	1052 1		357
							606 4	168 5					
12		11377 X	10926	-0-	-451	-0-	703 1	7858 2	N	1132	1281 1		208
							53 4	1067 5					
01		15469 X	13435	-0-	-2034	-0-	508 1	6038 2	N	1095	958 1		345
							35 4	5649 5					
02		13972 X	7218	-0-	-6754	-0-	271 1	3740 2	N	561	330 1		576
							351 4	2239 5					

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298													
09		16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	618 1	14075 2	N	1195	1165 1		211
							383 4	276 5					
10		15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	603 1	13752 2	N	947	962 1		196
							171 4	253 5					
11		15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	612 1	12628 2	N	1040	1055 1		181
							508 4	360 5					
12		15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	617 1	9391 2	N	905	873 1		213
							3009 4	1545 5					
01		16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	664 1	14138 2	N	1220	1234 1		199
							108 5	1342 9					
*02		13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	508 1	11766 2	N	849	848 1		200
							125 4	188 5					

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801													
09		56622 X	56622	-0-	-0-	-0-	45729 2	10893 9	N	9903	9842 1		412
							21162 2	4289 9	N	3899	3951 1		360
10		25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	12691 2	9 4	N	1884	1865 1		379
							2072 9						
12		13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	11449 2	69 4	N	1568	1590 1		357
							1725 9						
01		12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	11036 2	4 4	N	1415	1422 1		350
							1557 9						
02		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	10625 2	1321 9	N	1201	1184 1		367

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464													
09		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	415 1	6174 2	N	504	594 1		460
							65 4	1963 5					
10		12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	341 1	10315 2	N	802	952 1		310
							204 4	955 5					
11		14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	670 1	12135 2	N	1277	1314 1		273
							1405 9						
12		12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	809 1	10791 2	N	1116	1108 1		281
							32 4	67 5					
01		15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	892 1	12847 2	N	1282	1331 1		232
							282 5	1410 9					
*02		12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	596 1	10323 2	N	889	698 1		423
							812 5	978 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061												
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		37800 X	11933	-0-	-25867	-0-	164 1	11542 2		N	206	664
							227 9					
10		41618 X	41618	-0-	-0-	-0-	581 1	37597 2		N	901 1151 1	414
							2449 4	991 9				
11		42090 X	14514	-0-	-27576	-0-	232 1	13517 2		N	284 203 1	495
							453 4	312 9				
12		49251 X	49251	-0-	-0-	-0-	761 1	46319 2		N	1163 525 1	1133
							892 4	1279 9				
01		48705 X	48705	-0-	-0-	-0-	688 1	43617 2		N	1212 1872 1	473
							3067 4	1333 9				
*02		43906 X	43906	-0-	-0-	-0-	631 1	42193 2		N	970 1089 1	354
							15 4	1067 9				

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712												
09		16052 X	16052	-0-	-0-	-0-	652 1	12945 2		N	734 799 1	219
							16 4	1632 5				
10		18324 X	18324	-0-	-0-	-0-	722 1	13385 2		N	768 749 1	238
							19 4	3353 5				
11		17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	661 1	12827 2		N	763 780 1	221
							59 4	3130 5				
12		20989 X	20989	-0-	-0-	-0-	692 1	15953 2		N	899 890 1	230
							22 4	3333 5				
01		19682 X	19682	-0-	-0-	-0-	682 1	14223 2		N	763 745 1	248
							15 4	3923 5				
02		14980 X	14325	-0-	-655	-0-	517 1	10583 2		N	494 531 1	211
							10 4	2672 5				

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391												
09		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	659 1	11448 2		N	732 1005 1	423
							16 4	805 9				
10		13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	704 1	11491 2		N	717 724 1	416
							69 4	789 9				
11		11460 X	6413	-0-	-5047	-0-	400 1	4211 2		N	374 192 1	598
							1391 4	411 9				
12		13361 X	8216	-0-	-5145	-0-	592 1	7085 2		N	407 282 1	723
							91 4	448 9				
01		13361 X	3108	-0-	-10253	-0-	435 1	2212 2		N	155 324 1	554
							290 4	171 9				
02		12068 X	2378	-0-	-9690	-0-	339 1	1885 2		N	91	645
							54 4	100 9				

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965												
09		12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	270 1	12039 2		N	307	791
							75 4	338 9				
10		18048 X	18048	-0-	-0-	-0-	557 1	15760 2		N	931 1099 1	623
							707 4	1024 9				
11		16110 X	14354	-0-	-1756	-0-	308 1	11567 2		N	479 557 1	545
							1952 4	527 9				
12		16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	557 1	14868 2		N	929 351 1	1123
							262 4	1022 9				
01		18042 X	13847	-0-	-4195	-0-	376 1	12299 2		N	467 930 1	660
							658 4	514 9				
02		16296 X	15266	-0-	-1030	-0-	421 1	13629 2		N	720 546 1	834
							424 4	792 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061												
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

09		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2				317
10		11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	11306	2	6	9	N	322
11		11760 X	9659	-0-	-2101	-0-	9613	2	46	9	N	364
12		12152 X	9972	-0-	-2180	-0-	9785	2	150	4	N	398
							37	9				
01		12152 X	9455	-0-	-2697	-0-	9132	2	323	9	N	445
02		10220 X	8187	-0-	-2033	-0-	8141	2	46	9	N	487

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558												
09		15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	469	1	13317	2	N	287
							99	4	306	5		
10		14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	498	1	12770	2	N	276
							471	4	361	5		
11		15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	534	1	10766	2	N	270
							839	4	2141	5		
12		15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	548	1	13202	2	N	380
							194	4	811	5		
01		14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	592	1	13188	2	N	308
							67	4	183	5		
02		12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	499	1	10103	2	N	264
							495	4	501	5		

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636												
09		26041 X	26041	-0-	-0-	-0-	22824	2	359	4	N	234
							2858	9				
10		26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	23466	2	140	4	N	285
							2870	9				
11		27514 X	27514	-0-	-0-	-0-	23751	2	572	4	N	284
							3191	9				
12		28598 X	28598	-0-	-0-	-0-	23753	2	1358	4	N	198
							3487	9				
01		14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	12849	2	1	4	N	277
							1704	9				
02		24898 X	24898	-0-	-0-	-0-	20819	2	963	4	N	691
							476	5	2640	9		

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956												
09		29703 X	29703	-0-	-0-	-0-	668	1	28269	2	N	776
							3	4	763	9		
10		29598 X	29598	-0-	-0-	-0-	678	1	27041	2	N	422
							1033	4	846	9		
11		24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	510	1	15678	2	N	699
							7806	4	43	5		
12		30077 X	30077	-0-	-0-	-0-	641	1	28148	2	N	1004
							316	4	972	9		
01		29395 X	29395	-0-	-0-	-0-	607	1	26542	2	N	597
							1432	4	814	9		
02		26913 X	26913	-0-	-0-	-0-	580	1	25371	2	N	818
							146	4	816	9		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061								
JESS FEE 40		WELL #: 1H		RRCID -> 279168	COMPL. DATE 08/20/2015	TOTAL DEPTH 8608	PERF. 9594 - 13954			
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
09	15510 X	14518	-0-	-992	-0-	644 1	12331 2	N	1195 970 1	486
						220 4	8 5			
10	15593 X	14779	-0-	-814	-0-	763 1	12206 2	N	1222 1521 1	187
						466 4	1344 9			
11	15390 X	11097	-0-	-4293	-0-	438 1	3530 2	N	1229 1120 1	296
						254 4	5523 5			
12	44991 X	44991	-0-	-0-	-0-	37289 2	413 4	N	6626 6725 1	197
						7289 9				
01	25240 X	25240	-0-	-0-	-0-	22640 2	34 4	N	2333 2172 1	358
						2566 9				
*02	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	18137 2	296 4	N	1535 1511 1	382
						1689 9				

STATE ALEXANDRA 14-11		WELL #: 1H		RRCID -> 279176	COMPL. DATE 10/09/2015	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 9597 - 16971			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JAMES FEE 6		WELL #: 1H		RRCID -> 279288	COMPL. DATE 06/30/2015	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 9498 - 17874			
09	44430 X	41554	-0-	-2876	-0-	38923 2	4 4	N	2388 2368 1	250
						2627 9				
10	45911 X	42316	-0-	-3595	-0-	39468 2	212 4	N	2396 2387 1	259
						2636 9				
11	43710 X	38891	-0-	-4819	-0-	35970 2	523 4	N	2180 2199 1	240
						2398 9				
12	43958 X	40524	-0-	-3434	-0-	36971 2	1033 4	N	2291 2311 1	220
						2520 9				
01	43245 X	38242	-0-	-5003	-0-	34588 2	1216 4	N	2216 2178 1	258
						2438 9				
02	38780 X	34401	-0-	-4379	-0-	31816 2	208 4	N	2161 2160 1	259
						2377 9				

ALICE FEE 34		WELL #: 1H		RRCID -> 279309	COMPL. DATE 12/23/2015	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 9509 - 13937			
09	16907 X	16907	-0-	-0-	-0-	536 1	13354 2	N	1608 1567 1	294
						807 4	441 5			
10	17810 X	17810	-0-	-0-	-0-	581 1	13668 2	N	1716 1802 1	208
						1209 4	464 5			
11	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	569 1	11907 2	N	1333 1334 1	207
						492 4	128 5			
12	17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	695 1	11969 2	N	1827 1812 1	222
						1606 4	927 5			
01	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	620 1	13249 2	N	1651 1645 1	228
						42 4	263 5			
02	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	539 1	11281 2	N	1397 1348 1	277
						427 4	367 5			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09		15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	601 1	12376 2	497 3	357 5	N	1261	1305 1		428	
10		14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	549 1	12359 2	208 4	171 5	N	1076	1125 1		379	
11		13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	475 1	10738 2	741 4	490 5	N	1202	999 1		582	
12		18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	419 1	13002 2	2981 4	812 5	N	1588	1593 1		577	
01		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	165 1	4079 2	544 4	850 5	N	526	358 1		745	
02		15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	11225 2	69 4	4432 9		N	4029	4393 1		381	

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152																
09		13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	595 1	10301 2	639 4	393 5	N	1137	1140 1		324	
10		13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	626 1	9123 2	1546 4	1119 5	N	1092	1069 1		347	
11		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	567 1	5652 2	366 4	2134 5	N	746	794 1		299	
12		44083 X	44083	-0-	-0-	-0-	1 1	35579 2	724 4	7779 9	N	7072	7007 1		364	
01		43536 X	43536	-0-	-0-	-0-	36500 2	58 4	6978 9		N	6344	6353 1		355	
*02		21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	19187 2	21 4	2378 9		N	2162	2131 1		386	

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605																
09		33512 X	33512	-0-	-0-	-0-	613 1	31710 2	1189 9		N	1081	1076 1		199	
10		34654 X	34654	-0-	-0-	-0-	610 1	32701 2	110 4	1233 9	N	1121	1124 1		196	
11		30816 X	30816	-0-	-0-	-0-	596 1	28903 2	321 4	996 9	N	905	892 1		209	
12		35725 X	35725	-0-	-0-	-0-	627 1	33646 2	209 4	1243 9	N	1130	1151 1		188	
01		26614 X	26614	-0-	-0-	-0-	635 1	24845 2	22 4	1112 9	N	1011	924 1		275	
*02		19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	570 1	17423 2	10 4	1173 9	N	1066	1061 1		280	

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998																
09		19262 X	19262	-0-	-0-	-0-	609 1	17952 2	28 4	673 9	N	612	730 1		296	
10		19530 X	17383	-0-	-2147	-0-	574 1	15642 2	505 4	662 9	N	602	602 1		296	
11		19650 X	11990	-0-	-7660	-0-	287 1	10079 2	1284 4	340 9	N	309	298 1		307	
12		20447 X	20447	-0-	-0-	-0-	590 1	19031 2	17 4	809 9	N	735	736 1		306	
01		20305 X	18654	-0-	-1651	-0-	601 1	17180 2	181 4	692 9	N	629	680 1		255	
02		17976 X	13203	-0-	-4773	-0-	414 1	12321 2	14 4	454 9	N	413	350 1		318	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
09	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	592 1	16382 2	N	786	862 1			271
						22 4	865 9						
10	17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	712 1	16098 2	N	785	662 1			394
						285 4	864 9						
11	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	444 1	12188 2	N	589	599 1			384
						287 4	648 9						
12	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	701 1	16418 2	N	854	907 1			331
						54 4	939 9						
01	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	629 1	15357 2	N	757	746 1			342
						401 4	833 9						
*02	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	508 1	14784 2	N	652	606 1			388
						10 4	717 9						

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997													
09	36933 X	36933	-0-	-0-	-0-	34559 2	150 4	N	2022	1960 1			305
						2224 9							
10	35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	33416 2	273 4	N	1867	1888 1			284
						2054 9							
11	33260 X	33260	-0-	-0-	-0-	38 1	29750 2	N	1523	1509 1			298
						1797 4	1675 9						
12	38544 X	38544	-0-	-0-	-0-	2 1	34725 2	N	1943	1955 1			286
						1680 4	2137 9						
01	36649 X	36649	-0-	-0-	-0-	33720 2	624 4	N	2095	2074 1			307
						2305 9							
*02	26559 X	26559	-0-	-0-	-0-	18 1	24944 2	N	1347	1300 1			354
						115 4	1482 9						

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554													
09	39909 X	39909	-0-	-0-	-0-	37015 2	165 4	N	2481	2483 1			202
						2729 9							
10	39986 X	39986	-0-	-0-	-0-	36931 2	397 4	N	2416	2417 1			201
						2658 9							
11	33310 X	33310	-0-	-0-	-0-	28556 2	408 4	N	1613	1572 1			242
						2572 5	1774 9						
12	43458 X	43458	-0-	-0-	-0-	40063 2	549 4	N	2587	2619 1			210
						2846 9							
01	40586 X	40586	-0-	-0-	-0-	37329 2	543 4	N	2467	2480 1			197
						2714 9							
02	32981 X	32981	-0-	-0-	-0-	30349 2	79 4	N	2056	2075 1			178
						291 5	2262 9						

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564													
09	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	13347 2	92 4	N	3122	3164 1			376
						3434 9							
10	54761 X	54761	-0-	-0-	-0-	44194 2	435 4	N	9211	9236 1			351
						10132 9							
11	28935 X	28935	-0-	-0-	-0-	24270 2	173 4	N	4084	4129 1			306
						4492 9							
12	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	21755 2	59 4	N	3170	3216 1			260
						3487 9							
01	25145 X	25145	-0-	-0-	-0-	21943 2	55 4	N	2861	2791 1			330
						3147 9							
02	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	19211 2	27 4	N	2215	2288 1			257
						2437 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09	15420	X	13715	-0-	-1705	-0-	481 1	12053 2	N	890	872 1		193
							177 4	25 5					
10	15934	X	13657	-0-	-2277	-0-	470 1	12113 2	N	916	924 1		185
							66 4	1008 9					
11	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	608 1	19405 2	N	1887	1925 1		147
							483 4	27 5					
12	32085	X	32085	-0-	-0-	-0-	527 1	29490 2	N	1869	1908 1		108
							12 4	2056 9					
01	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	551 1	24965 2	N	1599	1588 1		119
							37 4	1759 9					
02	12796	X	NO RPT	-0-	-12796	-0-			N	NO RPT			119

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076													
09	19770	X	17670	-0-	-2100	-0-	668 1	13887 2	N	1284	1270 1		329
							965 4	738 5					
10	20429	X	17857	-0-	-2572	-0-	712 1	14292 2	N	1328	1332 1		325
							277 4	1115 5					
11	19650	X	14404	-0-	-5246	-0-	641 1	12324 2	N	1111	1142 1		294
							213 4	4 5					
12	20305	X	13492	-0-	-6813	-0-	583 1	11245 2	N	1067	1081 1		280
							299 4	191 5					
01	20305	X	14305	-0-	-6000	-0-	581 1	11872 2	N	1127	1101 1		306
							73 4	539 5					
02	16492	X	14131	-0-	-2361	-0-	579 1	10304 2	N	981	965 1		322
							200 4	1969 5					

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891													
09	26066	X	26066	-0-	-0-	-0-	22672 2	546 4	N	2589	2599 1		258
							2848 9						
10	26040	X	25462	-0-	-578	-0-	22177 2	341 4	N	2676	2670 1		264
							2944 9						
11	27840	X	26009	-0-	-1831	-0-	22889 2	305 4	N	2559	2548 1		275
							2815 9						
12	28768	X	28029	-0-	-739	-0-	24440 2	492 4	N	2815	2868 1		222
							3097 9						
01	28148	X	27899	-0-	-249	-0-	24873 2	82 4	N	2676	2634 1		264
							2944 9						
02	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	23537 2	521 4	N	2602	2602 1		264
							2862 9						

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891													
09	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	535 1	22158 2	N	1143	728 1		691
							1257 9						
10	21309	X	21309	-0-	-0-	-0-	481 1	19474 2	N	1010	1153 1		548
							243 4	1111 9					
11	24960	X	23451	-0-	-1509	-0-	536 1	19696 2	N	1111	1176 1		483
							1997 4	1222 9					
12	25792	X	23798	-0-	-1994	-0-	663 1	21782 2	N	1149	801 1		831
							89 4	1264 9					
01	25792	X	21788	-0-	-4004	-0-	593 1	19252 2	N	1017	1368 1		480
							824 4	1119 9					
02	22344	X	19743	-0-	-2601	-0-	567 1	18153 2	N	930	974 1		436
							1023 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
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

09		21870 X	18373	-0-	-3497	-0-	650 1	13601 2	597 3	N	2305	2233 1		304
							1016 4	570 5						
10		19871 X	19734	-0-	-137	-0-	690 1	14973 2	104 5	N	2480	2486 1		298
							1239 4	104 5						
11		18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	606 1	14939 2	34 5	N	2252	2306 1		244
							654 4	34 5						
12		20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	572 1	17025 2	34 5	N	2414	2364 1		294
							9 4	34 5						
01		23761 X	23761	-0-	-0-	-0-	670 1	20126 2	54 5	N	2628	2650 1		272
							20 4	54 5						
*02		18337 X	18337	-0-	-0-	-0-	533 1	15484 2	165 5	N	1952	1940 1		284
							8 4	165 5						

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
09		17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	648 1	13019 2	1967 5	N	1644	1640 1		223
							420 4	13281 2	888 5					
10		17825 X	16652	-0-	-1173	-0-	612 1	12918 2	809 5	N	1645	1596 1		272
							61 4	809 5						
11		16950 X	16715	-0-	-235	-0-	622 1	13216 2	1628 5	N	1827	1800 1		299
							356 4	1628 5						
12		18445 X	17285	-0-	-1160	-0-	660 1	3290 2	1031 5	N	1388	1664 1		23
							254 4	1031 5						
01		18445 X	5401	-0-	-13044	-0-	253 1	311 4		N	736	548 1		211
							17 4							
02		32460 X	32460	-0-	-0-	-0-	23981 2	8168 9		N	7425	7316 1		320
							8168 9							

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
09		46410 X	43785	-0-	-2625	-0-	38455 2	981 4	2784 9	N	2531	2485 1		242
							1565 5	1146 4	2915 9					
10		47802 X	44781	-0-	-3021	-0-	36071 2	33464 2	2698 5	N	2650	2672 1		220
							4649 5	672 4						
11		46260 X	40398	-0-	-5862	-0-	16 1	2933 9		N	2398	2426 1		192
							1582 4							
12		46872 X	20219	-0-	-26653	-0-	16614 2	455 4		N	2666	2670 1		188
							2933 9							
01		45415 X	23973	-0-	-21442	-0-	20528 2	111 4		N	2718	2720 1		186
							2990 9							
02		40880 X	20337	-0-	-20543	-0-	17503 2	2723 9		N	2475	2460 1		201
							2723 9							

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
09		32370 X	21309	-0-	-11061	-0-	265 1	15429 2	3672 5	N	1388	1328 1		215
							416 4	17668 2	1785 9					
10		33449 X	20375	-0-	-13074	-0-	643 1	15100 2	2737 5	N	1623	1584 1		254
							279 4	15158 2	47 5					
11		29040 X	20820	-0-	-8220	-0-	598 1	14564 2	1526 5	N	1464	1465 1		253
							775 4	14564 2	1526 5					
12		30008 X	18098	-0-	-11910	-0-	617 1	14586 2	164 5	N	1457	1413 1		297
							673 4	14586 2	164 5					
01		22010 X	18147	-0-	-3863	-0-	507 1	14586 2		N	1275	1292 1		280
							147 4							
02		19880 X	17006	-0-	-2874	-0-	557 1	14586 2		N	1170	1176 1		274
							412 4	164 5						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		30238 X	30238	-0-	-0-	-0-	190 1	16613 2	N	1733	1784 1		338
							1257 4	10272 5					
10		23831 X	23831	-0-	-0-	-0-	656 1	14548 2	N	1808	1815 1		331
							2891 4	3747 5					
11		29430 X	22675	-0-	-6755	-0-	627 1	19253 2	N	1695	1739 1		287
							726 4	204 5					
12		30411 X	22737	-0-	-7674	-0-	659 1	17159 2	N	1795	1779 1		303
							1790 4	1154 5					
01		30411 X	23513	-0-	-6898	-0-	671 1	19031 2	N	1740	1737 1		306
							40 4	1857 5					
02		27468 X	20359	-0-	-7109	-0-	601 1	17078 2	N	1474	1449 1		331
							1059 4	1621 9					

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545													
09		14550 X	11111	-0-	-3439	-0-	605 1	9623 2	N	716	776 1		225
							24 4	71 5					
10		14539 X	10882	-0-	-3657	-0-	619 1	9579 2	N	517	539 1		203
							75 4	40 5					
11		13770 X	11205	-0-	-2565	-0-	560 1	7878 2	N	498	488 1		213
							350 4	1869 5					
12		14043 X	10905	-0-	-3138	-0-	664 1	9544 2	N	545	523 1		235
							97 4	600 9					
01		13485 X	9912	-0-	-3573	-0-	565 1	8400 2	N	478	482 1		231
							26 4	395 5					
02		10360 X	9190	-0-	-1170	-0-	493 1	7439 2	N	411	413 1		229
							22 4	784 5					

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437													
09		17581 X	17581	-0-	-0-	-0-	586 1	16059 2	N	711	697 1		406
							154 5	782 9					
10		16296 X	16296	-0-	-0-	-0-	569 1	14025 2	N	682	344 1		744
							491 4	461 5					
11		11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	284 1	8521 2	N	380	402 1		722
							2056 4	471 5					
12		17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	585 1	10392 2	N	713	760 1		675
							839 4	4426 5					
01		14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	515 1	7895 2	N	420	772 1		323
							95 4	5888 5					
02		13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	499 1	10098 2	N	596	382 1		537
							20 4	2155 5					

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385													
09		16380 X	14907	-0-	-1473	-0-	507 1	13495 2	N	814	863 1		215
							10 4	895 9					
10		16647 X	15612	-0-	-1035	-0-	566 1	14003 2	N	947	903 1		259
							1 4	1042 9					
11		17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	498 1	15871 2	N	573	562 1		270
							118 4	276 5					
12		22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	574 1	20764 2	N	931	988 1		213
							113 4	1024 9					
01		16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	444 1	14953 2	N	761	721 1		253
							349 4	837 9					
02		15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	517 1	13616 2	N	894	683 1		464
							1 4	983 9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825															
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		
09		41158 X	41158	-0-	-0-	-0-	36600	2	1813	4	N	2495	2446	1	204
							2745	9							
10		41664 X	39144	-0-	-2520	-0-	35327	2	1301	4	N	2287	2320	1	171
							2516	9							
11		47580 X	36735	-0-	-10845	-0-	33900	2	559	4	N	2069	1989	1	251
							2276	9							
12		49166 X	39589	-0-	-9577	-0-	35808	2	1211	4	N	2336	2400	1	187
							2570	9							
01		49166 X	37727	-0-	-11439	-0-	34334	2	882	4	N	2283	2288	1	182
							2511	9							
02		38416 X	33819	-0-	-4597	-0-	31356	2	208	4	N	2050	1963	1	269
							2255	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105															
09		43415 X	43415	-0-	-0-	-0-	40628	2	122	4	N	2345	2366	1	268
							85	5	2580	9					
10		43944 X	43944	-0-	-0-	-0-	40837	2	313	4	N	2448	2405	1	311
							101	5	2693	9					
11		43580 X	43580	-0-	-0-	-0-	34846	2	993	4	N	2305	2303	1	313
							5205	5	2536	9					
12		44660 X	44660	-0-	-0-	-0-	36251	2	610	4	N	2273	2296	1	290
							5299	5	2500	9					
01		43431 X	42172	-0-	-1259	-0-	36884	2	627	4	N	2303	2283	1	310
							2128	5	2533	9					
02		39228 X	37085	-0-	-2143	-0-	34915	2	2	4	N	1971	2019	1	262
							2168	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262															
09		27360 X	24886	-0-	-2474	-0-	540	1	21228	2	N	2213	2217	1	231
							552	4	132	5					
10		28272 X	25207	-0-	-3065	-0-	536	1	21511	2	N	2358	2308	1	281
							491	4	75	5					
11		26340 X	23465	-0-	-2875	-0-	610	1	18766	2	N	2169	2220	1	230
							682	4	1021	5					
12		27218 X	22639	-0-	-4579	-0-	668	1	18524	2	N	2145	2110	1	265
							1039	4	48	5					
01		27218 X	21528	-0-	-5690	-0-	553	1	17878	2	N	2007	2004	1	268
							382	4	507	5					
02		23240 X	20876	-0-	-2364	-0-	602	1	17811	2	N	2062	2100	1	230
							195	4	2268	9					

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515															
09		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	171	1	908	2	N	-0-			298
							2	4	3085	5					
10		11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	418	1	4533	2	N	4	4	1	298
							67	4	6508	5					
11		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	187	1	1996	2	N	-0-			298
							54	4	1517	5					
12		25645 X	25645	-0-	-0-	-0-	956	1	24462	2	N	18			316
							207	4	20	9					
01		21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	793	1	20673	2	N	334	350	1	300
							156	4	367	9					
*02		21914 X	21914	-0-	-0-	-0-	769	1	20819	2	N	296	189	1	407
							326	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09		41760 X	41465	-0-	-295	-0-	39694	2	910	4	N	783	755	1		214
							861	9								
10		43642 X	43642	-0-	-0-	-0-	39945	2	2758	4	N	854	879	1		189
							939	9								
11		43170 X	41819	-0-	-1351	-0-	39430	2	1704	4	N	623	587	1		225
							685	9								
12		44609 X	41739	-0-	-2870	-0-	38467	2	2295	4	N	888	920	1		193
							977	9								
01		43772 X	43197	-0-	-575	-0-	42182	2	51	4	N	876	846	1		223
							964	9								
02		39424 X	37539	-0-	-1885	-0-	36588	2	256	4	N	632	659	1		196
							695	9								

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975																
09		34577 X	34577	-0-	-0-	-0-	20073	2	2016	4	N	2078	2077	1		184
							10202	5								
							181	1	20019	2	N	1841	1803	1		222
							475	4	7340	5						
11		33810 X	22942	-0-	-10868	-0-	683	1	18847	2	N	1895	1886	1		231
							350	4	977	5						
12		35216 X	22565	-0-	-12651	-0-	471	1	18569	2	N	1614	1592	1		253
							771	4	979	5						
01		35216 X	24981	-0-	-10235	-0-	557	1	20759	2	N	1844	1854	1		243
							17	4	1620	5						
02		31808 X	19095	-0-	-12713	-0-	482	1	16093	2	N	1428	1417	1		254
							272	4	677	5						

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286																
09		24600 X	23454	-0-	-1146	-0-	513	1	19962	2	N	1831	1858	1		225
							5	4	960	5						
10		24552 X	24358	-0-	-194	-0-	619	1	20995	2	N	1978	1964	1		239
							3	4	565	5						
11		24171 X	24171	-0-	-0-	-0-	661	1	18899	2	N	1894	1881	1		252
							377	4	2151	5						
12		24924 X	20292	-0-	-4632	-0-	648	1	16409	2	N	1946	2018	1		180
							1042	4	52	5						
01		24366 X	23202	-0-	-1164	-0-	549	1	18770	2	N	1639	1610	1		209
							151	4	1929	5						
02		22568 X	20404	-0-	-2164	-0-	502	1	17447	2	N	1580	1569	1		220
							662	4	55	5						

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180																
09		18690 X	18263	-0-	-427	-0-	591	1	16082	2	N	1126	1177	1		282
							351	4	1239	9						
10		19313 X	18760	-0-	-553	-0-	588	1	16224	2	N	1144	1072	1		354
							675	4	15	5						
11		19200 X	13946	-0-	-5254	-0-	631	1	6141	2	N	492	532	1		314
							13	4	6620	5						
12		19840 X	18351	-0-	-1489	-0-	702	1	503	2	N	463	508	1		269
							27	4	16610	5						
01		19530 X	17574	-0-	-1956	-0-	647	1	985	2	N	595	662	1		202
							252	4	15035	5						
02		17052 X	7419	-0-	-9633	-0-	345	1	164	4	N	31				233
							6876	5	34	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		29195 X	29195	-0-	-0-	-0-	24975 2	2145 4		N	1886	1938 1		175
							2075 9							
10		28117 X	26851	-0-	-1266	-0-	20610 2	4356 4		N	1714	1690 1		199
							1885 9							
11		29850 X	22055	-0-	-7795	-0-	21 1	19214 2		N	1183	1178 1		204
							1329 4	190 5						
12		30845 X	26229	-0-	-4616	-0-	378 1	21693 2		N	1684	1668 1		220
							1317 4	989 5						
01		30845 X	27242	-0-	-3603	-0-	588 1	24272 2		N	1737	1722 1		235
							160 4	311 5						
02		27244 X	26782	-0-	-462	-0-	1958 1	21579 2		N	1586	1568 1		253
							915 4	585 5						

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616														
09		48120 X	42269	-0-	-5851	-0-	39926 2	1155 4		N	1080	1092 1		222
							1188 9							
10		49724 X	41601	-0-	-8123	-0-	38854 2	1776 4		N	883	880 1		225
							971 9							
11		60420 X	32176	-0-	-28244	-0-	31163 2	527 4		N	442	355 1		312
							486 9							
12		62434 X	38777	-0-	-23657	-0-	37709 2	377 4		N	628	735 1		205
							691 9							
01		62434 X	40488	-0-	-21946	-0-	39751 2	189 4		N	498	522 1		181
							548 9							
02		39452 X	36456	-0-	-2996	-0-	35761 2	200 4		N	450	447 1		184
							495 9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
09		47952 X	47952	-0-	-0-	-0-	472 1	42400 2		N	3663	3680 1		279
							1051 4	4029 9						
10		39397 X	39397	-0-	-0-	-0-	710 1	32919 2		N	2471	2444 1		306
							585 4	2465 5						
11		33047 X	33047	-0-	-0-	-0-	812 1	29279 2		N	2062	2027 1		341
							688 4	2268 9						
12		30387 X	30387	-0-	-0-	-0-	845 1	25996 2		N	1990	2009 1		322
							1357 4	2189 9						
01		30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	803 1	26288 2		N	1717	1743 1		296
							66 4	1117 5						
*02		26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	459 1	24161 2		N	1641	1613 1		324
							414 4	1805 9						

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
09		21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	600 1	16547 2		N	1887	1937 1		226
							557 4	1260 5						
10		18924 X	18924	-0-	-0-	-0-	656 1	15620 2		N	1702	1692 1		236
							776 4	1872 9						
11		17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	663 1	14691 2		N	1545	1568 1		213
							299 4	1700 9						
12		16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	628 1	12795 2		N	1451	1440 1		224
							1346 4	34 5						
01		17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	648 1	15045 2		N	1553	1541 1		236
							78 4	47 5						
*02		19108 X	19108	-0-	-0-	-0-	570 1	13041 2		N	1324	1347 1		213
							700 4	3341 5						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	44670 X	34945	-0-	-9725	-0-	32036	2	51	4	N	2598	2596	1		748
						2858	9								
10	35991 X	30191	-0-	-5800	-0-	25838	2	1674	4	N	2435	2482	1		701
						2679	9								
11	35269 X	35269	-0-	-0-	-0-	30099	2	2594	4	N	2342	2328	1		715
						2576	9								
12	41043 X	41043	-0-	-0-	-0-	38628	2	16	4	N	2181	2340	1		556
						2399	9								
01	40493 X	40493	-0-	-0-	-0-	37551	2	221	4	N	2474	2541	1		489
						2721	9								
02	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	33431	2	73	4	N	2067	2001	1		555
						2274	9								

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250															
09	26580 X	24888	-0-	-1692	-0-	555	1	21993	2	N	1687	1689	1		247
						484	4								
						564	1	22457	2	N	1755	1805	1		197
						117	4	1931	9						
11	26430 X	25606	-0-	-824	-0-	560	1	21315	2	N	1702	1687	1		212
						1859	4	1872	9						
12	27311 X	25567	-0-	-1744	-0-	627	1	21171	2	N	1667	1669	1		210
						1935	4	1834	9						
01	42913 X	42913	-0-	-0-	-0-	594	1	37860	2	N	3883	3856	1		237
						188	4	4271	9						
02	81576 X	81576	-0-	-0-	-0-	470	1	67845	2	N	9018	9040	1		215
						3341	4	9920	9						

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414															
09	38399 X	38399	-0-	-0-	-0-	688	1	29924	2	N	4310	4292	1		244
						3024	4	22	5						
10	40349 X	40349	-0-	-0-	-0-	734	1	32804	2	N	5223	5231	1		236
						1066	4	5745	9						
11	23040 X	21373	-0-	-1667	-0-	728	1	17310	2	N	2405	2449	1		192
						676	4	13	5						
12	31093 X	18658	-0-	-12435	-0-	768	1	14548	2	N	1968	1925	1		235
						910	4	267	5						
01	31093 X	20016	-0-	-11077	-0-	823	1	16557	2	N	2138	2136	1		237
						194	4	90	5						
02	28084 X	9787	-0-	-18297	-0-	338	1	6981	2	N	837	719	1		355
						237	4	1310	5						

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701															
09	29250 X	21123	-0-	-8127	-0-	459	1	18841	2	N	1656	1592	1		298
						1	4	1822	9						
10	28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	609	1	25148	2	N	2349	2358	1		289
						5	4	2584	9						
11	29250 X	23401	-0-	-5849	-0-	645	1	19927	2	N	2217	2266	1		240
						390	4	2439	9						
12	30225 X	23913	-0-	-6312	-0-	683	1	20223	2	N	2150	2157	1		233
						642	4	2365	9						
01	28334 X	23120	-0-	-5214	-0-	696	1	19975	2	N	2194	2136	1		291
						36	4	2413	9						
02	25592 X	20891	-0-	-4701	-0-	638	1	17842	2	N	1940	1995	1		236
						277	4	2134	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		25710 X	22560	-0-	-3150	-0-	621	1	19734	2	N	1472	1475	1		269
							536	4	50	5						
10		24676 X	22818	-0-	-1858	-0-	655	1	18557	2	N	1576	1558	1		287
							1872	4	1734	9						
11		23970 X	23890	-0-	-80	-0-	570	1	17863	2	N	1393	1344	1		336
							495	4	3430	5						
12		24769 X	21067	-0-	-3702	-0-	605	1	18643	2	N	1525	1588	1		273
							44	4	97	5						
01		24366 X	22729	-0-	-1637	-0-	629	1	20226	2	N	1699	1671	1		301
							5	4	1869	9						
02		22288 X	19316	-0-	-2972	-0-	554	1	17272	2	N	1354	1364	1		291
							1	4	1489	9						

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445																
09		40830 X	14529	-0-	-26301	-0-	14031	2	364	4	N	122				535
							134	9								
10		42191 X	30453	-0-	-11738	-0-	29764	2	556	4	N	121	390	1		266
							133	9								
11		33480 X	20744	-0-	-12736	-0-	18902	2	1706	4	N	124				390
							136	9								
12		54833 X	54833	-0-	-0-	-0-	54197	2	474	4	N	147				537
							162	9								
01		53538 X	53538	-0-	-0-	-0-	51224	2	2161	4	N	139	203	1		473
							153	9								
02		50919 X	50919	-0-	-0-	-0-	50559	2	200	4	N	145				618
							160	9								

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108																
09		50871 X	50871	-0-	-0-	-0-	49134	2	1737	9	Y	1579	1441	1		342
							46912	2	510	5	Y	1486	1470	1		358
							1635	9								
11		33690 X	17347	-0-	-16343	-0-	17035	2	312	9	Y	284	463	1		179
							38434	2	388	4	Y	1197	1044	1		332
12		42563 X	40139	-0-	-2424	-0-	1317	9								
							37585	2	650	4	Y	1168	1261	1		239
01		DLQ G-10	39520	-0-	39520	39520	1285	9								
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39520					Y	NO RPT				239

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014																
09		31871 X	31871	-0-	-0-	-0-	621	1	27638	2	N	2685	2674	1		273
							326	4	332	5						
10		31183 X	31183	-0-	-0-	-0-	595	1	27422	2	N	2580	2591	1		262
							149	4	179	5						
11		35840 X	35840	-0-	-0-	-0-	579	1	23444	2	N	2551	2543	1		270
							964	4	8047	5						
12		32922 X	32663	-0-	-259	-0-	715	1	28395	2	N	3074	3105	1		239
							152	4	20	5						
01		32922 X	31792	-0-	-1130	-0-	679	1	27893	2	N	2817	2822	1		234
							121	4	3099	9						
02		32648 X	27661	-0-	-4987	-0-	545	1	24391	2	N	2373	2367	1		240
							115	4	2610	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
WILLIAM FEE 32		WELL #:		4H	RRCID ->	288889	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	9091	PERF.	9450 - 14046
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	25260 X	-0-	-0-	-25260	-0-				N	-0-		158
10	26102 X	-0-	-0-	-26102	-0-				N	-0-		158
11	17370 X	-0-	-0-	-17370	-0-				N	-0-		158
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		158
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		158
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158

DALE STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289677	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	9595 - 14560
09	38250 X	32228	-0-	-6022	-0-	31076	2	1152 9	N	1047	1049 1	174
10	38347 X	34097	-0-	-4250	-0-	31883	2	917 4	N	1179	1174 1	179
						1297	9					
11	35010 X	34587	-0-	-423	-0-	32649	2	682 4	N	1142	1163 1	158
						1256	9					
12	34498 X	34498	-0-	-0-	-0-	32927	2	294 4	N	1161	1153 1	166
						1277	9					
01	34963 X	34963	-0-	-0-	-0-	33397	2	276 4	N	1173	1104 1	235
						1290	9					
02	30072 X	29817	-0-	-255	-0-	28717	2	4 4	N	996	977 1	254
						1096	9					

DALE STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289783	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	9292	PERF.	9645 - 14787
09	39300 X	35441	-0-	-3859	-0-	33349	2	7 4	N	1895	1747 1	297
						2085	9					
10	40610 X	35086	-0-	-5524	-0-	32914	2	90 4	N	1893	1850 1	340
						2082	9					
11	39300 X	27468	-0-	-11832	-0-	16	1	25718 2	N	1249	1289 1	300
						84	4	276 5				
12	39773 X	34870	-0-	-4903	-0-	32678	2	4 4	N	1790	1784 1	306
						219	5	1969 9				
01	38409 X	32354	-0-	-6055	-0-	30447	2	47 4	N	1643	1599 1	350
						53	5	1807 9				
02	33068 X	28226	-0-	-4842	-0-	26491	2	21 4	N	1497	1473 1	374
						67	5	1647 9				

DALE STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289833	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9725 - 14725
09	33070 X	33070	-0-	-0-	-0-	594	1	32166 2	N	197	263 1	145
						93	4	217 9				
10	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	608	1	34027 2	N	425	433 1	137
						106	4	468 9				
11	25745 X	25745	-0-	-0-	-0-	566	1	22796 2	N	305	158 1	284
						42	4	2005 5				
12	26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	664	1	25638 2	N	420	491 1	213
						48	4	462 9				
01	20610 X	20610	-0-	-0-	-0-	556	1	18522 2	N	347	287 1	273
						1150	5	382 9				
*02	20509 X	20509	-0-	-0-	-0-	432	1	18297 2	N	439	475 1	237
						1297	5	483 9				

DALE STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	289834	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	9078	PERF.	9455 - 14236
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
STATE JUDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	291477	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9475 - 14705
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
09		41670 X	2433	-0-	-39237	-0-	2419	2	14	4	N	503
10		47409 X	47409	-0-	-0-	-0-	43716	2	3405	4	N	167
							288	9				
11		45570 X	38848	-0-	-6722	-0-	25177	2	13089	4	N	506
							582	9				
12		61316 X	61316	-0-	-0-	-0-	60836	2	40	4	N	510
							440	9				
01		68971 X	68971	-0-	-0-	-0-	67730	2	722	4	N	199
							519	9				
*02		66184 X	66184	-0-	-0-	-0-	65747	2	30	4	N	149
							407	9				

STATE JUDY 3		WELL #:		3H	RRCID ->	295821	COMPL. DATE	04/23/2023	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9280 - 13892
09		53192 X	53192	-0-	-0-	-0-	48463	2	4729	9	Y	699
10		52816 X	52816	-0-	-0-	-0-	48540	2	4276	9	Y	846
11		48050 X	48050	-0-	-0-	-0-	43796	2	4254	9	Y	556
12		52702 X	52702	-0-	-0-	-0-	48733	2	3969	9	Y	853
01		DLQ G-10	52179	-0-	52179	52179	47454	2	820	4	Y	590
							3905	9				
02		DLQ G-10	45734	-0-	45734	97913	42195	2	3539	9	Y	314

STATE JUDY 3		WELL #:		4H	RRCID ->	296169	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	10195 - 14987
09		0 Z	15443	-0-	15443	1790348	15291	2	152	9	Y	134
10		0 Z	44949	-0-	44949	1835297	44205	2	744	9	Y	56
11		0 Z	21706	-0-	21706	1857003	21253	2	453	9	Y	115
12		0 Z	53125	-0-	53125	1910128	52290	2	835	9	Y	198
01		0 Z	61192	-0-	61192	1971320	59376	2	1026	4	Y	111
							790	9				
02		0 Z	56945	-0-	56945	2028265	56399	2	546	9	Y	27

TYSON FEE 44		WELL #:		3H	RRCID ->	296683	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL DEPTH	9256	PERF.	9660 - 14717
09		84270 X	62873	-0-	-21397	-0-	56126	2	101	5	Y	203
							6646	9				
10		80693 X	59275	-0-	-21418	-0-	52176	2	116	4	Y	222
							6983	9				
11		72390 X	55328	-0-	-17062	-0-	45656	2	1212	4	Y	219
							2131	5				
12		69936 X	55656	-0-	-14280	-0-	48716	2	256	4	Y	392
							6684	9				
01		DLQ G-10	54643	-0-	54643	54643	48733	2	19	4	Y	194
							149	5				
02		DLQ G-10	53858	-0-	53858	108501	48378	2	154	4	Y	176
							5326	9				

TYSON FEE 44		WELL #:		4H	RRCID ->	296709	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	9530 - 14617
09		88710 X	71851	-0-	-16859	-0-	62660	2	9191	9	Y	11
10		85777 X	67704	-0-	-18073	-0-	59684	2	8020	9	Y	22
11		78840 X	48043	-0-	-30797	-0-	40406	2	1886	5	Y	27
							5751	9				
12		77159 X	68215	-0-	-8944	-0-	59445	2	313	4	Y	277
							8457	9				
01		DLQ G-10	82916	-0-	82916	82916	72918	2	28	4	Y	42
							224	5				
02		DLQ G-10	107829	-0-	107829	190745	94964	2	302	4	Y	6
							12563	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
SCOTT FEE 36 WELL #: 7H RRCID -> 298404 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9150 - 13954															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*08		0	1475	-0-	1475	1475	133	1	1342	9	Y	1220	970	1	250
*09		0	55264	-0-	55264	56739	628	1	45431	2	Y	8368	8440	1	178
							9205	9							
*10		0	72286	-0-	72286	129025	657	1	61184	2	Y	9495	9427	1	246
							10445	9							
*11	187335	X	58310	-0-	-129025	-0-	510	1	48409	2	Y	8537	8549	1	234
							9391	9							
*12	69067	X	69067	-0-	-0-	-0-	634	1	58490	2	Y	8383	8395	1	222
							722	4	9221	9					
*01	67704	X	41768	-0-	-25936	-0-	472	1	36444	2	Y	4258	4360	1	120
							63	4	105	5					
02	61152	X	NO RPT	-0-	-61152	-0-					Y	NO RPT			120
SCOTT FEE 36 WELL #: 8H RRCID -> 298411 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10100 - 14957															
09		0	207085	-0-	207085	207085	199643	2	7442	9	Y	6765	6749	1	148
10		0	231590	-0-	231590	438675	224374	2	7216	9	Y	6560	6573	1	135
11	655867	X	217192	-0-	-438675	-0-	211083	2	6109	9	Y	5554	5621	1	68
12	255037	X	235456	-0-	-19581	-0-	226689	2	2796	4	Y	5428	5495	1	1
							5971	9							
01	255037	X	196831	-0-	-58206	-0-	191334	2	336	4	Y	4193	3839	1	355
							549	5	4612	9					
02	230356	X	NO RPT	-0-	-230356	-0-					Y	NO RPT			355
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465															
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039															
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268															
09	39018	X	39018	-0-	-0-	-0-	1791	1	35592	2	Y	1475	1421	0	78
							12	4	1623	9					
10	37871	X	37871	-0-	-0-	-0-	1722	1	34386	2	Y	1457	1398	0	73
							160	4	1603	9					
11	43156	X	43156	-0-	-0-	-0-	2191	1	39017	2	Y	1747	1712	0	80
							26	4	1922	9					
12	57385	X	57385	-0-	-0-	-0-	3222	1	52759	2	Y	1267	1225	0	60
							10	4	1394	9					
*01	76145	X	76145	-0-	-0-	-0-	4418	1	70858	2	Y	702	692	0	39
							97	4	772	9					
02	52385	X	52385	-0-	-0-	-0-	2707	1	48729	2	Y	863	816	0	23
							949	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113										
HH SW 3				WELL #:	8HD	RRCID ->	281610	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	10393	- 15111	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HH SW 3				WELL #:	5HC	RRCID ->	281639	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	10167	- 14461	
09	36478	X	36478	-0-	-0-	-0-	1708	1	33944	2	Y	740	698 0	32 8 39	
							12	4	814	9					
10	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	1130	1	22659	2	Y	748	716 0	33 8 38	
							105	4	823	9					
11	27215	X	27215	-0-	-0-	-0-	1423	1	25303	2	Y	430	441 0	7 8 20	
							16	4	473	9					
12	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	1519	1	24921	2	Y	434	413 0	21 8 20	
							3	4	477	9					
*01	29238	X	29238	-0-	-0-	-0-	1681	1	26977	2	Y	494	465 0	22 8 27	
							37	4	543	9					
02	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-	2109	1	37982	2	Y	1350	1242 0	99 8 36	
							1485	9							

HH SW 5				WELL #:	26HA	RRCID ->	282232	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	9328	- 13848	
09	41071	X	41071	-0-	-0-	-0-	1869	1	37163	2	Y	1841	1798 0	49 8 107	
							14	4	2025	9					
10	43650	X	43650	-0-	-0-	-0-	1955	1	39149	2	Y	2150	2074 0	62 8 121	
							181	4	2365	9					
11	34711	X	34711	-0-	-0-	-0-	1731	1	30847	2	Y	1921	1937 0	27 8 78	
							20	4	2113	9					
12	32971	X	32971	-0-	-0-	-0-	1778	1	29184	2	Y	1823	1725 0	72 8 104	
							4	4	2005	9					
*01	29851	X	29851	-0-	-0-	-0-	1623	1	25983	2	Y	2010	1931 0	78 8 105	
							34	4	2211	9					
02	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	1813	1	32613	2	Y	2024	1926 0	123 8 80	
							2226	9							

HH SW 5				WELL #:	27HC	RRCID ->	282233	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	10018	- 14540	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HH SW 5				WELL #:	28HD	RRCID ->	282234	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	9976	- 14712	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		32447 X	32447	-0-	-0-	-0-	1488 1	29616 2	Y	1212	1178 0	32 8	71	
							10 4	1333 9						
10		34935 X	34935	-0-	-0-	-0-	1572 1	31474 2	Y	1585	1520 0	46 8	90	
							145 4	1744 9						
11		36491 X	36491	-0-	-0-	-0-	1857 1	33042 2	Y	1428	1440 0	20 8	58	
							21 4	1571 9						
12		30756 X	30756	-0-	-0-	-0-	1681 1	27533 2	Y	1398	1321 0	55 8	80	
							4 4	1538 9						
*01		28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	1594 1	25572 2	Y	1190	1162 0	46 8	62	
							35 4	1309 9						
02		24133 X	24133	-0-	-0-	-0-	1184 1	21329 2	Y	1473	1387 0	90 8	58	
							1620 9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557														
09		105899 X	105899	-0-	-0-	-0-	4040 1	95760 2	Y	5498	5403 0	95 8	65	
							51 4	6048 9						
10		106627 X	106627	-0-	-0-	-0-	3605 1	96857 2	Y	5570	5482 0	104 8	49	
							38 4	6127 9						
11		108254 X	108254	-0-	-0-	-0-	3892 1	98568 2	Y	5260	5230 0	35 8	44	
							8 4	5786 9						
*12		90799 X	90799	-0-	-0-	-0-	2934 1	81478 2	Y	5805	5656 0	115 8	78	
							1 4	6386 9						
*01		77052 X	77052	-0-	-0-	-0-	2570 1	68712 2	Y	5242	5168 0	108 8	44	
							4 4	5766 9						
02		70822 X	70822	-0-	-0-	-0-	2592 1	62951 2	Y	4684	4502 0	180 8	46	
							127 4	5152 9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			277	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			277	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			277	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			277	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			277	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			277	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 3		WELL #: 24HC		RRCID -> 282646		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9778 - 14868			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		39244 X	39244	-0-	-0-	-0-	1807 1	35976 2	Y	1318	1281 0	57 8	69
							11 4	1450 9					
10		39913 X	39913	-0-	-0-	-0-	1821 1	36388 2	Y	1395	1333 0	61 8	70
							169 4	1535 9					
11		39919 X	39919	-0-	-0-	-0-	2035 1	36183 2	Y	1523	1499 0	25 8	69
							26 4	1675 9					
12		40347 X	40347	-0-	-0-	-0-	2244 1	36758 2	Y	1216	1168 0	60 8	57
							7 4	1338 9					
*01		39249 X	39249	-0-	-0-	-0-	2214 1	35500 2	Y	1353	1275 0	61 8	74
							47 4	1488 9					
02		35993 X	35993	-0-	-0-	-0-	1867 1	33597 2	Y	481	507 0	35 8	13
							529 9						
HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9775		PERF.10342 - 14918			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID -> 282657		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9863		PERF.10108 - 14658			
09		38003 X	38003	-0-	-0-	-0-	1773 1	35242 2	Y	886	857 0	38 8	47
							13 4	975 9					
10		34571 X	34571	-0-	-0-	-0-	1593 1	31907 2	Y	839	807 0	37 8	42
							148 4	923 9					
11		36667 X	36667	-0-	-0-	-0-	1901 1	33824 2	Y	836	826 0	14 8	38
							22 4	920 9					
12		38047 X	38047	-0-	-0-	-0-	2109 1	34519 2	Y	1285	1199 0	63 8	61
							5 4	1414 9					
*01		39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	2252 1	36100 2	Y	813	793 0	36 8	45
							50 4	894 9					
02		49711 X	49711	-0-	-0-	-0-	2521 1	45434 2	Y	1596	1482 0	117 8	42
							1756 9						
HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID -> 282667		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10232 - 15276			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID -> 282676		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10732 - 18533			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID -> 282677		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10071		PERF.10284 - 20091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0015WA		RRCID -> 282678		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 9787 - 19378						
09	113542 X	113542	-0-	-0-	-0-	4421	1	104775	2	Y	3903	3838	0	68	8	46
						53	4	4293	9							
10	115055 X	115055	-0-	-0-	-0-	3987	1	106924	2	Y	3729	3672	0	70	8	33
						42	4	4102	9							
11	106755 X	106755	-0-	-0-	-0-	3910	1	99046	2	Y	3448	3429	0	23	8	29
						6	4	3793	9							
*12	109399 X	109399	-0-	-0-	-0-	3635	1	101134	2	Y	4206	4096	0	83	8	56
						3	4	4627	9							
*01	89132 X	89132	-0-	-0-	-0-	3043	1	81326	2	Y	4325	4256	0	89	8	36
						5	4	4758	9							
02	90274 X	90274	-0-	-0-	-0-	3434	1	83268	2	Y	3093	2980	0	119	8	30
						170	4	3402	9							

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0012WD		RRCID -> 282679		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519		PERF.10713 - 20454			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HAY SCARLETT 42/43		WELL #: 0011WA		RRCID -> 282726		COMPL. DATE 07/02/2017		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 9502 - 19490						
09	34980 X	18285	-0-	-16695	-0-	15572	2	2713	9	N	2466	2661	0			415
10	36146 X	22940	-0-	-13206	-0-	19799	2	3141	9	N	2855	2773	0			497
11	34980 X	-0-	-0-	-34980	-0-					N	3800	3531	0			766
12	29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	23407	2	5821	9	N	5292	5493	0			565
*01	50284 X	50284	-0-	-0-	-0-	45438	2	4846	9	N	4405	4274	0			696
02	20720 X	-0-	-0-	-20720	-0-					N	5051	4933	0	15	8	799

HAY GIA 16/21		WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9409		PERF. 9794 - 19760						
09	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	819	1	19774	2	Y	2574	2566	0			48
						10	4	2831	9							
10	29699 X	29699	-0-	-0-	-0-	948	1	25429	2	Y	3011	2979	0			80
						10	4	3312	9							
11	26807 X	26807	-0-	-0-	-0-	901	1	22803	2	Y	2820	2862	0			38
						1	4	3102	9							
*12	23994 X	22604	-0-	-1390	-0-	685	1	19046	2	Y	2612	2626	0			24
						2873	9									
*01	25238 X	25238	-0-	-0-	-0-	794	1	21227	2	Y	2924	2899	0			49
						1	4	3216	9							
02	21672 X	21026	-0-	-646	-0-	702	1	17439	2	Y	2590	2594	0	13	8	32
						36	4	2849	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 282874		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 8499		PERF. 8711 - 13440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE				PROD			BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022														

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 282876		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 8814		PERF. 9023 - 13835	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #:		RRCID -> 282899		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 10372 - 20145	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 283166		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8269 - 13160	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

HAY GIA 16/21		WELL #:		RRCID -> 283172		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9339		PERF. 9760 - 19728					
09	52229	X	52229	-0-	-0-	-0-	1965	1	47381	2	Y	2599	2594	0	49
							24	4	2859	9					
10	52315	X	52315	-0-	-0-	-0-	1782	1	47820	2	Y	2449	2433	0	65
							19	4	2694	9					
11	51349	X	51349	-0-	-0-	-0-	1845	1	46716	2	Y	2532	2563	0	34
							3	4	2785	9					
*12	51883	X	51883	-0-	-0-	-0-	1699	1	47264	2	Y	2653	2663	0	24
							2	4	2918	9					
*01	35920	X	35920	-0-	-0-	-0-	1225	1	32694	2	Y	1817	1810	0	31
							2	4	1999	9					
02	29260	X	7163	-0-	-22097	-0-	263	1	6494	2	Y	358	383	0	2 8 4
							12	4	394	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		26343 X	26343	-0-	-0-	-0-	935 1	22546 2	Y	2590	2586	0			49
							13 4	2849 9							
10		28299 X	28299	-0-	-0-	-0-	917 1	24601 2	Y	2519	2501	0			67
							10 4	2771 9							
11		37963 X	37963	-0-	-0-	-0-	1300 1	32937 2	Y	3385	3407	0			45
							2 4	3724 9							
*12		38221 X	38221	-0-	-0-	-0-	1179 1	32814 2	Y	3843	3853	0			35
							1 4	4227 9							
*01		29921 X	29921	-0-	-0-	-0-	961 1	25738 2	Y	2927	2913	0			49
							2 4	3220 9							
02		28136 X	28136	-0-	-0-	-0-	959 1	23674 2	Y	3140	3134	0	16	8	39
							49 4	3454 9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714															
09		48091 X	48091	-0-	-0-	-0-	2225 1	44282 2	Y	1426	1410	0	62	8	75
							15 4	1569 9							
10		51547 X	51547	-0-	-0-	-0-	2365 1	47302 2	Y	1510	1443	0	66	8	76
							219 4	1661 9							
11		55860 X	55860	-0-	-0-	-0-	2875 1	51144 2	Y	1640	1614	0	27	8	75
							37 4	1804 9							
12		51495 X	51495	-0-	-0-	-0-	2790 1	45642 2	Y	2775	2583	0	136	8	131
							10 4	3053 9							
*01		56645 X	56645	-0-	-0-	-0-	3030 1	48587 2	Y	4509	4190	0	202	8	248
							68 4	4960 9							
02		49188 X	49188	-0-	-0-	-0-	2470 1	44470 2	Y	2044	2088	0	150	8	54
							2248 9								

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771															
09		49116 X	49116	-0-	-0-	-0-	2281 1	45312 2	Y	1368	1335	0	59	8	72
							18 4	1505 9							
10		43708 X	43708	-0-	-0-	-0-	2012 1	40242 2	Y	1152	1116	0	50	8	58
							187 4	1267 9							
11		44869 X	44869	-0-	-0-	-0-	2353 1	41843 2	Y	585	606	0	10	8	27
							29 4	644 9							
12		36010 X	36010	-0-	-0-	-0-	2022 1	33105 2	Y	797	747	0	39	8	38
							6 4	877 9							
*01		32522 X	32522	-0-	-0-	-0-	1800 1	28865 2	Y	1653	1526	0	74	8	91
							39 4	1818 9							
02		27675 X	27675	-0-	-0-	-0-	1410 1	25404 2	Y	783	796	0	57	8	21
							861 9								

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625															
09		27360 X	26873	-0-	-487	-0-	941 1	22698 2	Y	2931	2922	0			55
							10 4	3224 9							
10		58366 X	58366	-0-	-0-	-0-	1941 1	52106 2	Y	3908	3859	0			104
							20 4	4299 9							
11		53504 X	53504	-0-	-0-	-0-	1838 1	46627 2	Y	4578	4621	0			61
							3 4	5036 9							
*12		47783 X	47783	-0-	-0-	-0-	1486 1	41352 2	Y	4494	4514	0			41
							2 4	4943 9							
*01		49297 X	49297	-0-	-0-	-0-	1590 1	42500 2	Y	4730	4691	0			80
							4 4	5203 9							
02		38699 X	38699	-0-	-0-	-0-	1334 1	33086 2	Y	3828	3841	0	19	8	48
							68 4	4211 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545				
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	45150 X	44339	-0-	-811	-0-	1595 1	38442 2	Y	3892	3877	0		73
						21 4	4281 9						
10	47466 X	47466	-0-	-0-	-0-	1544 1	41372 2	Y	4121	4085	0		109
						17 4	4533 9						
11	67358 X	67358	-0-	-0-	-0-	2220 1	56288 2	Y	8040	8042	0		107
						6 4	8844 9						
*12	80995 X	80995	-0-	-0-	-0-	2419 1	67249 2	Y	10295	10309	0		93
						2 4	11325 9						
*01	77542 X	77542	-0-	-0-	-0-	2410 1	64463 2	Y	9692	9622	0		163
						8 4	10661 9						
02	60750 X	60750	-0-	-0-	-0-	2028 1	50219 2	Y	7636	7666	0	38 8	95
						103 4	8400 9						
HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602				
09	18600 X	12676	-0-	-5924	-0-	411 1	9937 2	Y	2111	2096	0		40
						6 4	2322 9						
10	20233 X	20233	-0-	-0-	-0-	625 1	16870 2	Y	2484	2458	0		66
						6 4	2732 9						
11	43673 X	43673	-0-	-0-	-0-	1578 1	39928 2	Y	1966	2006	0		26
						4 4	2163 9						
*12	36792 X	36792	-0-	-0-	-0-	1198 1	33274 2	Y	2109	2116	0		19
						2320 9							
*01	22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	738 1	19718 2	Y	1941	1927	0		33
						1 4	2135 9						
02	18284 X	17993	-0-	-291	-0-	629 1	15569 2	Y	1604	1609	0	8 8	20
						31 4	1764 9						
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID -> 283559		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283573		COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865				
09	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	169 1	4119 2	N	2705	2701	0		51
						2 4	2976 9						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1644	1651	0		44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	75	0		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	161	160	0		1
*01	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	320 1	8549 2	N	306	302	0		5
						1 4	337 9						
02	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	240 1	6100 2	N	4360	4311	0		54
						11 4	4796 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0012WA		RRCID ->	283575	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9424	PERF. 9764 - 19929	
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
09	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	246 1	5916 2	N	3023	3021 0	57
10	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	4 4	3325 9				
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	141 1	3761 2	N	2550	2539 0	68
*12	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	1 4	2805 9				
						30 2	271 9	N	246	311 0	3
						61 1	1704 2	N	425	424 0	4
						468 9					
*01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	164 1	4417 2	N	514	509 0	9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	565 9					
								N	584	586 0	7

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0013WA		RRCID ->	283576	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9341	PERF. 9742 - 19907	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	564	567 0	11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	346	348 0	9
11	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	430 1	10812 2	N	138	145 0	2
						1 4	152 9				
*12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	4 1	180 2	N	36	38 0	-0-
						40 9					
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	36 0	1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	63 0	1

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0011WA		RRCID ->	283577	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 9762 - 19909	
09	25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	887 1	21397 2	N	3198	3193 0	60
						10 4	3518 9				
10	19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	588 1	15767 2	N	3079	3057 0	82
						6 4	3387 9				
11	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	596 1	15031 2	N	3036	3077 0	41
						1 4	3340 9				
*12	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	493 1	13688 2	N	3007	3021 0	27
						3308 9					
*01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	38 1	975 2	N	3998	3958 0	67
						4398 9					
02	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	120 1	3000 2	N	3537	3540 0	44
						6 4	3891 9			20 8	

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID ->	283578	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9398	PERF. 9821 - 19981	
09	31760 X	31760	-0-	-0-	-0-	1140 1	27577 2	N	2751	2746 0	52
						17 4	3026 9				
10	30213 X	30213	-0-	-0-	-0-	987 1	26320 2	N	2630	2612 0	70
						13 4	2893 9				
11	28868 X	28868	-0-	-0-	-0-	993 1	25178 2	N	2447	2484 0	33
						5 4	2692 9				
*12	28661 X	28661	-0-	-0-	-0-	900 1	24903 2	N	2595	2604 0	24
						3 4	2855 9				
*01	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	612 1	16386 2	N	2060	2049 0	35
						1 4	2266 9				
02	19755 X	19755	-0-	-0-	-0-	669 1	16630 2	N	2203	2199 0	27
						33 4	2423 9			12 8	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773				
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
09	31321 X	31321	-0-	-0-	-0-	1127 1	27273 2	N	2643	2642 0		49
						14 4	2907 9					
10	30081 X	30081	-0-	-0-	-0-	973 1	26275 2	N	2568	2549 0		68
						8 4	2825 9					
11	28208 X	28208	-0-	-0-	-0-	966 1	24522 2	N	2472	2507 0		33
						1 4	2719 9					
*12	26957 X	26957	-0-	-0-	-0-	841 1	23423 2	N	2448	2459 0		22
						2693 9						
*01	32241 X	32241	-0-	-0-	-0-	1048 1	28018 2	N	2880	2854 0		48
						7 4	3168 9					
02	34841 X	34841	-0-	-0-	-0-	1249 1	30756 2	N	2516	2519 0	14 8	31
						68 4	2768 9					

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279				
09	78684 X	78684	-0-	-0-	-0-	2893 1	68741 2	Y	6376	6265 0	110 8	75
						36 4	7014 9					
10	70068 X	70068	-0-	-0-	-0-	2251 1	60477 2	Y	6652	6544 0	124 8	59
						23 4	7317 9					
11	66485 X	66485	-0-	-0-	-0-	2268 1	57438 2	Y	6159	6126 0	41 8	51
						4 4	6775 9					
*12	70988 X	70988	-0-	-0-	-0-	2243 1	62285 2	Y	5873	5729 0	116 8	79
						6460 9						
*01	67051 X	67051	-0-	-0-	-0-	2178 1	58207 2	Y	6056	5960 0	124 8	51
						4 4	6662 9					
02	45554 X	45554	-0-	-0-	-0-	1574 1	38342 2	Y	5056	4863 0	194 8	50
						76 4	5562 9					

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996				
09	62486 X	62486	-0-	-0-	-0-	2363 1	56032 2	Y	3693	3618 0	64 8	44
						29 4	4062 9					
10	59194 X	59194	-0-	-0-	-0-	2003 1	53795 2	Y	3070	3030 0	57 8	27
						19 4	3377 9					
11	55841 X	55841	-0-	-0-	-0-	1959 1	49658 2	Y	3837	3806 0	26 8	32
						3 4	4221 9					
*12	67429 X	67429	-0-	-0-	-0-	2184 1	60646 2	Y	4179	4072 0	83 8	56
						2 4	4597 9					
*01	60884 X	60884	-0-	-0-	-0-	2037 1	54499 2	Y	3949	3891 0	81 8	33
						4 4	4344 9					
02	59816 X	59816	-0-	-0-	-0-	2174 1	52795 2	Y	4308	4134 0	165 8	42
						108 4	4739 9					

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HH SW 5		WELL #:		5HC	RRCID ->	284010	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9756	-	14584
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
09		54805 X	54805	-0-	-0-	-0-	2479 1	49316 2	Y	2719	2630 0	72 8		159
							19 4	2991 9						
10		59024 X	59024	-0-	-0-	-0-	2650 1	52976 2	Y	2863	2777 0	83 8		162
							249 4	3149 9						
11		58375 X	58375	-0-	-0-	-0-	2933 1	52160 2	Y	2950	2950 0	42 8		120
							37 4	3245 9						
12		59485 X	59485	-0-	-0-	-0-	3223 1	52742 2	Y	3191	3003 0	126 8		182
							10 4	3510 9						
*01		52987 X	52987	-0-	-0-	-0-	2943 1	47189 2	Y	2536	2487 0	98 8		133
							65 4	2790 9						
02		47089 X	47089	-0-	-0-	-0-	2319 1	41764 2	Y	2733	2591 0	167 8		108
							3006 9							

HH SW 5		WELL #:		7HC	RRCID ->	284014	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9752	-	14583
09		51978 X	51978	-0-	-0-	-0-	2396 1	47693 2	Y	1703	1647 0	45 8		99
							16 4	1873 9						
10		57195 X	57195	-0-	-0-	-0-	2626 1	52448 2	Y	1708	1662 0	49 8		96
							242 4	1879 9						
11		41263 X	41263	-0-	-0-	-0-	2089 1	37138 2	Y	1826	1822 0	26 8		74
							27 4	2009 9						
12		51338 X	51338	-0-	-0-	-0-	2795 1	45778 2	Y	2507	2339 0	99 8		143
							7 4	2758 9						
*01		49577 X	49577	-0-	-0-	-0-	2755 1	44163 2	Y	2363	2291 0	91 8		124
							60 4	2599 9						
02		49250 X	49250	-0-	-0-	-0-	2456 1	44249 2	Y	2314	2205 0	141 8		92
							2545 9							

HH SW 5		WELL #:		6HD	RRCID ->	284049	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	10163	-	14840
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HH SW 5		WELL #:		17HA	RRCID ->	284085	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9186	-	13104
09		49895 X	49895	-0-	-0-	-0-	2285 1	45403 2	Y	1991	1916 0	53 8		116
							17 4	2190 9						
10		54379 X	54379	-0-	-0-	-0-	2461 1	49180 2	Y	2282	2203 0	66 8		129
							228 4	2510 9						
11		49947 X	49947	-0-	-0-	-0-	2531 1	45075 2	Y	2101	2115 0	30 8		85
							30 4	2311 9						
12		61169 X	61169	-0-	-0-	-0-	3365 1	55142 2	Y	2411	2263 0	95 8		138
							10 4	2652 9						
*01		51173 X	51173	-0-	-0-	-0-	2863 1	45923 2	Y	2113	2058 0	82 8		111
							63 4	2324 9						
02		49386 X	49386	-0-	-0-	-0-	2471 1	44515 2	Y	2182	2074 0	133 8		86
							2400 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID ->	284086	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9445 - 14134			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09		47130 X	47130	-0-	-0-	-0-	2162 1	42930 2	Y	1839	1788 0	49 8	107
							15 4	2023 9					
10		56276 X	56276	-0-	-0-	-0-	2564 1	51291 2	Y	1985	1923 0	57 8	112
							237 4	2184 9					
11		53008 X	53008	-0-	-0-	-0-	2699 1	47987 2	Y	2083	2081 0	29 8	85
							31 4	2291 9					
12		42422 X	42422	-0-	-0-	-0-	2329 1	38189 2	Y	1725	1643 0	68 8	99
							6 4	1898 9					
*01		46649 X	46649	-0-	-0-	-0-	2603 1	41723 2	Y	2060	1971 0	80 8	108
							57 4	2266 9					
02		43782 X	43782	-0-	-0-	-0-	2178 1	39193 2	Y	2192	2079 0	134 8	87
							2411 9						

HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID ->	284102	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10020 - 14833			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994	PERF. 9372 - 13931			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234	PERF.10648 - 20812			
09	37398	X	37398	-0-	-0-	-0-	1492 1	35405 2	Y	437	430 0	8 8	5
							20 4	481 9					
10	40533	X	40533	-0-	-0-	-0-	1434 1	38497 2	Y	533	523 0	10 8	5
							16 4	586 9					
11	47133	X	47133	-0-	-0-	-0-	1766 1	44744 2	Y	563	559 0	4 8	5
							4 4	619 9					
*12	83392	X	83392	-0-	-0-	-0-	2870 1	79773 2	Y	679	662 0	13 8	9
							2 4	747 9					
*01	47654	X	47654	-0-	-0-	-0-	1699 1	45368 2	Y	528	522 0	11 8	4
							6 4	581 9					
02	34668	X	34668	-0-	-0-	-0-	1345 1	32627 2	Y	572	548 0	22 8	6
							67 4	629 9					

HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136	PERF. 9399 - 14089			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

09	104599 X	104599	-0-	-0-	-0-	3995 1	94858 2	Y	5180	5085 0	90 8	61
						48 4	5698 9					
10	98556 X	98556	-0-	-0-	-0-	3344 1	89761 2	Y	4923	4848 0	92 8	44
						36 4	5415 9					
11	82754 X	82754	-0-	-0-	-0-	2979 1	75519 2	Y	3864	3850 0	26 8	32
						6 4	4250 9					
*12	78922 X	78922	-0-	-0-	-0-	2593 1	72147 2	Y	3798	3704 0	75 8	51
						4 4	4178 9					
*01	73402 X	73402	-0-	-0-	-0-	2501 1	66843 2	Y	3682	3626 0	76 8	31
						8 4	4050 9					
02	65295 X	65295	-0-	-0-	-0-	2448 1	59396 2	Y	3026	2911 0	116 8	30
						122 4	3329 9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

09	115203 X	115203	-0-	-0-	-0-	4356 1	105214 2	N	5071	5077 0		131
						55 4	5578 9					
10	116274 X	116274	-0-	-0-	-0-	3966 1	106580 2	N	5169	5170 0		130
						42 4	5686 9					
11	90951 X	90951	-0-	-0-	-0-	3220 1	81590 2	N	5575	5587 0		118
						8 4	6133 9					
*12	97261 X	97261	-0-	-0-	-0-	3109 1	86397 2	N	7046	6999 0		165
						4 4	7751 9					
*01	103475 X	103475	-0-	-0-	-0-	3463 1	92585 2	N	6743	6738 0		170
						10 4	7417 9					
02	80681 X	80681	-0-	-0-	-0-	2899 1	71648 2	N	5440	5453 0	32 8	125
						150 4	5984 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		121415 X	121415	-0-	-0-	-0-	4540 1	109494 2	N	6657	6630 0	172
							58 4	7323 9				
10		112440 X	112440	-0-	-0-	-0-	3795 1	101805 2	N	6183	6200 0	155
							39 4	6801 9				
11		109673 X	109673	-0-	-0-	-0-	3915 1	99060 2	N	6084	6110 0	129
							6 4	6692 9				
*12		99703 X	99703	-0-	-0-	-0-	3237 1	90015 2	N	5863	5855 0	137
							2 4	6449 9				
*01		52729 X	52729	-0-	-0-	-0-	1650 1	44189 2	N	6256	6235 0	158
							8 4	6882 9				
02		52093 X	52093	-0-	-0-	-0-	1814 1	45135 2	N	4589	4614 0	27 8
							96 4	5048 9				106

HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HH SW 3		WELL #: 23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892				
09		30615 X	30615	-0-	-0-	-0-	1208 1	29179 2	N	194	194 0	5
							15 4	213 9				
10		38349 X	38349	-0-	-0-	-0-	1366 1	36659 2	N	283	281 0	7
							13 4	311 9				
11		34361 X	34361	-0-	-0-	-0-	1296 1	32744 2	N	290	291 0	6
							2 4	319 9				
*12		29852 X	29852	-0-	-0-	-0-	1030 1	28580 2	N	219	220 0	5
							1 4	241 9				
*01		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	184 1	4910 2	N	45	49 0	1
							50 9					
02		12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	462 1	11459 2	N	92	90 0	1 8
							23 4	101 9				2

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0032WA		RRCID -> 285583		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

09	24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	1071	1	21261	2	Y	1626	1580 0	70 8	86
						9	4	1789	9					
10	24769 X	23422	-0-	-1347	-0-	1023	1	20454	2	Y	1683	1611 0	73 8	85
						94	4	1851	9					
11	23970 X	23791	-0-	-179	-0-	1156	1	20577	2	Y	1859	1829 0	30 8	85
						13	4	2045	9					
12	24769 X	21117	-0-	-3652	-0-	1116	1	18313	2	Y	1532	1470 0	75 8	72
						3	4	1685	9					
*01	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	1273	1	20431	2	Y	2049	1916 0	92 8	113
						28	4	2254	9					
02	20580 X	20295	-0-	-285	-0-	933	1	16803	2	Y	2326	2208 0	170 8	61
						2559	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

09	28222 X	28222	-0-	-0-	-0-	353	1	25993	2	N	1703	1639 0	64 8	19
						3	4	1873	9					
10	34322 X	34322	-0-	-0-	-0-	450	1	32153	2	N	1560	1518 0	19 8	42
						3	4	1716	9					
11	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	410	1	33607	2	N	1303	1295 0	31 8	19
						2	4	1433	9					
12	35608 X	35608	-0-	-0-	-0-	391	1	33390	2	N	1661	1631 0	29 8	20
						1827	9							
01	32887 X	32887	-0-	-0-	-0-	345	1	30640	2	N	1728	1698 0	33 8	17
						1	4	1901	9					
02	27500 X	27500	-0-	-0-	-0-	282	1	25487	2	N	1574	1525 0	42 8	24
						1731	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 10472 - 20691

09	168472 X	168472	-0-	-0-	-0-	6367	1	153740	2	N	7533	7511 0		194
						79	4	8286	9					
10	153601 X	153601	-0-	-0-	-0-	5225	1	140290	2	N	7302	7312 0		184
						54	4	8032	9					
11	153099 X	153099	-0-	-0-	-0-	5529	1	140178	2	N	6711	6753 0		142
						10	4	7382	9					
*12	138297 X	138297	-0-	-0-	-0-	4567	1	126985	2	N	6129	6128 0		143
						3	4	6742	9					
*01	79243 X	79243	-0-	-0-	-0-	2620	1	70030	2	N	5989	5981 0		151
						5	4	6588	9					
02	104524 X	104524	-0-	-0-	-0-	3800	1	93944	2	N	5988	5965 0	36 8	138
						193	4	6587	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	107423 X	107423	-0-	-0-	-0-	4103	1	99074	2	Y	3813	3806	0			44
						52	4	4194	9							
10	108495 X	108495	-0-	-0-	-0-	3750	1	100657	2	Y	3682	3690	0			36
						38	4	4050	9							
11	108832 X	108832	-0-	-0-	-0-	3977	1	100735	2	Y	3739	3752	0			23
						7	4	4113	9							
*12	108274 X	108274	-0-	-0-	-0-	3629	1	100906	2	Y	3397	3386	0			34
						2	4	3737	9							
*01	88256 X	88256	-0-	-0-	-0-	3058	1	81760	2	Y	3121	3128	0			27
						5	4	3433	9							
02	62130 X	62130	-0-	-0-	-0-	2316	1	57249	2	Y	2225	2223	0			29
						117	4	2448	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

09	29239 X	29239	-0-	-0-	-0-	366	1	26807	2	N	1875	1809	0	63	8	21
						3	4	2063	9							
10	33233 X	33233	-0-	-0-	-0-	431	1	30789	2	N	1827	1779	0	20	8	49
						3	4	2010	9							
11	27042 X	27042	-0-	-0-	-0-	304	1	24858	2	N	1708	1702	0	29	8	26
						1	4	1879	9							
12	31290 X	31290	-0-	-0-	-0-	340	1	28991	2	N	1781	1757	0	28	8	22
						1959	9									
01	32054 X	32054	-0-	-0-	-0-	333	1	29690	2	N	1845	1814	0	35	8	18
						1	4	2030	9							
02	23530 X	23530	-0-	-0-	-0-	240	1	21670	2	N	1473	1429	0	40	8	22
						1620	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

09	98110 X	98110	-0-	-0-	-0-	3766	1	90828	2	N	3149	3159	0			81
						52	4	3464	9							
10	113942 X	113942	-0-	-0-	-0-	3944	1	105856	2	N	3725	3712	0			94
						44	4	4098	9							
11	123706 X	123706	-0-	-0-	-0-	4547	1	115160	2	N	3622	3639	0			77
						15	4	3984	9							
*12	109718 X	109718	-0-	-0-	-0-	3696	1	102680	2	N	3032	3038	0			71
						7	4	3335	9							
*01	60620 X	60620	-0-	-0-	-0-	2132	1	56985	2	N	1360	1397	0			34
						7	4	1496	9							
02	67596 X	67596	-0-	-0-	-0-	2549	1	63014	2	N	1732	1716	0	10	8	40
						128	4	1905	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 9138		- 19587				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	31744 X	31744	-0-	-0-	-0-	384	1	28189	2	N	2880	2788	0	85	8	33
						3	4	3168	9							
10	34857 X	34857	-0-	-0-	-0-	437	1	31166	2	N	2955	2879	0	29	8	80
						3	4	3251	9							
11	35340 X	35340	-0-	-0-	-0-	389	1	31917	2	N	2756	2753	0	42	8	41
						2	4	3032	9							
12	40979 X	40979	-0-	-0-	-0-	441	1	37755	2	N	2530	2498	0	42	8	31
						2783	9									
01	50910 X	50910	-0-	-0-	-0-	526	1	46738	2	N	3313	3266	0	45	8	33
						2	4	3644	9							
02	28790 X	28790	-0-	-0-	-0-	294	1	26438	2	N	1871	1815	0	61	8	28
						2058	9									
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10292		PERF.10593		- 20879				
09	80887 X	80887	-0-	-0-	-0-	3126	1	75437	2	N	2076	2079	0			54
						40	4	2284	9							
10	97624 X	97624	-0-	-0-	-0-	3391	1	90986	2	N	2921	2902	0			73
						34	4	3213	9							
11	100578 X	100578	-0-	-0-	-0-	3698	1	93737	2	N	2852	2865	0			60
						6	4	3137	9							
*12	90358 X	90358	-0-	-0-	-0-	3044	1	84602	2	N	2464	2466	0			58
						2	4	2710	9							
*01	51544 X	51544	-0-	-0-	-0-	1819	1	48599	2	N	1022	1054	0			26
						2	4	1124	9							
02	73269 X	73269	-0-	-0-	-0-	2789	1	68994	2	N	1224	1215	0	7	8	28
						140	4	1346	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 8627		- 19412				
09	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	272	1	20087	2	N	2288	2190	0	79	8	45
						2517	9									
10	23864 X	23864	-0-	-0-	-0-	299	1	21398	2	N	1967	1943	0	20	8	49
						3	4	2164	9							
11	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	146	1	11943	2	N	978	982	0	11	8	34
						1076	9									
12	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	113	1	9593	2	N	1420	1413	0	11	8	30
						1562	9									
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	N	200	224	0			6
						220	9									
02	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	54	1	4924	2	N	454	427	0	28	8	5
						499	9									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8786		PERF. 8864		- 19651				
09	25207 X	25207	-0-	-0-	-0-	297	1	21847	2	N	2782	2676	0	106	8	55
						3	4	3060	9							
10	24082 X	24082	-0-	-0-	-0-	300	1	21482	2	N	2089	2064	0	28	8	52
						2	4	2298	9							
11	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	141	1	11652	2	N	1048	1047	0	17	8	36
						1153	9									
12	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	189	1	16194	2	N	1830	1804	0	23	8	39
						2013	9									
*01	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	95	1	8492	2	N	275	297	0	9	8	8
						303	9									
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	40	2	173	9	N	157	143	0	21	8	1

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0042WA	RRCID ->	286381	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	8996 - 19412	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		34690 X	34690	-0-	-0-	-0-	439	1	32251	2	N	1815	1743 0	76 8 20
							3	4	1997	9				
10		40390 X	40390	-0-	-0-	-0-	529	1	37756	2	N	1911	1854 0	25 8 52
							3	4	2102	9				
11		30210 X	30210	-0-	-0-	-0-	338	1	27758	2	N	1922	1906 0	39 8 29
							2114	9						
12		26041 X	26041	-0-	-0-	-0-	273	1	23285	2	N	2257	2207 0	51 8 28
							2483	9						
01		36348 X	36348	-0-	-0-	-0-	382	1	33906	2	N	1871	1829 0	52 8 18
							2	4	2058	9				
02		33180 X	33180	-0-	-0-	-0-	344	1	31021	2	N	1650	1593 0	50 8 25
							1815	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0034WA	RRCID ->	286400	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9050 - 19511	
09		22420 X	22420	-0-	-0-	-0-	279	1	20600	2	N	1401	1340 0	59 8 16
							1541	9						
10		27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	354	1	25367	2	N	1377	1338 0	18 8 37
							2	4	1515	9				
11		23740 X	23740	-0-	-0-	-0-	268	1	22010	2	N	1329	1320 0	26 8 20
							1462	9						
12		27617 X	27617	-0-	-0-	-0-	302	1	25753	2	N	1420	1396 0	27 8 17
							1562	9						
01		26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	284	1	25011	2	N	1405	1378 0	30 8 14
							1	4	1546	9				
02		18881 X	18881	-0-	-0-	-0-	194	1	17462	2	N	1114	1077 0	34 8 17
							1225	9						

HAY ARIA 03/46			WELL #:		0026WD	RRCID ->	286522	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10944 - 21163	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAY ALEX 16/21			WELL #:		0045WC	RRCID ->	286537	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	10770 - 20768	
09		128344 X	128344	-0-	-0-	-0-	4870	1	117626	2	Y	5260	5252 0	61
							62	4	5786	9				
10		122245 X	122245	-0-	-0-	-0-	4188	1	112481	2	Y	5030	5041 0	50
							43	4	5533	9				
11		117437 X	117437	-0-	-0-	-0-	4257	1	107800	2	Y	4881	4901 0	30
							11	4	5369	9				
*12		111305 X	111305	-0-	-0-	-0-	3669	1	102106	2	Y	5024	5003 0	51
							4	4	5526	9				
*01		101805 X	101805	-0-	-0-	-0-	3488	1	93218	2	Y	4627	4638 0	40
							9	4	5090	9				
02		76945 X	76945	-0-	-0-	-0-	2831	1	69974	2	Y	3632	3625 0	47
							145	4	3995	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0033WA		RRCID -> 286544		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8780		- 19328				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	26382 X	26382	-0-	-0-	-0-	323	1	23868	2	N	1990	1914	0	70	8	23
						2	4	2189	9							
10	46212 X	46212	-0-	-0-	-0-	609	1	43484	2	N	1923	1873	0	21	8	52
						4	4	2115	9							
11	24496 X	24496	-0-	-0-	-0-	274	1	22527	2	N	1541	1541	0	29	8	23
						1695	9									
12	28285 X	28285	-0-	-0-	-0-	307	1	26228	2	N	1591	1566	0	28	8	20
						1750	9									
01	26887 X	26887	-0-	-0-	-0-	279	1	24812	2	N	1632	1602	0	34	8	16
						1	4	1795	9							
02	26957 X	26957	-0-	-0-	-0-	279	1	25228	2	N	1318	1278	0	36	8	20
						1450	9									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8849		PERF. 8917		- 19437				
09	41703 X	41703	-0-	-0-	-0-	527	1	38746	2	N	2206	2131	0	73	8	25
						3	4	2427	9							
10	44965 X	44965	-0-	-0-	-0-	590	1	42087	2	N	2077	2024	0	22	8	56
						3	4	2285	9							
11	36412 X	36412	-0-	-0-	-0-	417	1	34136	2	N	1688	1689	0	30	8	25
						2	4	1857	9							
12	40339 X	40339	-0-	-0-	-0-	441	1	37714	2	N	1985	1956	0	30	8	24
						2184	9									
01	38730 X	38730	-0-	-0-	-0-	406	1	36101	2	N	2020	1990	0	34	8	20
						1	4	2222	9							
02	30878 X	30878	-0-	-0-	-0-	319	1	28668	2	N	1719	1670	0	43	8	26
						1891	9									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 8889		- 19368				
09	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	205	1	15187	2	N	1878	1830	0	55	8	21
						2066	9									
10	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	188	1	13483	2	N	1544	1508	0	15	8	42
						1	4	1698	9							
11	20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	228	1	18622	2	N	1919	1902	0	30	8	29
						2111	9									
12	34533 X	34533	-0-	-0-	-0-	365	1	31150	2	N	2744	2702	0	37	8	34
						3018	9									
01	40777 X	40777	-0-	-0-	-0-	424	1	37489	2	N	2603	2569	0	42	8	26
						1	4	2863	9							
02	27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	275	1	24715	2	N	2277	2218	0	50	8	35
						2505	9									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10230		PERF.10492		- 20771				
09	139758 X	139758	-0-	-0-	-0-	5346	1	129081	2	Y	4785	4775	0			55
						67	4	5264	9							
10	119885 X	119885	-0-	-0-	-0-	4140	1	111097	2	Y	4186	4200	0			41
						43	4	4605	9							
11	121025 X	121025	-0-	-0-	-0-	4414	1	111939	2	Y	4240	4255	0			26
						8	4	4664	9							
*12	103989 X	103989	-0-	-0-	-0-	3423	1	95160	2	Y	4912	4888	0			50
						3	4	5403	9							
*01	110929 X	110929	-0-	-0-	-0-	3837	1	102523	2	Y	4144	4158	0			36
						11	4	4558	9							
02	66635 X	66635	-0-	-0-	-0-	2436	1	60324	2	Y	3410	3402	0			44
						124	4	3751	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0016WD		RRCID -> 286650	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10925	- 21207						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0011WC		RRCID -> 286657	COMPL. DATE 08/26/2019	TOTAL DEPTH 10200	PERF.10508	- 20438						
09	59398 X	59398	-0-	-0-	-0-	2130 1	51399 2	26 4	5843 9	Y	5312	5304 0			61
10	59590 X	59590	-0-	-0-	-0-	1928 1	51825 2	19 4	5818 9	Y	5289	5298 0			52
11	63503 X	63503	-0-	-0-	-0-	2176 1	55141 2	3 4	6183 9	Y	5621	5639 0			34
*12	64903 X	64903	-0-	-0-	-0-	2028 1	56421 2	1 4	6453 9	Y	5866	5841 0			59
*01	43072 X	43072	-0-	-0-	-0-	1342 1	35859 2	2 4	5869 9	Y	5335	5347 0			47
02	27028 X	27028	-0-	-0-	-0-	865 1	21459 2	42 4	4662 9	Y	4238	4230 0			55

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0013WC		RRCID -> 286747	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10451	- 20638						
09	107972 X	107972	-0-	-0-	-0-	4066 1	98244 2	52 4	5610 9	Y	5100	5092 0			59
10	115269 X	115269	-0-	-0-	-0-	3938 1	105633 2	42 4	5656 9	Y	5142	5150 0			51
11	126216 X	126216	-0-	-0-	-0-	4547 1	115191 2	9 4	6469 9	Y	5881	5896 0			36
*12	118773 X	118773	-0-	-0-	-0-	3895 1	108219 2	3 4	6656 9	Y	6051	6026 0			61
*01	105670 X	105670	-0-	-0-	-0-	3589 1	95878 2	7 4	6196 9	Y	5633	5645 0			49
02	83317 X	83317	-0-	-0-	-0-	3013 1	74587 2	151 4	5566 9	Y	5060	5044 0			65

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0012WD		RRCID -> 286918	COMPL. DATE 06/14/2019	TOTAL DEPTH 10659	PERF.11233	- 20825						
09	103157 X	103157	-0-	-0-	-0-	3987 1	96327 2	49 4	2794 9	N	2540	2543 0			65
10	122733 X	122733	-0-	-0-	-0-	4279 1	114920 2	48 4	3486 9	N	3169	3154 0			80
11	91197 X	91197	-0-	-0-	-0-	3321 1	84138 2	8 4	3730 9	N	3391	3399 0			72
*12	80052 X	80052	-0-	-0-	-0-	2640 1	73390 2	5 4	4017 9	N	3652	3639 0			85
*01	79815 X	79815	-0-	-0-	-0-	2739 1	73148 2	9 4	3919 9	N	3563	3558 0			90
02	52915 X	52915	-0-	-0-	-0-	1931 1	47766 2	101 4	3117 9	N	2834	2842 0	17 8		65

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0024WD		RRCID -> 286921	COMPL. DATE 05/22/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10626	- 20899						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID ->	286926	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8754 - 19215	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	19 1 912 9		829	803 0	37 8	9
10		10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	122 1 1 4		1921	1855 0	23 8	52
11		28985 X	28985	-0-	-0-	-0-	312 1 3061 9		2783	2745 0	48 8	42
12		44075 X	44075	-0-	-0-	-0-	476 1 2987 9		2715	2678 0	46 8	33
01		37869 X	37869	-0-	-0-	-0-	390 1 1 4		2660	2615 0	52 8	26
02		31133 X	31133	-0-	-0-	-0-	312 1 2616 9		2378	2302 0	66 8	36

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID ->	286932	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	11019 - 21300	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID ->	286942	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	10647 - 20902	
09		78846 X	78846	-0-	-0-	-0-	2984 1 38 4		3437	3439 0		40
10		67849 X	67849	-0-	-0-	-0-	2331 1 24 4		2664	2678 0		26
11		79519 X	79519	-0-	-0-	-0-	2873 1 7 4		3549	3553 0		22
*12		76541 X	76541	-0-	-0-	-0-	2520 1 2 4		3673	3658 0		37
*01		67859 X	67859	-0-	-0-	-0-	2313 1 6 4		3337	3345 0		29
02		52817 X	52817	-0-	-0-	-0-	1931 1 97 4		2670	2665 0		34

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID ->	286948	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	11142 - 21024	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0016WD		RRCID ->	287038	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	10729	PERF.	11098 - 21120	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	79951 X	79951	-0-	-0-	-0-	3031	1 73130	2	Y	3411	3404	0		39
						38	4 3752	9						
10	78393 X	78393	-0-	-0-	-0-	2688	1 72177	2	Y	3181	3188	0		32
						29	4 3499	9						
11	77239 X	77239	-0-	-0-	-0-	2795	1 70806	2	Y	3301	3313	0		20
						7	4 3631	9						
*12	68314 X	68314	-0-	-0-	-0-	2251	1 62452	2	Y	3280	3267	0		33
						3	4 3608	9						
*01	68196 X	68196	-0-	-0-	-0-	2334	1 62440	2	Y	3104	3110	0		27
						8	4 3414	9						
02	54158 X	54158	-0-	-0-	-0-	1990	1 49275	2	Y	2538	2532	0		33
						101	4 2792	9						
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741														
09	7200 X	1196	-0-	-6004	-0-	43	1 999	2	Y	140	140	0		3
						154	9							
10	7440 X	413	-0-	-7027	-0-	12	1 369	2	Y	29	31	0		1
						32	9							
11	1980 X	285	-0-	-1695	-0-	6	1 237	2	Y	38	38	0		1
						42	9							
*12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	102	1 2832	2	Y	37	38	0		-0-
						41	9							
*01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	-0-				-0-
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-				Y	-0-				-0-
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149														
09	74351 X	74351	-0-	-0-	-0-	2854	1 68911	2	N	2316	2322	0		60
						38	4 2548	9						
10	89318 X	89318	-0-	-0-	-0-	3100	1 83194	2	N	2719	2711	0		68
						33	4 2991	9						
11	74426 X	74426	-0-	-0-	-0-	2721	1 68885	2	N	2557	2571	0		54
						7	4 2813	9						
*12	44195 X	44195	-0-	-0-	-0-	1439	1 40003	2	N	2503	2498	0		59
						2753	9							
*01	34996 X	34996	-0-	-0-	-0-	1162	1 31039	2	N	2539	2534	0		64
						2	4 2793	9						
02	66140 X	66140	-0-	-0-	-0-	2451	1 60680	2	N	2624	2612	0	16 8	60
						123	4 2886	9						
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	75768 X	75768	-0-	-0-	-0-	2882	1	69470	2	Y	3073	3067 0	35
						36	4	3380	9				
10	70383 X	70383	-0-	-0-	-0-	2401	1	64515	2	Y	3130	3134 0	31
						24	4	3443	9				
11	65080 X	65080	-0-	-0-	-0-	2345	1	59399	2	Y	3029	3042 0	18
						4	4	3332	9				
*12	67724 X	67724	-0-	-0-	-0-	2232	1	62030	2	Y	3145	3131 0	32
						2	4	3460	9				
*01	61714 X	61714	-0-	-0-	-0-	2108	1	56315	2	Y	2988	2994 0	26
						4	4	3287	9				
02	48396 X	48396	-0-	-0-	-0-	1776	1	43886	2	Y	2402	2397 0	31
						92	4	2642	9				

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

09	57788 X	57788	-0-	-0-	-0-	681	1	50032	2	N	6429	6285 0	108 8	72
						3	4	7072	9					
10	56410 X	56410	-0-	-0-	-0-	697	1	49781	2	N	5389	5351 0	33 8	77
						4	4	5928	9					
11	39019 X	39019	-0-	-0-	-0-	446	1	36540	2	N	1847	1839 0	46 8	39
						1	4	2032	9					
12	28859 X	28859	-0-	-0-	-0-	317	1	27185	2	N	1234	1219 0	26 8	28
						1357	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28 0	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

09	36839 X	36839	-0-	-0-	-0-	457	1	33708	2	N	2428	2341 0	94 8	27
						3	4	2671	9					
10	51822 X	51822	-0-	-0-	-0-	675	1	48108	2	N	2759	2718 0	29 8	39
						4	4	3035	9					
11	57786 X	57786	-0-	-0-	-0-	653	1	53543	2	N	3261	3184 0	47 8	69
						3	4	3587	9					
12	29488 X	29488	-0-	-0-	-0-	319	1	27301	2	N	1698	1693 0	36 8	38
						1868	9							
01	21525 X	21525	-0-	-0-	-0-	221	1	19583	2	N	1564	1523 0	36 8	43
						1	4	1720	9					
02	20101 X	20101	-0-	-0-	-0-	199	1	17985	2	N	1743	1668 0	56 8	62
						1917	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0053WA	RRCID ->	287571	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8750 - 18979	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
09	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	255 1	18674 2	1518 2	N	1198	1156 0	45 8	13	
						2 4	1318 9	1518 9						
10	22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	286 1	20415 2	1409 9	N	1281	1260 0	16 8	18	
						2 4	1409 9	1409 9						
11	24389 X	24389	-0-	-0-	-0-	270 1	22157 2	1962 9	N	1784	1734 0	30 8	38	
						1962 9	22157 2	1962 9						
12	29650 X	29650	-0-	-0-	-0-	323 1	27680 2	1647 9	N	1497	1476 0	25 8	34	
						323 1	27680 2	1647 9						
01	25676 X	25676	-0-	-0-	-0-	268 1	23898 2	1647 9	N	1372	1339 0	29 8	38	
						268 1	23898 2	1647 9						
02	20618 X	20618	-0-	-0-	-0-	209 1	18758 2	1651 9	N	1501	1442 0	43 8	54	
						209 1	18758 2	1651 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0194WA	RRCID ->	287603	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	9258 - 20454	
09	42992 X	42992	-0-	-0-	-0-	535 1	39464 2	2988 9	N	2716	2602 0	117 8	30	
						5 4	2988 9	2988 9						
10	52386 X	52386	-0-	-0-	-0-	687 1	48997 2	2696 9	N	2451	2410 0	36 8	35	
						6 4	48997 2	2696 9						
11	43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	506 1	41424 2	1790 9	N	1627	1588 0	40 8	34	
						3 4	41424 2	1790 9						
12	47521 X	47521	-0-	-0-	-0-	521 1	44404 2	2595 9	N	2359	2292 0	47 8	54	
						1 4	44404 2	2595 9						
01	43065 X	43065	-0-	-0-	-0-	452 1	40066 2	2545 9	N	2314	2246 0	59 8	63	
						2 4	40066 2	2545 9						
02	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	302 1	27209 2	1693 9	N	1539	1489 0	58 8	55	
						1 4	27209 2	1693 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0191WA	RRCID ->	287604	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	8606 - 18768	
09	39020 X	39020	-0-	-0-	-0-	477 1	34963 2	3575 9	N	3250	3168 0	90 8	36	
						5 4	34963 2	3575 9						
10	46222 X	46222	-0-	-0-	-0-	612 1	43701 2	1903 9	N	1730	1714 0	28 8	24	
						6 4	43701 2	1903 9						
11	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	197 1	16241 2	1197 9	N	1088	1073 0	16 8	23	
						1197 9	16241 2	1197 9						
12	32910 X	32910	-0-	-0-	-0-	362 1	30889 2	1658 9	N	1507	1462 0	34 8	34	
						1 4	30889 2	1658 9						
01	30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	319 1	28204 2	2113 9	N	1921	1857 0	45 8	53	
						2 4	28204 2	2113 9						
02	27380 X	27380	-0-	-0-	-0-	281 1	25276 2	1823 9	N	1657	1593 0	58 8	59	
						1823 9	25276 2	1823 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0192WA	RRCID ->	287605	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8558 - 20199	
09	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	103 1	7508 2	1132 9	N	1029	993 0	25 8	11	
						1132 9	7508 2	1132 9						
10	35967 X	35967	-0-	-0-	-0-	446 1	31933 2	3586 9	N	3260	3184 0	41 8	46	
						2 4	31933 2	3586 9						
11	26993 X	26993	-0-	-0-	-0-	300 1	24448 2	2245 9	N	2041	1995 0	49 8	43	
						2245 9	24448 2	2245 9						
12	39695 X	39695	-0-	-0-	-0-	401 1	34244 2	5050 9	N	4591	4475 0	54 8	105	
						401 1	34244 2	5050 9						
01	51394 X	51394	-0-	-0-	-0-	544 1	48344 2	2504 9	N	2276	2251 0	68 8	62	
						2 4	48344 2	2504 9						
02	49542 X	49542	-0-	-0-	-0-	514 1	46192 2	2835 9	N	2577	2465 0	82 8	92	
						1 4	46192 2	2835 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09		60840 X	18663	-0-	-42177	-0-	247	1	18200	2	Y	196	184 0 13 8 -0-	
							216	9						
10		62868 X	1518	-0-	-61350	-0-	20	1	1465	2	Y	30	30 0 -0-	
							33	9						
11		51840 X	48334	-0-	-3506	-0-	562	1	46239	2	Y	1392	1365 0 24 8 3	
							2	4	1531	9				
12		43012 X	43012	-0-	-0-	-0-	475	1	40534	2	Y	1821	1793 0 27 8 4	
							2003	9						
01		42691 X	42691	-0-	-0-	-0-	455	1	40467	2	Y	1606	1577 0 29 8 4	
							2	4	1767	9				
02		45108 X	44806	-0-	-302	-0-	470	1	42352	2	Y	1804	1755 0 48 8 5	
							1984	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207				
09		24367 X	24367	-0-	-0-	-0-	299	1	22002	2	N	1876	1774 0 91 8 36	
							2	4	2064	9				
10		26199 X	26199	-0-	-0-	-0-	334	1	23895	2	N	1789	1755 0 25 8 45	
							2	4	1968	9				
11		14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	159	1	13097	2	N	854	855 0 14 8 30	
							939	9						
12		33562 X	33562	-0-	-0-	-0-	363	1	31023	2	N	1978	1943 0 23 8 42	
							2176	9						
*01		59945 X	59945	-0-	-0-	-0-	644	1	57156	2	N	1948	1901 0 29 8 60	
							2	4	2143	9				
02		49512 X	49512	-0-	-0-	-0-	520	1	46883	2	N	1917	1901 0 56 8 20	
							2109	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407				
09		13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	164	1	12085	2	N	1103	1065 0 62 8 21	
							1213	9						
10		21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	279	1	19899	2	N	1542	1501 0 24 8 38	
							2	4	1696	9				
11		12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	141	1	11494	2	N	807	803 0 14 8 28	
							888	9						
12		20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	212	1	18187	2	N	1635	1607 0 21 8 35	
							1799	9						
*01		10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	109	1	9508	2	N	669	662 0 22 8 20	
							736	9						
02		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	98	1	8767	2	N	655	641 0 27 8 7	
							721	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635		COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276				
09		34684 X	34684	-0-	-0-	-0-	438	1	32134	2	N	1917	1823 0 76 8 38	
							3	4	2109	9				
10		36709 X	36709	-0-	-0-	-0-	479	1	34144	2	N	1894	1860 0 25 8 47	
							3	4	2083	9				
11		33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	378	1	31100	2	N	1843	1792 0 34 8 64	
							2	4	2027	9				
12		26438 X	26438	-0-	-0-	-0-	284	1	24207	2	N	1770	1763 0 34 8 37	
							1947	9						
*01		30116 X	30116	-0-	-0-	-0-	316	1	28073	2	N	1569	1521 0 37 8 48	
							1	4	1726	9				
02		35300 X	35300	-0-	-0-	-0-	364	1	32869	2	N	1879	1853 0 54 8 20	
							2067	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0182WA		RRCID -> 287674	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL DEPTH 8258	PERF. 8763	- 19618				
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		
09	44691 X	44691	-0-	-0-	-0-	585 1 3 4	43072 2	Y	937	895 0	43 8	2
10	44578 X	1633	-0-	-42945	-0-	20 1 47 9	1566 2	Y	43	45 0		-0-
11	56602 X	56602	-0-	-0-	-0-	652 1 3 4	53474 2	Y	2248	2125 0	118 8	5
12	61454 X	61454	-0-	-0-	-0-	676 1 3049 9	57729 2	Y	2772	2728 0	43 8	6
01	50324 X	50324	-0-	-0-	-0-	535 1 2 4	47501 2	Y	2078	2036 0	43 8	5
02	52248 X	50027	-0-	-2221	-0-	524 1 2317 9	47186 2	Y	2106	2025 0	80 8	6

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0033WA		RRCID -> 287686	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 9491	PERF. 9732	- 19557				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0181WA		RRCID -> 287697	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL DEPTH 8015	PERF. 8500	- 19367				
09	47730 X	13501	-0-	-34229	-0-	175 1 503 9	12823 2	Y	457	444 0	14 8	1
10	38626 X	1354	-0-	-37272	-0-	17 1 109 9	1228 2	Y	99	99 0	1 8	-0-
11	45163 X	45163	-0-	-0-	-0-	499 1 2 4	40937 2	Y	3386	3344 0	34 8	8
12	48702 X	48702	-0-	-0-	-0-	522 1 3597 9	44583 2	Y	3270	3230 0	41 8	7
01	51842 X	51842	-0-	-0-	-0-	540 1 2 4	47817 2	Y	3166	3115 0	50 8	8
02	46796 X	46796	-0-	-0-	-0-	480 1 3204 9	43112 2	Y	2913	2841 0	72 8	8

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0104WA		RRCID -> 287698	COMPL. DATE 04/08/2020	TOTAL DEPTH 8526	PERF. 8615	- 19491				
09	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	94 1 1141 9	6918 2	N	1037	978 0	62 8	20
10	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	126 1 1 4	9029 2	N	1299	1265 0	22 8	32
11	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	168 1 1250 9	13835 2	N	1136	1111 0	18 8	39
12	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	193 1 1913 9	16518 2	N	1739	1720 0	21 8	37
*01	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	207 1 1411 9	18295 2	N	1283	1259 0	22 8	39
02	22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	237 1 1412 9	21345 2	N	1284	1273 0	36 8	14

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 8951 - 19911				
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
09	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	194	1	14273	2	N	1523	1466	0	67 8 17
10	28595 X	28595	-0-	-0-	-0-	368	1	26319	2	N	1733	1698	0	28 8 24
11	21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	245	1	20251	2	N	1337	1305	0	28 8 28
12	28044 X	28044	-0-	-0-	-0-	292	1	25092	2	N	2418	2352	0	39 8 55
01	27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	283	1	25071	2	N	2316	2257	0	50 8 64
02	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	265	1	23735	2	N	2028	1955	0	64 8 73

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8509 - 19379				
09	35662 X	35662	-0-	-0-	-0-	434	1	31913	2	N	3011	2850	0	117 8 59
10	34867 X	34867	-0-	-0-	-0-	450	1	32065	2	N	2132	2106	0	32 8 53
11	27743 X	27743	-0-	-0-	-0-	316	1	25853	2	N	1428	1408	0	23 8 50
12	32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	348	1	29695	2	N	2137	2117	0	25 8 45
*01	30534 X	30534	-0-	-0-	-0-	320	1	28366	2	N	1678	1647	0	24 8 52
02	33571 X	33571	-0-	-0-	-0-	347	1	31223	2	N	1819	1808	0	44 8 19

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8767 - 19773				
09	50952 X	50952	-0-	-0-	-0-	615	1	45378	2	N	4504	4390	0	94 8 50
10	48602 X	48602	-0-	-0-	-0-	631	1	45118	2	N	2588	2572	0	29 8 37
11	37414 X	37414	-0-	-0-	-0-	405	1	33178	2	N	3480	3397	0	46 8 74
12	38460 X	38460	-0-	-0-	-0-	406	1	34802	2	N	2955	2923	0	38 8 68
01	50637 X	50637	-0-	-0-	-0-	531	1	47117	2	N	2716	2659	0	50 8 75
02	47860 X	47860	-0-	-0-	-0-	484	1	43655	2	N	3383	3274	0	61 8 123

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8688 - 19195				
09	24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	315	1	23228	2	N	1240	1191	0	56 8 13
10	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-	389	1	27801	2	N	1487	1458	0	21 8 21
11	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	272	1	22375	2	N	1655	1610	0	31 8 35
12	26871 X	26871	-0-	-0-	-0-	295	1	25109	2	N	1334	1315	0	24 8 30
01	24704 X	24704	-0-	-0-	-0-	260	1	23056	2	N	1262	1228	0	29 8 35
02	15769 X	15769	-0-	-0-	-0-	158	1	14255	2	N	1233	1189	0	35 8 44

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8402 - 19273				
M O	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
09	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	123 840	1 9	9119	2	N	764	722	0	33 8 15
10	37451 X	37451	-0-	-0-	-0-	481 3	1 4	34409 2558	2 9	N	2325	2253	0	29 8 58
11	43480 X	43480	-0-	-0-	-0-	492 3	1 4	40220 2765	2 9	N	2514	2442	0	43 8 87
12	38763 X	38763	-0-	-0-	-0-	414 2	1 4	35340 3007	2 9	N	2734	2720	0	43 8 58
*01	39164 X	39164	-0-	-0-	-0-	406 4	1 4	36107 2647	2 9	N	2406	2343	0	47 8 74
02	40818 X	40818	-0-	-0-	-0-	424 2173	1 9	38221	2	N	1975	1969	0	59 8 21
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID -> 287979		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8397		PERF. 8462 - 19344				
09	41428 X	41428	-0-	-0-	-0-	511 7	1 4	37456 3454	2 9	N	3140	2975	0	113 8 62
10	43298 X	43298	-0-	-0-	-0-	560 7	1 4	39930 2801	2 9	N	2546	2516	0	28 8 64
11	44762 X	44762	-0-	-0-	-0-	510 3	1 4	41823 2426	2 9	N	2205	2154	0	38 8 77
12	33632 X	33632	-0-	-0-	-0-	361 2374	1 9	30897	2	N	2158	2153	0	37 8 45
*01	34713 X	34713	-0-	-0-	-0-	366 1937	1 9	32410	2	N	1761	1712	0	40 8 54
02	35531 X	35531	-0-	-0-	-0-	371 1806	1 9	33354	2	N	1642	1626	0	53 8 17
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID -> 287980		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 8825 - 18998				
09	28443 X	28443	-0-	-0-	-0-	366 5	1 4	26826 1246	2 9	N	1133	1076	0	60 8 12
10	32963 X	32963	-0-	-0-	-0-	433 3	1 4	30970 1557	2 9	N	1415	1382	0	25 8 20
11	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	191 1207	1 9	15656	2	N	1097	1066	0	28 8 23
12	35902 X	35902	-0-	-0-	-0-	394 1	1 4	33761 1746	2 9	N	1587	1542	0	32 8 36
01	35259 X	35259	-0-	-0-	-0-	375 2	1 4	33222 1660	2 9	N	1509	1464	0	40 8 41
02	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	247 1478	1 9	22323	2	N	1344	1286	0	51 8 48
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID -> 287981		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9446		PERF. 9935 - 20173				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0121WA		RRCID -> 287982		COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363				
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		
09	103499 X	103499	-0-	-0-	-0-	1326	1 97589	2 Y	4160	3909 0	253 8	9	
						8 4	4576 9						
10	65100 X	19064	-0-	-46036	-0-	251	1 17963	2 Y	772	771 0	8 8	2	
						1 4	849 9						
11	63000 X	24032	-0-	-38968	-0-	271	1 22214	2 Y	1406	1399 0	6 8	3	
						1547	9						
12	65100 X	58410	-0-	-6690	-0-	622	1 53147	2 Y	4219	4168 0	46 8	8	
						4641	9						
01	106888 X	26878	-0-	-80010	-0-	272	1 24236	2 Y	2154	2126 0	30 8	6	
						1 4	2369 9						
02	96600 X	78383	-0-	-18217	-0-	771	1 69406	2 Y	7460	7390 0	56 8	20	
						8206	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983		COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454				
09	35580 X	23039	-0-	-12541	-0-	284	1 20872	2 Y	1712	1656 0	60 8	4	
						1883	9						
10	35588 X	3751	-0-	-31837	-0-	49	1 3427	2 Y	250	250 0	3 8	1	
						275	9						
11	34440 X	3018	-0-	-31422	-0-	34	1 2890	2 Y	85	84 0	2 8	-0-	
						94	9						
12	35588 X	24438	-0-	-11150	-0-	243	1 20709	2 Y	3169	3123 0	40 8	6	
						3486	9						
01	33294 X	18060	-0-	-15234	-0-	177	1 15672	2 Y	2010	1982 0	29 8	5	
						2211	9						
02	25053 X	25053	-0-	-0-	-0-	232	1 20847	2 Y	3613	3543 0	65 8	10	
						3974	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0112WA		RRCID -> 288038		COMPL. DATE 04/29/2021			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436				
09	37770 X	3119	-0-	-34651	-0-	44	1 3068	2 Y	6	6 8		-0-	
						7	9						
10	39029 X	3059	-0-	-35970	-0-	42	1 3015	2 Y	2	2 8		-0-	
						2	9						
11	37770 X	2866	-0-	-34904	-0-	34	1 2830	2 Y	2	2 8		-0-	
						2	9						
12	23908 X	23908	-0-	-0-	-0-	275	1 23575	2 Y	53	33 0	20 8	-0-	
						58	9						
01	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	250	1 22134	2 Y	85	58 0	27 8	-0-	
						1 4	94 9						
02	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	139	1 12406	2 Y	130	84 0	46 8	-0-	
						143	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039		COMPL. DATE 05/16/2021			TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431				
09	53580 X	30898	-0-	-22682	-0-	380	1 27965	2 Y	2318	2263 0	58 8	5	
						3 4	2550 9						
10	42129 X	13829	-0-	-28300	-0-	183	1 12994	2 Y	592	593 0	3 8	1	
						1 4	651 9						
11	33600 X	10739	-0-	-22861	-0-	124	1 10123	2 Y	447	445 0	2 8	1	
						492	9						
12	80925 X	80925	-0-	-0-	-0-	892	1 76242	2 Y	3445	3420 0	19 8	7	
						1 4	3790 9						
01	31899 X	1566	-0-	-30333	-0-	17	1 1493	2 Y	51	58 0		-0-	
						56	9						
02	28840 X	4670	-0-	-24170	-0-	50	1 4540	2 Y	73	73 0		-0-	
						80	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050		COMPL. DATE 08/17/2019				TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469						
09	52935 X	52935	-0-	-0-	-0-	666 5 4	1 4	49030 3234	2 9	N	2940	2821	0	107	8	33
10	20185 X	20185	-0-	-0-	-0-	259 1 4	1 4	18593 1332	2 9	N	1211	1195	0	16	8	33
11	37084 X	37084	-0-	-0-	-0-	412 2 4	1 4	33831 2839	2 9	N	2581	2533	0	42	8	39
12	42495 X	42495	-0-	-0-	-0-	460 2808	1 9	39227	2	N	2553	2524	0	37	8	31
01	38114 X	38114	-0-	-0-	-0-	395 1 4	1 4	35004 2714	2 9	N	2467	2430	0	43	8	25
02	27699 X	27699	-0-	-0-	-0-	290 1241	1 9	26168	2	N	1128	1086	0	50	8	17
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051		COMPL. DATE 02/20/2020				TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677						
09	28774 X	28774	-0-	-0-	-0-	304 5981	1 9	22489	2	N	5437	5352	0	74	8	61
10	35313 X	35313	-0-	-0-	-0-	413 2 4	1 4	29532 5366	2 9	N	4878	4848	0	22	8	69
11	28268 X	28268	-0-	-0-	-0-	292 1 4	1 4	23976 3999	2 9	N	3635	3595	0	32	8	77
12	26566 X	26566	-0-	-0-	-0-	256 4440	1 9	21870	2	N	4036	3995	0	25	8	93
01	19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	196 1954	1 9	17359	2	N	1776	1789	0	31	8	49
02	16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	165 1739	1 9	14955	2	N	1581	1534	0	39	8	57
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059		COMPL. DATE 08/17/2019				TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177						
09	27983 X	27983	-0-	-0-	-0-	320 4133	1 9	23530	2	N	3757	3614	0	115	8	43
10	45231 X	45231	-0-	-0-	-0-	574 3 4	1 4	40944 3710	2 9	N	3373	3291	0	34	8	91
11	49981 X	49981	-0-	-0-	-0-	561 3 4	1 4	46004 3413	2 9	N	3103	3096	0	51	8	47
12	49864 X	49864	-0-	-0-	-0-	540 3207	1 9	46117	2	N	2915	2879	0	47	8	36
01	41727 X	41727	-0-	-0-	-0-	433 2 4	1 4	38420 2872	2 9	N	2611	2568	0	53	8	26
02	31748 X	31748	-0-	-0-	-0-	327 2077	1 9	29344	2	N	1888	1824	0	62	8	28
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069		COMPL. DATE 08/01/2019				TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302						
09	52017 X	52017	-0-	-0-	-0-	650 5 4	1 4	47840 3522	2 9	N	3202	3117	0	86	8	37
10	31455 X	31455	-0-	-0-	-0-	409 2 4	1 4	29308 1736	2 9	N	1578	1559	0	13	8	43
11	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	160 75	1 9	13149	2	N	68	110	0			1
12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	51 1650	1 9	4250	2	N	1500	1427	0	56	8	18
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	21 3397	1 9	1995	2	N	3088	2932	0	144	8	30
02	35920 X	35920	-0-	-0-	-0-	363 2806	1 9	32751	2	N	2551	2470	0	72	8	39

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

09	26760 X	5232	-0-	-21528	-0-	63	1	4645	2	Y	476	457	0	21	8	1
						524	9									
10	30380 X	572	-0-	-29808	-0-	9	1	472	2	Y	83	83	0	1	8	-0-
						91	9									
11	29400 X	108	-0-	-29292	-0-	68	2	40	9	Y	36	35	0	1	8	-0-
12	30380 X	20258	-0-	-10122	-0-	200	1	16900	2	Y	2871	2833	0	32	8	6
						3158	9									
01	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	164	1	14546	2	Y	1651	1631	0	22	8	4
						1816	9									
02	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	157	1	14228	2	Y	2183	2132	0	49	8	6
						2401	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

09	42630 X	2831	-0-	-39799	-0-	38	1	2780	2	Y	12	4	0	12	8	-0-
						13	9									
10	44051 X	2767	-0-	-41284	-0-	37	1	2727	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
11	42630 X	2596	-0-	-40034	-0-	31	1	2559	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
12	44051 X	18592	-0-	-25459	-0-	214	1	18269	2	Y	99	73	0	26	8	-0-
						109	9									
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 9699 - 20005	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0092WA		RRCID -> 288411		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 8691 - 19551	
09	20766	X	20766	-0-	-0-	-0-	249 1	18419 2	N	1907	1821 0 65 8 38
							2098 9				
10	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	282 1	20115 2	N	1910	1877 0 23 8 48
							1 4	2101 9			
11	25216	X	25216	-0-	-0-	-0-	274 1	22503 2	N	2217	2147 0 41 8 77
							2439 9				
12	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	250 1	21420 2	N	2086	2078 0 41 8 44
							2295 9				
*01	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	268 1	23847 2	N	1960	1897 0 47 8 60
							2 4	2156 9			
02	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	118 1	10541 2	N	749	774 0 27 8 8
							824 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 8432 - 19292	
09	50649	X	50649	-0-	-0-	-0-	630 1	46267 2	N	3406	3247 0 144 8 67
							5 4	3747 9			
10	50608	X	50608	-0-	-0-	-0-	654 1	46615 2	N	3033	2980 0 45 8 75
							3 4	3336 9			
11	34535	X	34535	-0-	-0-	-0-	391 1	32179 2	N	1784	1770 0 27 8 62
							3 4	1962 9			
12	45814	X	45814	-0-	-0-	-0-	495 1	42299 2	N	2745	2716 0 33 8 58
							3020 9				
*01	46726	X	46726	-0-	-0-	-0-	490 1	43551 2	N	2440	2393 0 30 8 75
							1 4	2684 9			
02	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	180 1	16092 2	N	1125	1162 0 26 8 12
							1238 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0094WA		RRCID -> 288425		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 8617 - 19477	
09	47582	X	47582	-0-	-0-	-0-	593 1	43624 2	N	3053	2933 0 117 8 60
							7 4	3358 9			
10	37793	X	37793	-0-	-0-	-0-	492 1	35171 2	N	1934	1918 0 28 8 48
							3 4	2127 9			
11	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	263 1	21710 2	N	1133	1121 0 21 8 39
							1 4	1246 9			
12	25838	X	25838	-0-	-0-	-0-	278 1	23811 2	N	1590	1571 0 24 8 34
							1749 9				
*01	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	273 1	24166 2	N	1691	1646 0 27 8 52
							1 4	1860 9			
02	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	76 1	6853 2	N	490	518 0 19 8 5
							539 9				

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449		COMPL. DATE 07/06/2020		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8272 - 19175	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0211WA		RRCID -> 288450	COMPL. DATE 06/02/2020	TOTAL DEPTH 8073	PERF. 8815	-		19660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09	123436 X	123436	-0-	-0-	-0-	1632	1	120202	2	Y	1449	1400	0	50 8	6
						8	4	1594	9						
10	152641 X	152641	-0-	-0-	-0-	2069	1	147732	2	Y	2566	2543	0	15 8	14
						17	4	2823	9						
11	80010 X	80010	-0-	-0-	-0-	932	1	76327	2	Y	2497	2458	0	40 8	13
						4	4	2747	9						
12	71918 X	71918	-0-	-0-	-0-	787	1	66998	2	Y	3757	3709	0	42 8	19
						4133	9								
01	74793 X	74793	-0-	-0-	-0-	804	1	71325	2	Y	2419	2368	0	57 8	13
						3	4	2661	9						
02	56983 X	56983	-0-	-0-	-0-	585	1	52650	2	Y	3407	3325	0	75 8	20
						3748	9								

HAY ZOELLE 9			WELL #: 0013WA		RRCID -> 288485	COMPL. DATE 12/01/2019	TOTAL DEPTH 9513	PERF. 9662	-		14701				
09	4920 X	493	-0-	-4427	-0-	14	1	367	2	Y	102	102	0		2
						112	9								
10	5084 X	1426	-0-	-3658	-0-	44	1	1207	2	Y	159	157	0		4
						175	9								
11	20487 X	20487	-0-	-0-	-0-	675	1	17136	2	Y	2432	2404	0		32
						1	4	2675	9						
*12	36479 X	36479	-0-	-0-	-0-	1095	1	30392	2	Y	4538	4529	0		41
						4992	9								
*01	33028 X	33028	-0-	-0-	-0-	1023	1	27284	2	Y	4288	4257	0		72
						4	4	4717	9						
02	24714 X	24714	-0-	-0-	-0-	819	1	20229	2	Y	3293	3315	0	9 8	41
						44	4	3622	9						

HAY ZOELLE 9			WELL #: 0014WA		RRCID -> 288486	COMPL. DATE 11/26/2019	TOTAL DEPTH 9349	PERF. 9640	-		14537				
09	21900 X	18975	-0-	-2925	-0-	685	1	16558	2	Y	1566	1565	0		29
						9	4	1723	9						
10	22599 X	19801	-0-	-2798	-0-	648	1	17294	2	Y	1684	1668	0		45
						7	4	1852	9						
11	20970 X	18803	-0-	-2167	-0-	647	1	16403	2	Y	1593	1617	0		21
						1	4	1752	9						
*12	21669 X	15652	-0-	-6017	-0-	494	1	13736	2	Y	1293	1302	0		12
						1422	9								
*01	19809 X	6893	-0-	-12916	-0-	222	1	5925	2	Y	678	679	0		11
						746	9								
02	17892 X	-0-	-0-	-17892	-0-					Y	83	93	0		1

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0015WA		RRCID -> 288501	COMPL. DATE 07/06/2020	TOTAL DEPTH 7522	PERF. 7976	-		18893				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	470	1	16168	2	N	480	471	0		9
						381	4	528	9						
11	73533 X	73533	-0-	-0-	-0-	1939	1	69269	2	N	1990	1961	0		38
						136	4	2189	9						
12	96381 X	96381	-0-	-0-	-0-	2890	1	90212	2	N	2773	2758	0		53
						229	4	3050	9						
01	76608 X	76608	-0-	-0-	-0-	2545	1	71441	2	N	2184	2206	0		31
						220	4	2402	9						
02	103230 X	103230	-0-	-0-	-0-	3623	1	95539	2	N	3416	3384	0		63
						310	4	3758	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0212WA		RRCID -> 288516		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8364 - 19195		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	68010 X	20007	-0-	-48003	-0-	249 1	18264 2	Y	1358	1285 0	67 8	6
						1494 9						
10	59148 X	28452	-0-	-30696	-0-	363 1	25935 2	Y	1956	1927 0	24 8	11
						2 4	2152 9					
11	41808 X	41808	-0-	-0-	-0-	472 1	38775 2	Y	2326	2292 0	33 8	12
						2 4	2559 9					
12	51022 X	51022	-0-	-0-	-0-	554 1	47393 2	Y	2795	2764 0	29 8	14
						3075 9						
01	85480 X	85480	-0-	-0-	-0-	933 1	82671 2	Y	1703	1662 0	46 8	9
						3 4	1873 9					
02	42739 X	42739	-0-	-0-	-0-	457 1	41074 2	Y	1098	1049 0	52 8	6
						1208 9						

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID -> 288528		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9853 - 20159		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0015WA		RRCID -> 288652		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 9664 - 14708		
09	16260 X	13186	-0-	-3074	-0-	452 1	10909 2	Y	1654	1648 0		31
						6 4	1819 9					
10	15965 X	15476	-0-	-489	-0-	475 1	12708 2	Y	2080	2056 0		55
						5 4	2288 9					
11	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	766 1	19311 2	Y	2793	2811 0		37
						2 4	3072 9					
*12	21911 X	21911	-0-	-0-	-0-	656 1	18317 2	Y	2669	2682 0		24
						2 4	2936 9					
*01	23001 X	23001	-0-	-0-	-0-	718 1	19262 2	Y	2745	2723 0		46
						1 4	3020 9					
02	21439 X	21439	-0-	-0-	-0-	721 1	17955 2	Y	2480	2488 0	7 8	31
						35 4	2728 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0213WA		RRCID -> 288731		COMPL. DATE 06/09/2020		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 8459 - 19297		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0214WA		RRCID -> 288732		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 8555 - 19401		
09	55470 X	20414	-0-	-35056	-0-	265 1	19592 2	Y	506	476 0	28 8	2
						557 9						
10	59449 X	59449	-0-	-0-	-0-	801 1	57102 2	Y	1401	1373 0	22 8	8
						5 4	1541 9					
11	51690 X	40167	-0-	-11523	-0-	470 1	38500 2	Y	1086	1056 0	32 8	6
						2 4	1195 9					
12	53413 X	22336	-0-	-31077	-0-	230 1	19623 2	Y	2257	2224 0	27 8	12
						2483 9						
01	59458 X	13291	-0-	-46167	-0-	111 1	9827 2	Y	3048	3012 0	32 8	16
						3353 9						
02	53704 X	5056	-0-	-48648	-0-	22 1	2038 2	Y	2724	2681 0	43 8	16
						2996 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0012WA		RRCID ->	288780	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7826 - 18715	
M	O	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0034WA		RRCID ->	288809	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9984 - 19780
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0024WA		RRCID ->	288852	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	9374	PERF.	9638 - 19923
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0011WA		RRCID ->	288876	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	8121 - 19012
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0032WA		RRCID ->	288884	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9681 - 19770
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0215WA		RRCID ->	289086	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	8377 - 19223	
09	26017 X	26017	-0-	-0-	-0-	341 1	25084 2	N	535	496 0	37 8	2
						3 4	589 9					
10	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	76 1	5506 2	N	4560	4528 0	9 8	25
						5016 9						
11	25010 X	25010	-0-	-0-	-0-	249 1	20333 2	N	4025	4007 0	22 8	21
						4428 9						
12	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	192 1	16371 2	N	3002	2991 0	16 8	16
						3302 9						
01	22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	227 1	20162 2	N	2141	2126 0	19 8	12
						2355 9						
02	26024 X	26024	-0-	-0-	-0-	275 1	24800 2	N	863	831 0	39 8	5
						949 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	42003 X	42003	-0-	-0-	-0-	555	1	40927	2	Y	471	421 0	48 8 2
						3	4	518	9				
10	29326 X	23674	-0-	-5652	-0-	307	1	21902	2	Y	1330	1312 0	13 8 7
						2	4	1463	9				
11	39266 X	39266	-0-	-0-	-0-	452	1	37104	2	Y	1554	1531 0	22 8 8
						1	4	1709	9				
12	31806 X	30900	-0-	-906	-0-	334	1	28550	2	Y	1833	1809 0	23 8 9
						2016	9						
01	72819 X	7432	-0-	-65387	-0-	49	1	4135	2	Y	2953	2910 0	36 8 16
						3248	9						
02	39200 X	4016	-0-	-35184	-0-	13	1	1015	2	Y	2716	2668 0	48 8 16
						2988	9						

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	38	1	2773	2	Y	561	495 0	67 8 2
						617	9						
10	4371 X	3258	-0-	-1113	-0-	40	1	2855	2	Y	330	319 0	11 8 2
						363	9						
11	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	85	1	6908	2	Y	312	296 0	16 8 2
						343	9						
12	4371 X	1337	-0-	-3034	-0-	9	1	671	2	Y	597	575 0	21 8 3
						657	9						
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	111	1	9786	2	Y	1366	1303 0	59 8 7
						1503	9						
02	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	137	1	12294	2	Y	1121	1051 0	71 8 6
						1233	9						

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

09	30415 X	30415	-0-	-0-	-0-	1093	1	26349	2	Y	2690	2682 0	24
						14	4	2959	9				
10	29858 X	29858	-0-	-0-	-0-	971	1	26049	2	Y	2571	2572 0	23
						10	4	2828	9				
11	28291 X	28291	-0-	-0-	-0-	968	1	24528	2	Y	2539	2546 0	16
						2	4	2793	9				
*12	28858 X	28858	-0-	-0-	-0-	905	1	25125	2	Y	2571	2567 0	20
						2828	9						
*01	26877 X	26877	-0-	-0-	-0-	871	1	23296	2	Y	2463	2456 0	27
						1	4	2709	9				
02	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	631	1	15648	2	Y	1726	1737 0	16
						31	4	1899	9				

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0025WA		RRCID -> 289528		COMPL. DATE 04/29/2020			TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	30494 X	30494	-0-	-0-	-0-	1094	1	26396	2	Y	2718	2709	0		25
						14	4	2990	9						
10	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	942	1	25313	2	Y	2574	2576	0		23
						10	4	2831	9						
11	28976 X	28976	-0-	-0-	-0-	994	1	25174	2	Y	2551	2558	0		16
						2	4	2806	9						
*12	29386 X	29386	-0-	-0-	-0-	919	1	25582	2	Y	2622	2617	0		21
						1	4	2884	9						
*01	27040 X	27040	-0-	-0-	-0-	871	1	23288	2	Y	2618	2610	0		29
						1	4	2880	9						
02	22400 X	21471	-0-	-929	-0-	746	1	18412	2	Y	2069	2078	0		20
						37	4	2276	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0024WA		RRCID -> 289589		COMPL. DATE 07/28/2020			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498					
09	17580 X	3327	-0-	-14253	-0-	30	1	2263	2	Y	940	879	0	61 8	4
						1034	9								
10	15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	200	1	14129	2	Y	1478	1450	0	24 8	8
						1	4	1626	9						
11	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	151	1	12419	2	Y	1962	1925	0	35 8	10
						2158	9								
12	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	117	1	9939	2	Y	1810	1782	0	29 8	9
						1991	9								
01	15996 X	7261	-0-	-8735	-0-	79	1	6828	2	Y	322	288	0	41 8	2
						354	9								
02	14420 X	1877	-0-	-12543	-0-	17	1	1524	2	Y	305	251	0	54 8	2
						336	9								

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0022WA		RRCID -> 289670		COMPL. DATE 07/23/2020			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805					
09	70470 X	-0-	-0-	-70470	-0-					Y	-0-				-0-
10	59086 X	19915	-0-	-39171	-0-	540	1	18528	2	Y	373	366	0		7
						437	4	410	9						
11	71078 X	71078	-0-	-0-	-0-	1892	1	67603	2	Y	1318	1300	0		25
						133	4	1450	9						
12	94873 X	94873	-0-	-0-	-0-	2875	1	89772	2	Y	1816	1806	0		35
						228	4	1998	9						
01	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	1254	1	35195	2	Y	715	740	0		10
						109	4	787	9						
02	103013 X	103013	-0-	-0-	-0-	3664	1	96673	2	Y	2147	2117	0		40
						314	4	2362	9						

HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020			TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797					
09	31650 X	31650	-0-	-0-	-0-	1129	1	27262	2	Y	2949	2937	0		27
						15	4	3244	9						
10	28946 X	28946	-0-	-0-	-0-	912	1	24453	2	Y	3246	3244	0		29
						10	4	3571	9						
11	23520 X	22000	-0-	-1520	-0-	725	1	18426	2	Y	2589	2602	0		16
						1	4	2848	9						
*12	27590 X	27243	-0-	-347	-0-	815	1	22624	2	Y	3458	3447	0		27
						3804	9								
*01	27590 X	26376	-0-	-1214	-0-	804	1	21500	2	Y	3701	3687	0		41
						1	4	4071	9						
02	27760 X	27760	-0-	-0-	-0-	917	1	22720	2	Y	3706	3712	0		35
						46	4	4077	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 9732 - 20144						
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
09		720 X	-0-	-0-	-720	-0-				Y	188	196	0			2
10		7812 X	896	-0-	-6916	-0-	25	1	688	2	166	167	0			1
							183	9								
11		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-				Y	298	297	0			2
*12		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-				Y	290	290	0			2
*01		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				Y	144	144	0			2
02		812 X	-0-	-0-	-812	-0-				Y	52	53	0			1
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10361 - 20422						
09		50471 X	50471	-0-	-0-	-0-	2003	1	47474	2	882	867	0	15	8	10
							24	4	970	9						
10		62671 X	62671	-0-	-0-	-0-	2167	1	58124	2	2143	2094	0	40	8	19
							23	4	2357	9						
11		82685 X	82685	-0-	-0-	-0-	3009	1	76135	2	3213	3183	0	22	8	27
							7	4	3534	9						
*12		74085 X	74085	-0-	-0-	-0-	2456	1	68287	2	3035	2961	0	60	8	41
							3	4	3339	9						
*01		41165 X	41165	-0-	-0-	-0-	1408	1	37656	2	1907	1893	0	39	8	16
							3	4	2098	9						
02		71833 X	71833	-0-	-0-	-0-	2701	1	65538	2	3143	3007	0	121	8	31
							137	4	3457	9						
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289713		COMPL. DATE 08/23/2020		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9469 - 19690						
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0035WA		RRCID -> 289715		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 9776 - 19570						
09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				Y	2305	2297	0			21
10		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	2458	2457	0			22
							2704	9								
11		1770 X	1526	-0-	-244	-0-	37	2	1489	9	1354	1368	0			8
*12		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	132	139	0			1
*01		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	39	40	0			-0-
02		1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-				Y	27	27	0			-0-
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0023WC		RRCID -> 289716		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10243		PERF.10266 - 20327						
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289727		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7865 - 18828						
09		51480 X	-0-	-0-	-51480	-0-				Y	-0-					-0-
10		32674 X	-0-	-0-	-32674	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0024WA		RRCID ->	289749	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL DEPTH	7681	PERF. 8046 - 19003			
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	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	28560 X	-0-	-0-	-28560	-0-				Y	-0-			-0-
10	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0223WA		RRCID ->	289801	COMPL. DATE	07/27/2020	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 8243 - 19096		
09	29760 X	13010	-0-	-16750	-0-	161 1	11708 2	Y	1037	974 0	67 8	4
						1141 9						
10	36383 X	36383	-0-	-0-	-0-	448 1	32013 2	Y	3563	3528 0	20 8	19
						3 4	3919 9					
11	37980 X	33303	-0-	-4677	-0-	354 1	29064 2	Y	3531	3505 0	26 8	19
						1 4	3884 9					
12	39246 X	4939	-0-	-34307	-0-	9 1	824 2	Y	3733	3714 0	19 8	19
						4106 9						
01	39246 X	12362	-0-	-26884	-0-	96 1	8580 2	Y	3351	3329 0	23 8	18
						3686 9						
02	32872 X	3239	-0-	-29633	-0-	26 1	2415 2	Y	725	676 0	63 8	4
						798 9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0021WA		RRCID ->	289818	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 8100 - 19027		
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-	-0-		
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	T. A.	2755	-0-	2755	2755	91 1	2544 2	Y	102	101 0		1
						8 4	112 9					
02	T. A.	31459	-0-	31459	34214	1102 1	29091 2	Y	1065	1046 0		20
						94 4	1172 9					

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID ->	289864	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9622 - 19894
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0021WA		RRCID ->	290014	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9377	PERF. 9734 - 19699
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0134WA		RRCID -> 290539			COMPL. DATE 08/17/2021			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		35640 X	-0-	-0-	-35640	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10		36828 X	-0-	-0-	-36828	-0-					Y	-0-					-0-
11		38977 X	38977	-0-	-0-	-0-	451	1	36952	2	Y	1429	1402	0	24	8	3
							2	4	1572	9							
12		36828 X	32085	-0-	-4743	-0-	348	1	29797	2	Y	1764	1733	0	30	8	4
							1940	9									
01		38006 X	31730	-0-	-6276	-0-	333	1	29627	2	Y	1608	1577	0	31	8	4
							1	4	1769	9							
02		94106 X	94106	-0-	-0-	-0-	996	1	89847	2	Y	2964	2917	0	43	8	8
							3	4	3260	9							

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0024WA		RRCID -> 290773			COMPL. DATE 01/26/2022			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471						

09		56850 X	46521	-0-	-10329	-0-	1680	1	40185	2	Y	4213	4243	0			126
							22	4	4634	9							
10		50034 X	25544	-0-	-24490	-0-	870	1	23016	2	Y	1499	1560	0			65
							9	4	1649	9							
11		48420 X	-0-	-0-	-48420	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
*12		49569 X	30351	-0-	-19218	-0-	984	1	27047	2	Y	2109	2046	0			63
							2320	9									
*01		48081 X	33891	-0-	-14190	-0-	1082	1	28550	2	Y	3870	3794	0			139
							2	4	4257	9							
02		43428 X	35599	-0-	-7829	-0-	1230	1	29900	2	Y	4007	3973	0	22	8	151
							61	4	4408	9							

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0021WA		RRCID -> 291106			COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205						

09		47190 X	41671	-0-	-5519	-0-	1511	1	36167	2	Y	3614	3632	0			108
							18	4	3975	9							
10		45105 X	39697	-0-	-5408	-0-	1314	1	34857	2	Y	3194	3164	0			138
							13	4	3513	9							
11		43620 X	37840	-0-	-5780	-0-	1347	1	32972	2	Y	3199	3241	0			96
							2	4	3519	9							
*12		45074 X	34880	-0-	-10194	-0-	1106	1	30360	2	Y	3103	3106	0			93
							1	4	3413	9							
*01		43059 X	4033	-0-	-39026	-0-	132	1	3484	2	Y	379	458	0			14
							417	9									
02		38892 X	-0-	-0-	-38892	-0-					Y	-0-	14	0			-0-

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0026WA		RRCID -> 291107			COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420						

09		31 X	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	442	423	0			19
11		38661 X	38661	-0-	-0-	-0-	1359	1	33347	2	Y	3594	3506	0			107
							2	4	3953	9							
*12		41037 X	41037	-0-	-0-	-0-	1304	1	35807	2	Y	3567	3567	0			107
							2	4	3924	9							
*01		41510 X	41510	-0-	-0-	-0-	1369	1	36096	2	Y	3672	3647	0			132
							6	4	4039	9							
02		36092 X	30163	-0-	-5929	-0-	1050	1	25660	2	Y	3092	3091	0	17	8	116
							52	4	3401	9							

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE						
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0021WA		RRCID ->	291172	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	9563 - 19476		
09	149583 X	149583	-0-	-0-	-0-	5383 1	129672 2	Y	13145	13129	0	85	
						68 4	14460 9						
10	153109 X	153109	-0-	-0-	-0-	5031 1	134742 2	Y	12076	12070	0	10 8	81
						52 4	13284 9						
11	142523 X	142523	-0-	-0-	-0-	4961 1	125377 2	Y	11067	11080	0		68
						11 4	12174 9						
12	145006 X	145006	-0-	-0-	-0-	4685 1	127852 2	Y	11331	11316	0		83
						5 4	12464 9						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				83
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				83
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0024WA		RRCID ->	291173	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9580 - 19538		
09	161810 X	161810	-0-	-0-	-0-	5881 1	141743 2	Y	12829	12829	0		83
						74 4	14112 9						
10	131226 X	131226	-0-	-0-	-0-	4340 1	116144 2	Y	9724	9734	0	8 8	65
						46 4	10696 9						
11	122777 X	122777	-0-	-0-	-0-	4324 1	109250 2	Y	8357	8371	0		51
						10 4	9193 9						
12	109347 X	109347	-0-	-0-	-0-	3561 1	97157 2	Y	7840	7833	0		58
						5 4	8624 9						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				58
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				58
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0026WA		RRCID ->	291179	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	9527	PERF.	9793 - 19714		
09	33843 X	33843	-0-	-0-	-0-	1188 1	28690 2	Y	3591	3589	0		23
						15 4	3950 9						
10	30710 X	30710	-0-	-0-	-0-	962 1	25753 2	Y	3623	3619	0	3 8	24
						10 4	3985 9						
11	27442 X	27442	-0-	-0-	-0-	900 1	22768 2	Y	3430	3433	0		21
						1 4	3773 9						
*12	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	450 1	12439 2	Y	1894	1901	0		14
						2083 9							
*01	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	658 1	17580 2	Y	3796	3781	0	1 8	28
						1 4	4176 9						
02	21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	723 1	17876 2	Y	2520	2520	0	11 8	17
						36 4	2772 9						
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0023WA		RRCID ->	291181	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	9544 - 19662		
09	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	67 1	1597 2	Y	60	64	0		2
						1 4	66 9						
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	76 1	2064 2	Y	-0-	2	0		-0-
						1 4							
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	2	2	0		-0-
*12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	173 1	4787 2	Y	27	26	0		1
						30 9							
*01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	2	3	0		-0-
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-			Y	7	7	0		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291183		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 9670 - 19566			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	31694 X	31694	-0-	-0-	-0-	1122	1 27051	2 3507	Y	3188	3184	0	21
10	37788 X	37788	-0-	-0-	-0-	1238	1 33190	2 3347	Y	3043	3041	0 3 8	20
11	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	557	1 14100	2 3186	Y	2896	2898	0	18
*12	37618 X	37618	-0-	-0-	-0-	1184	1 32869	2 3564	Y	3240	3234	0	24
*01	44426 X	44426	-0-	-0-	-0-	1475	1 39365	2 3584	Y	3258	3257	0 1 8	24
02	38481 X	38481	-0-	-0-	-0-	1355	1 33508	2 3550	Y	3227	3215	0 14 8	22

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0033WA		RRCID -> 291627		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9449		PERF. 9869 - 20156			
09	165545 X	165545	-0-	-0-	-0-	5958	1 143561	2 15950	Y	14500	14491	0	94
10	149273 X	149273	-0-	-0-	-0-	4929	1 132000	2 12290	Y	11173	11184	0 9 8	74
11	134291 X	134291	-0-	-0-	-0-	4705	1 118875	2 10702	Y	9729	9743	0	60
12	128937 X	128937	-0-	-0-	-0-	4199	1 114602	2 10132	Y	9211	9203	0	68
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			68
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			68

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0031WA		RRCID -> 291748		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 9817 - 19576			
09	200378 X	200378	-0-	-0-	-0-	7282	1 175350	2 17652	Y	16047	16051	0	103
10	192163 X	192163	-0-	-0-	-0-	6350	1 170118	2 15626	Y	14205	14201	0 12 8	95
11	167323 X	167323	-0-	-0-	-0-	5840	1 147522	2 13948	Y	12680	12697	0	78
*12	175304 X	175304	-0-	-0-	-0-	5620	1 155822	2 13855	Y	12595	12581	0	92
*01	167217 X	167217	-0-	-0-	-0-	5533	1 147821	2 13849	Y	12590	12589	0 2 8	91
02	131403 X	131403	-0-	-0-	-0-	4729	1 116705	2 9727	Y	8843	8836	0 37 8	61

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0036WA		RRCID -> 291919		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 9465		PERF.10039 - 20358			
09	34484 X	34484	-0-	-0-	-0-	1127	1 27154	2 6189	Y	5626	5621	0	36
10	39464 X	39464	-0-	-0-	-0-	1166	1 31171	2 7115	Y	6468	6456	0 5 8	43
11	35362 X	35362	-0-	-0-	-0-	1101	1 27922	2 6337	Y	5761	5769	0	35
*12	39508 X	39508	-0-	-0-	-0-	1135	1 31404	2 6969	Y	6335	6324	0	46
*01	39061 X	39061	-0-	-0-	-0-	1151	1 30807	2 7101	Y	6455	6453	0 1 8	47
02	32171 X	32171	-0-	-0-	-0-	1029	1 25364	2 5726	Y	5205	5194	0 22 8	36

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0034WA		RRCID -> 292011		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9347		PERF. 9884 - 20184			
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

09		29518 X	29518	-0-	-0-	-0-	964 1	23266 2	Y	4795	4790 0			31
							13 4	5275 9						
10		33626 X	33626	-0-	-0-	-0-	997 1	26722 2	Y	5361	5352 0	4 8		36
							10 4	5897 9						
11		33090 X	33090	-0-	-0-	-0-	1040 1	26302 2	Y	5224	5228 0			32
							2 4	5746 9						
*12		33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	979 1	27184 2	Y	5021	5016 0			37
							5523 9							
*01		39714 X	39714	-0-	-0-	-0-	1223 1	32633 2	Y	5324	5321 0	1 8		39
							2 4	5856 9						
02		28353 X	28353	-0-	-0-	-0-	917 1	22668 2	Y	4292	4283 0	18 8		30
							47 4	4721 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0071WA		RRCID -> 292398		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 9346 - 20232			
09		48660 X	31892	-0-	-16768	-0-	374 1	27508 2	N	3643	3527 0	106 8		42
							3 4	4007 9						
10		50282 X	37828	-0-	-12454	-0-	474 1	33919 2	N	3121	3047 0	32 8		84
							2 4	3433 9						
11		49768 X	49768	-0-	-0-	-0-	564 1	46405 2	N	2542	2542 0	46 8		38
							3 4	2796 9						
12		48949 X	29592	-0-	-19357	-0-	309 1	26459 2	N	2567	2529 0	45 8		31
							2824 9							
01		37820 X	27947	-0-	-9873	-0-	280 1	24823 2	N	2585	2542 0	48 8		26
							2844 9							
02		46452 X	21536	-0-	-24916	-0-	219 1	19762 2	N	1414	1367 0	52 8		21
							1555 9							

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0075WA		RRCID -> 292401		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8822 - 19311			
09		91170 X	60576	-0-	-30594	-0-	736 1	54219 2	N	5102	4920 0	179 8		58
							9 4	5612 9						
10		76167 X	66729	-0-	-9438	-0-	854 1	60891 2	N	4522	4407 0	51 8		122
							10 4	4974 9						
11		73680 X	72889	-0-	-791	-0-	819 1	67217 2	N	4409	4393 0	72 8		66
							3 4	4850 9						
12		76136 X	57080	-0-	-19056	-0-	607 1	51781 2	N	4264	4214 0	64 8		52
							2 4	4690 9						
01		66743 X	59127	-0-	-7616	-0-	608 1	53700 2	N	4377	4306 0	80 8		43
							4 4	4815 9						
02		68040 X	46434	-0-	-21606	-0-	477 1	42789 2	N	2877	2781 0	96 8		43
							3 4	3165 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0073WA		RRCID -> 292503		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 9149 - 20031			
09		52500 X	39866	-0-	-12634	-0-	477 1	35084 2	N	3911	3765 0	142 8		44
							3 4	4302 9						
10		46545 X	46545	-0-	-0-	-0-	586 1	41893 2	N	3694	3595 0	43 8		100
							3 4	4063 9						
11		55134 X	55134	-0-	-0-	-0-	614 1	50445 2	N	3704	3683 0	65 8		56
							1 4	4074 9						
12		41199 X	33316	-0-	-7883	-0-	349 1	29743 2	N	2931	2907 0	44 8		36
							3224 9							
01		46562 X	17137	-0-	-29425	-0-	163 1	14453 2	N	2292	2269 0	36 8		23
							2521 9							
02		51464 X	28615	-0-	-22849	-0-	287 1	25819 2	N	2281	2192 0	78 8		34
							2509 9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0024WA		RRCID -> 292935		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9502		PERF.10272 - 20648						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	891 X	891	-0-	-0-	-0-	25	2	866	9	Y	787	770	0			24
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	46	1	1230	2	Y	24	47	0			1
						26	9									
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	149	1	3697	2	Y	194	149	0	39	8	6
						7	4	213	9							
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0025WA		RRCID -> 293292		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9398		PERF.10003 - 20347						
09	15900 X	3879	-0-	-12021	-0-	129	1	3092	2	Y	597	611	0			18
						1	4	657	9							
10	16430 X	1715	-0-	-14715	-0-	38	1	977	2	Y	636	627	0			27
						700	9									
11	7590 X	4804	-0-	-2786	-0-	165	1	4054	2	Y	532	543	0			16
						585	9									
*12	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	200	210	0			6
*01	3999 X	183	-0-	-3816	-0-	6	1	174	2	Y	3	9	0			-0-
						3	9									
02	4480 X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	73	56	0	15	8	2
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0042WC		RRCID -> 293367		COMPL. DATE 03/14/2023		TOTAL DEPTH 10152		PERF.10645 - 21066						
09	83550 X	72884	-0-	-10666	-0-	2609	1	63013	2	Y	6573	6555	0			60
						32	4	7230	9							
10	81530 X	70690	-0-	-10840	-0-	2280	1	61268	2	Y	6472	6475	0			57
						23	4	7119	9							
11	78900 X	67348	-0-	-11552	-0-	2362	1	59724	2	Y	4779	4806	0			30
						5	4	5257	9							
*12	79453 X	65260	-0-	-14193	-0-	2112	1	58673	2	Y	4066	4064	0			32
						2	4	4473	9							
*01	79453 X	53443	-0-	-26010	-0-	1793	1	47918	2	Y	3385	3380	0			37
						8	4	3724	9							
02	68012 X	-0-	-0-	-68012	-0-					Y	1	38	0			-0-
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0041WD		RRCID -> 293382		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 10330		PERF.10742 - 20450						
09	90270 X	52684	-0-	-37586	-0-	1884	1	45539	2	Y	4761	4733	0			43
						24	4	5237	9							
10	58819 X	58819	-0-	-0-	-0-	1909	1	51287	2	Y	5093	5091	0			45
						21	4	5602	9							
11	55782 X	55782	-0-	-0-	-0-	1955	1	49482	2	Y	3945	3965	0			25
						5	4	4340	9							
*12	54436 X	48457	-0-	-5979	-0-	1590	1	44204	2	Y	2419	2425	0			19
						2	4	2661	9							
*01	58807 X	44425	-0-	-14382	-0-	1515	1	40491	2	Y	2194	2189	0			24
						6	4	2413	9							
02	53116 X	36143	-0-	-16973	-0-	1273	1	31586	2	Y	2926	2922	0			28
						65	4	3219	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0043WD RRCID -> 293528 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 21216															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09	92220 X	73628	-0-	-18592	-0-	2671	1 64474	2 2	Y	5862	5846	0			53
						35	4 6448	9 9							
10	92380 X	71373	-0-	-21007	-0-	2333	1 62560	2 2	Y	5867	5868	0			52
						26	4 6454	9 9							
11	79020 X	69839	-0-	-9181	-0-	2429	1 61467	2 2	Y	5396	5414	0			34
						7	4 5936	9 9							
*12	76074 X	65104	-0-	-10970	-0-	2131	1 59208	2 2	Y	3420	3427	0			27
						3	4 3762	9 9							
*01	76074 X	42891	-0-	-33183	-0-	1460	1 38987	2 2	Y	2219	2222	0			24
						3	4 2441	9 9							
02	68712 X	-0-	-0-	-68712	-0-				Y	55	78	0			1

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0011WC RRCID -> 293544 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338															
09	81330 X	70394	-0-	-10936	-0-	2601	1 62820	2 2	Y	4492	4481	0			41
						32	4 4941	9 9							
10	82336 X	69191	-0-	-13145	-0-	2298	1 61685	2 2	Y	4713	4712	0			42
						24	4 5184	9 9							
11	73950 X	67506	-0-	-6444	-0-	2369	1 60026	2 2	Y	4641	4654	0			29
						6	4 5105	9 9							
*12	75795 X	65840	-0-	-9955	-0-	2107	1 58571	2 2	Y	4691	4683	0			37
						2	4 5160	9 9							
*01	74586 X	63043	-0-	-11543	-0-	2084	1 55751	2 2	Y	4727	4712	0			52
						8	4 5200	9 9							
02	65688 X	44297	-0-	-21391	-0-	1586	1 39220	2 2	Y	3099	3121	0			30
						82	4 3409	9 9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0022WA RRCID -> 293546 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510															
09	8370 X	2732	-0-	-5638	-0-	102	1 2395	2 2	Y	213	217	0			6
						1	4 234	9 9							
10	8618 X	265	-0-	-8353	-0-	4	1 181	2 2	Y	73	76	0			3
						80	9 312	2 2	Y	-0-	3	0			-0-
11	7080 X	323	-0-	-6757	-0-	11	1 312	2 2	Y	-0-					-0-
*12	3782 X	2029	-0-	-1753	-0-	71	1 1958	2 2	Y	-0-					-0-
*01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-					-0-
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-				Y	-0-					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582															
09	91470 X	76094	-0-	-15376	-0-	2877	1 69460	2 2	Y	3382	3372	0			31
						37	4 3720	9 9							
10	90954 X	72061	-0-	-18893	-0-	2462	1 66132	2 2	Y	3129	3132	0			28
						25	4 3442	9 9							
11	82920 X	69233	-0-	-13687	-0-	2501	1 63338	2 2	Y	3079	3088	0			19
						7	4 3387	9 9							
*12	84537 X	67304	-0-	-17233	-0-	2220	1 61735	2 2	Y	3042	3037	0			24
						3	4 3346	9 9							
*01	78616 X	62452	-0-	-16164	-0-	2135	1 57065	2 2	Y	2949	2941	0			32
						8	4 3244	9 9							
02	71008 X	44489	-0-	-26519	-0-	1641	1 40584	2 2	Y	1982	1995	0			19
						84	4 2180	9 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0013WC		RRCID -> 293844		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 10113		PERF.10246 - 20468					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	77640 X	74572	-0-	-3068	-0-	2770	1 66943	2 4825	2 4825	Y	4386	4373	0		40
10	85219 X	71590	-0-	-13629	-0-	2410	1 64734	2 4421	2 4421	Y	4019	4023	0		36
11	82470 X	67772	-0-	-14698	-0-	2412	1 61162	2 4194	2 4194	Y	3813	3825	0		24
*12	85219 X	65928	-0-	-19291	-0-	2140	1 59608	2 4178	2 4178	Y	3798	3792	0		30
*01	84165 X	59619	-0-	-24546	-0-	2010	1 53742	2 3864	2 3864	Y	3513	3504	0		39
02	76510 X	76510	-0-	-0-	-0-	2760	1 68302	2 5308	2 5308	Y	4825	4818	0		46
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0255WA		RRCID -> 293916		COMPL. DATE 04/26/2023		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8471 - 19363					
09	101423 X	101423	-0-	-0-	-0-	1283	1 94449	2 5680	2 5680	N	5164	5009	0	155 8	22
10	100812 X	82932	-0-	-17880	-0-	1085	1 77461	2 4376	2 4376	N	3978	3940	0	39 8	21
11	97560 X	79635	-0-	-17925	-0-	910	1 74670	2 4052	2 4052	N	3684	3623	0	63 8	19
12	100812 X	75579	-0-	-25233	-0-	812	1 69327	2 5440	2 5440	N	4945	4888	0	51 8	25
01	100812 X	79685	-0-	-21127	-0-	807	1 71650	2 7225	2 7225	N	6568	6480	0	78 8	35
02	91056 X	68060	-0-	-22996	-0-	708	1 63855	2 3494	2 3494	N	3176	3110	0	82 8	19
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0253WA		RRCID -> 293926		COMPL. DATE 04/26/2023		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8331 - 19219					
09	117570 X	113961	-0-	-3609	-0-	1449	1 106577	2 5927	2 5927	N	5388	5253	0	140 8	23
10	121489 X	93613	-0-	-27876	-0-	1209	1 86354	2 6040	2 6040	N	5491	5449	0	35 8	30
11	117570 X	95974	-0-	-21596	-0-	1078	1 88442	2 6450	2 6450	N	5864	5802	0	61 8	31
12	117955 X	85092	-0-	-32863	-0-	915	1 78059	2 6116	2 6116	N	5560	5517	0	45 8	29
01	117955 X	90350	-0-	-27605	-0-	935	1 82854	2 6558	2 6558	N	5962	5893	0	66 8	32
02	106372 X	77334	-0-	-29038	-0-	785	1 70634	2 5914	2 5914	N	5376	5300	0	75 8	33
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID -> 293990		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 9568 - 19749					
09	38910 X	32217	-0-	-6693	-0-	1021	1 24620	2 6562	2 6562	Y	5965	5952	0		54
10	39370 X	38109	-0-	-1261	-0-	1087	1 29193	2 7818	2 7818	Y	7107	7098	0		63
11	38910 X	27866	-0-	-11044	-0-	819	1 20791	2 6255	2 6255	Y	5686	5713	0		36
*12	40207 X	-0-	-0-	-40207	-0-					Y	257	291	0		2
*01	40207 X	-0-	-0-	-40207	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
02	34412 X	-0-	-0-	-34412	-0-					Y	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9823 - 19925													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		50520 X	41010	-0-	-9510	-0-	1342 1	32374 2	Y	6616	6595 0		60
							16 4	7278 9					
10		48577 X	39393	-0-	-9184	-0-	1162 1	31135 2	Y	6439	6442 0		57
							13 4	7083 9					
11		52560 X	38441	-0-	-14119	-0-	1189 1	30119 2	Y	6483	6499 0		41
							2 4	7131 9					
*12		54436 X	33739	-0-	-20697	-0-	942 1	26227 2	Y	5972	5960 0	6 8	47
							1 4	6569 9					
*01		54436 X	33056	-0-	-21380	-0-	939 1	25133 2	Y	6347	6321 0	3 8	70
							2 4	6982 9					
02		38276 X	25766	-0-	-12510	-0-	793 1	19612 2	Y	4837	4861 0		46
							40 4	5321 9					

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690													
09		52560 X	46793	-0-	-5767	-0-	1589 1	38351 2	Y	6210	6193 0		56
							22 4	6831 9					
10		52855 X	44500	-0-	-8355	-0-	1362 1	36555 2	Y	5970	5973 0		53
							16 4	6567 9					
11		58470 X	43319	-0-	-15151	-0-	1411 1	35664 2	Y	5671	5688 0		36
							6 4	6238 9					
*12		60543 X	42137	-0-	-18406	-0-	1249 1	34708 2	Y	5615	5601 0	6 8	44
							3 4	6177 9					
*01		60543 X	39964	-0-	-20579	-0-	1223 1	32716 2	Y	5471	5453 0	2 8	60
							7 4	6018 9					
02		43680 X	31545	-0-	-12135	-0-	1042 1	25763 2	Y	4261	4280 0		41
							53 4	4687 9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0261WA RRCID -> 294030 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 9003 - 19900													
09		50682 X	50682	-0-	-0-	-0-	578 1	42599 2	N	6820	6646 0	166 8	30
							3 4	7502 9					
10		46624 X	42485	-0-	-4139	-0-	489 1	34878 2	N	6468	6420 0	43 8	35
							3 4	7115 9					
11		45120 X	38101	-0-	-7019	-0-	375 1	30796 2	N	6298	6232 0	68 8	33
							2 4	6928 9					
12		55424 X	55424	-0-	-0-	-0-	563 1	48129 2	N	6120	6069 0	52 8	32
							6732 9						
01		53361 X	53361	-0-	-0-	-0-	526 1	46573 2	N	5691	5615 0	77 8	31
							2 4	6260 9					
02		47292 X	45804	-0-	-1488	-0-	447 1	40264 2	N	4630	4535 0	98 8	28
							5093 9						

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523													
09		41340 X	33445	-0-	-7895	-0-	1071 1	25835 2	Y	5932	5916 0		54
							14 4	6525 9					
10		41695 X	31882	-0-	-9813	-0-	913 1	24561 2	Y	5816	5819 0		51
							10 4	6398 9					
11		41340 X	31613	-0-	-9727	-0-	959 1	24333 2	Y	5745	5760 0		36
							1 4	6320 9					
*12		42718 X	31011	-0-	-11707	-0-	857 1	23805 2	Y	5772	5757 0	6 8	45
							6349 9						
*01		42718 X	29869	-0-	-12849	-0-	848 1	22638 2	Y	5802	5780 0	3 8	64
							1 4	6382 9					
02		31220 X	23443	-0-	-7777	-0-	722 1	17775 2	Y	4464	4485 0		43
							36 4	4910 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 294052		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9746 - 19691			
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
09	50730 X	41261	-0-	-9469	-0-	1358	1 32790	2 Y	6451	6434 0	58
						17	4 7096	9			
10	48174 X	35385	-0-	-12789	-0-	1028	1 27618	2 Y	6115	6119 0	54
						12	4 6727	9			
11	64290 X	36488	-0-	-27802	-0-	1137	1 28826	2 Y	5930	5947 0	37
						2	4 6523	9			
*12	66557 X	33957	-0-	-32600	-0-	956	1 26556	2 Y	5857	5842 0	6 8 46
						2	4 6443	9			
*01	66557 X	32906	-0-	-33651	-0-	960	1 25594	2 Y	5773	5754 0	2 8 63
						2	4 6350	9			
02	38500 X	25916	-0-	-12584	-0-	811	1 20091	2 Y	4521	4541 0	43
						41	4 4973	9			
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 294053		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658			
09	21810 X	20196	-0-	-1614	-0-	640	1 15455	2 Y	3721	3709 0	34
						8	4 4093	9			
10	26505 X	14224	-0-	-12281	-0-	374	1 9955	2 Y	3537	3540 0	31
						4	4 3891	9			
11	31500 X	17919	-0-	-13581	-0-	528	1 13345	2 Y	3677	3685 0	23
						1	4 4045	9			
*12	32550 X	16812	-0-	-15738	-0-	448	1 12445	2 Y	3563	3554 0	4 8 28
						3919	9				
*01	32550 X	16931	-0-	-15619	-0-	471	1 12590	2 Y	3517	3504 0	2 8 39
						1	4 3869	9			
02	18844 X	11422	-0-	-7422	-0-	329	1 8036	2 Y	2764	2777 0	26
						17	4 3040	9			
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0251WA		RRCID -> 294057		COMPL. DATE 04/26/2023		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8490 - 19339			
09	109410 X	107822	-0-	-1588	-0-	1380	1 101541	2 N	4448	4253 0	199 8 19
						8	4 4893	9			
10	113336 X	95505	-0-	-17831	-0-	1224	1 87380	2 N	6266	6203 0	48 8 34
						8	4 6893	9			
11	109680 X	101543	-0-	-8137	-0-	1128	1 92591	2 N	7109	7021 0	85 8 37
						4	4 7820	9			
12	113336 X	95554	-0-	-17782	-0-	1015	1 86834	2 N	7004	6940 0	65 8 36
						1	4 7704	9			
01	113336 X	93517	-0-	-19819	-0-	977	1 86542	2 N	5450	5367 0	90 8 29
						3	4 5995	9			
02	100632 X	77973	-0-	-22659	-0-	819	1 73840	2 N	3012	2911 0	112 8 18
						1	4 3313	9			
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0011WA		RRCID -> 294065		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807			
09	38032 X	38032	-0-	-0-	-0-	1210	1 29153	2 Y	6958	6938 0	63
						15	4 7654	9			
10	38967 X	37161	-0-	-1806	-0-	1061	1 28470	2 Y	6926	6928 0	61
						11	4 7619	9			
11	62250 X	36821	-0-	-25429	-0-	1107	1 28046	2 Y	6969	6986 0	44
						2	4 7666	9			
*12	64325 X	29159	-0-	-35166	-0-	748	1 20798	2 Y	6921	6903 0	7 8 55
						7613	9				
*01	64325 X	29856	-0-	-34469	-0-	800	1 21396	2 Y	6963	6939 0	3 8 76
						1	4 7659	9			
02	35504 X	25532	-0-	-9972	-0-	760	1 18752	2 Y	5438	5462 0	52
						38	4 5982	9			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0267WA		RRCID -> 294070		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 19768				
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	
09	32259 X	32259	-0-	-0-	-0-	357 1	26266 2	N	5121	4998 0	134 8	22
						3 4	5633 9					
10	32116 X	23579	-0-	-8537	-0-	279 1	19915 2	N	3075	3047 0	33 8	17
						2 4	3383 9					
11	38010 X	29056	-0-	-8954	-0-	304 1	24849 2	N	3548	3489 0	57 8	19
						3903 9						
12	39277 X	29878	-0-	-9399	-0-	308 1	26281 2	N	2990	2952 0	42 8	15
						3289 9						
01	39277 X	36885	-0-	-2392	-0-	370 1	32982 2	N	3211	3150 0	59 8	17
						1 4	3532 9					
02	32691 X	32691	-0-	-0-	-0-	326 1	29262 2	N	2821	2744 0	77 8	17
						3103 9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0263WA		RRCID -> 294114		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357				
09	48510 X	35694	-0-	-12816	-0-	393 1	28982 2	N	5742	5558 0	173 8	25
						3 4	6316 9					
10	41292 X	34103	-0-	-7189	-0-	401 1	28550 2	N	4682	4640 0	42 8	25
						2 4	5150 9					
11	44847 X	44847	-0-	-0-	-0-	465 1	38196 2	N	5621	5540 0	77 8	29
						3 4	6183 9					
12	42952 X	42952	-0-	-0-	-0-	435 1	37160 2	N	4870	4818 0	56 8	25
						5357 9						
01	51682 X	51682	-0-	-0-	-0-	512 1	45667 2	N	5001	4919 0	80 8	27
						2 4	5501 9					
02	43137 X	43137	-0-	-0-	-0-	424 1	38152 2	N	4146	4047 0	101 8	25
						4561 9						
HAY LANDON 9		WELL #: 0024WA		RRCID -> 294121		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981				
09	31560 X	18067	-0-	-13493	-0-	544 1	13148 2	Y	3971	3968 0		46
						7 4	4368 9					
10	30721 X	18551	-0-	-12170	-0-	504 1	13572 2	Y	4064	4070 0		40
						5 4	4470 9					
11	42030 X	18588	-0-	-23442	-0-	539 1	13666 2	Y	3984	4000 0		24
						1 4	4382 9					
*12	43431 X	16101	-0-	-27330	-0-	403 1	11262 2	Y	4033	4016 0		41
						4436 9						
*01	43431 X	15020	-0-	-28411	-0-	396 1	10584 2	Y	3672	3681 0		32
						1 4	4039 9					
02	17360 X	13397	-0-	-3963	-0-	379 1	9322 2	Y	3343	3332 0		43
						19 4	3677 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0265WA		RRCID -> 294122		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484				
09	43890 X	28777	-0-	-15113	-0-	329 1	24251 2	N	3814	3677 0	143 8	16
						2 4	4195 9					
10	38471 X	29773	-0-	-8698	-0-	360 1	25685 2	N	3387	3349 0	36 8	18
						2 4	3726 9					
11	37355 X	37355	-0-	-0-	-0-	391 1	32232 2	N	4301	4234 0	62 8	23
						1 4	4731 9					
12	38510 X	38510	-0-	-0-	-0-	394 1	33655 2	N	4055	4011 0	46 8	21
						4461 9						
01	45362 X	45362	-0-	-0-	-0-	455 1	40293 2	N	4193	4128 0	64 8	22
						2 4	4612 9					
02	34860 X	33928	-0-	-932	-0-	337 1	30381 2	N	2918	2855 0	67 8	18
						3210 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY LANDON 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 294196	COMPL. DATE 03/15/2023	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9912 - 14989				
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	
09	45630 X	35643	-0-	-9987	-0-	1222 1 17 4	29492 2 4912 9	Y	4465	4459 0	51
10	44857 X	39221	-0-	-5636	-0-	1045 1 13 4	28051 2 10112 9	Y	9193	9153 0	91
11	56820 X	45681	-0-	-11139	-0-	1032 1 5 4	26140 2 18504 9	Y	16822	16811 0	102
*12	58714 X	37847	-0-	-20867	-0-	958 1 3 4	26598 2 10288 9	Y	9353	9360 0	95
*01	58714 X	28328	-0-	-30386	-0-	874 1 5 4	23378 2 4071 9	Y	3701	3764 0	32
02	42644 X	22423	-0-	-20221	-0-	722 1 39 4	17947 2 3715 9	Y	3377	3365 0	44

HAY LANDON 9		WELL #: 0011WA		RRCID -> 294211	COMPL. DATE 03/15/2023	TOTAL DEPTH 9584	PERF.10052 - 15142				
09	37590 X	32607	-0-	-4983	-0-	1080 1 14 4	26021 2 5492 9	Y	4993	4986 0	57
10	37572 X	30818	-0-	-6754	-0-	921 1 10 4	24660 2 5227 9	Y	4752	4762 0	47
11	46530 X	31895	-0-	-14635	-0-	919 1 1 4	23257 2 7718 9	Y	7016	7020 0	43
*12	48174 X	30296	-0-	-17878	-0-	818 1 6761 9	22717 2	Y	6146	6127 0	62
*01	48174 X	24154	-0-	-24020	-0-	708 1 1 4	18880 2 4565 9	Y	4150	4176 0	36
02	30436 X	17491	-0-	-12945	-0-	511 1 26 4	12649 2 4305 9	Y	3914	3899 0	51

HAY LANDON 9		WELL #: 0013WA		RRCID -> 294224	COMPL. DATE 03/18/2023	TOTAL DEPTH 9576	PERF.10204 - 15281				
09	41160 X	32192	-0-	-8968	-0-	1116 1 14 4	26920 2 4142 9	Y	3765	3763 0	43
10	39742 X	29855	-0-	-9887	-0-	918 1 10 4	24655 2 4272 9	Y	3884	3889 0	38
11	50010 X	30207	-0-	-19803	-0-	931 1 1 4	23569 2 5706 9	Y	5187	5193 0	32
*12	51770 X	32541	-0-	-19229	-0-	925 1 5937 9	25679 2	Y	5397	5374 0	55
*01	51770 X	24150	-0-	-27620	-0-	748 1 1 4	20018 2 3383 9	Y	3075	3103 0	27
02	30044 X	22571	-0-	-7473	-0-	752 1 37 4	18541 2 3241 9	Y	2946	2935 0	38

HAY LANDON 9		WELL #: 0014WA		RRCID -> 294225	COMPL. DATE 03/15/2023	TOTAL DEPTH 9373	PERF.10085 - 15181				
09	28710 X	22455	-0-	-6255	-0-	753 1 9 4	18162 2 3531 9	Y	3210	3219 0	37
10	38068 X	20374	-0-	-17694	-0-	569 1 6 4	15296 2 4503 9	Y	4094	4090 0	41
11	36840 X	25440	-0-	-11400	-0-	634 1 1 4	16072 2 8733 9	Y	7939	7932 0	48
*12	38068 X	23992	-0-	-14076	-0-	575 1 7454 9	15963 2	Y	6776	6755 0	69
*01	38068 X	13780	-0-	-24288	-0-	420 1 1 4	11192 2 2167 9	Y	1970	2022 0	17
02	23744 X	15328	-0-	-8416	-0-	487 1 24 4	12104 2 2713 9	Y	2466	2451 0	32

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HAY LANDON 9		WELL #:		0022WA	RRCID ->	294243	COMPL. DATE	03/16/2023	TOTAL DEPTH	9362	PERF.	9762	- 14868	
M	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		
09		34860 X	27326	-0-	-7534	-0-	948 1	22881 2	Y	3169	3165 0	36		
							11 4	3486 9						
10		34131 X	25018	-0-	-9113	-0-	782 1	20966 2	Y	2966	2973 0	29		
							7 4	3263 9						
11		38310 X	24015	-0-	-14295	-0-	789 1	20040 2	Y	2895	2906 0	18		
							1 4	3185 9						
*12		39649 X	22412	-0-	-17237	-0-	669 1	18550 2	Y	2903	2892 0	29		
							3193 9							
*01		39649 X	20611	-0-	-19038	-0-	641 1	17112 2	Y	2597	2603 0	23		
							1 4	2857 9						
02		25508 X	18023	-0-	-7485	-0-	598 1	14823 2	Y	2339	2332 0	30		
							29 4	2573 9						

HAY LANDON 9		WELL #:		0021WA	RRCID ->	294252	COMPL. DATE	03/16/2023	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	10180	- 15278	
09		41370 X	32902	-0-	-8468	-0-	1139 1	27518 2	Y	3844	3840 0	44		
							17 4	4228 9						
10		40052 X	31688	-0-	-8364	-0-	992 1	26601 2	Y	3711	3718 0	37		
							13 4	4082 9						
11		49320 X	30230	-0-	-19090	-0-	997 1	25242 2	Y	3624	3639 0	22		
							5 4	3986 9						
*12		51026 X	27733	-0-	-23293	-0-	826 1	23031 2	Y	3521	3507 0	36		
							3 4	3873 9						
*01		51026 X	26546	-0-	-24480	-0-	828 1	22172 2	Y	3218	3226 0	28		
							6 4	3540 9						
02		30716 X	21800	-0-	-8916	-0-	722 1	17978 2	Y	2781	2773 0	36		
							41 4	3059 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0174WA	RRCID ->	294257	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8921	- 19809	
09		60480 X	60121	-0-	-359	-0-	713 1	52426 2	N	6343	6210 0	136 8	15	
							5 4	6977 9						
10		62496 X	53012	-0-	-9484	-0-	666 1	47588 2	N	4322	4302 0	26 8	9	
							4 4	4754 9						
11		60480 X	60074	-0-	-406	-0-	649 1	53263 2	N	5599	5544 0	51 8	13	
							3 4	6159 9						
12		62496 X	54600	-0-	-7896	-0-	554 1	47307 2	N	6126	6063 0	64 8	12	
							6739 9							
01		62496 X	58324	-0-	-4172	-0-	576 1	51156 2	N	5991	5906 0	81 8	16	
							2 4	6590 9						
02		56112 X	42753	-0-	-13359	-0-	409 1	36885 2	N	4963	4853 0	113 8	13	
							5459 9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0172WA	RRCID ->	294300	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	8756	- 19632	
09		61770 X	50719	-0-	-11051	-0-	608 1	44720 2	N	4896	4750 0	153 8	11	
							5 4	5386 9						
10		63829 X	40750	-0-	-23079	-0-	515 1	36758 2	N	3158	3138 0	25 8	6	
							3 4	3474 9						
11		63450 X	56731	-0-	-6719	-0-	619 1	50662 2	N	4952	4886 0	60 8	12	
							3 4	5447 9						
12		64976 X	51277	-0-	-13699	-0-	532 1	45496 2	N	4772	4705 0	69 8	10	
							5249 9							
01		64976 X	50037	-0-	-14939	-0-	498 1	44214 2	N	4839	4753 0	83 8	13	
							2 4	5323 9						
02		52948 X	51427	-0-	-1521	-0-	493 1	44451 2	N	5894	5785 0	106 8	16	
							6483 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY LANDON 9			WELL #: 0023WA		RRCID -> 294590			COMPL. DATE 03/16/2023			TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		36120 X	33049	-0-	-3071	-0-	1142	1	27619	2	Y	3882	3877	0	45
							18	4	4270	9					
10		37324 X	27034	-0-	-10290	-0-	845	1	22738	2	Y	3127	3141	0	31
							11	4	3440	9					
11		36120 X	31622	-0-	-4498	-0-	1039	1	26365	2	Y	3829	3837	0	23
							6	4	4212	9					
*12		37324 X	30532	-0-	-6792	-0-	918	1	25584	2	Y	3659	3645	0	37
							5	4	4025	9					
*01		28985 X	25993	-0-	-2992	-0-	805	1	21584	2	Y	3270	3278	0	29
							7	4	3597	9					
02		26180 X	21938	-0-	-4242	-0-	733	1	18096	2	Y	2789	2782	0	36
							41	4	3068	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0155WA		RRCID -> 295139			COMPL. DATE 05/19/2023			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 19618				
09		70560 X	50338	-0-	-20222	-0-	592	1	43530	2	N	5648	5531	0	13
							3	4	6213	9					
10		67425 X	31247	-0-	-36178	-0-	389	1	27750	2	N	2823	2813	0	6
							3	4	3105	9					
11		59378 X	59378	-0-	-0-	-0-	659	1	54019	2	N	4270	4206	0	10
							3	4	4697	9					
12		64105 X	64105	-0-	-0-	-0-	677	1	57895	2	N	5029	4962	0	10
							1	4	5532	9					
01		61099 X	61099	-0-	-0-	-0-	621	1	55174	2	N	4820	4738	0	13
							2	4	5302	9					
02		55412 X	50902	-0-	-4510	-0-	506	1	45695	2	N	4273	4169	0	11
							1	4	4700	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0153WA		RRCID -> 295198			COMPL. DATE 05/19/2023			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 19593				
09		77610 X	38593	-0-	-39017	-0-	500	1	36891	2	N	1088	1012	0	2
							5	4	1197	9					
10		80197 X	65664	-0-	-14533	-0-	862	1	61523	2	N	2976	2941	0	6
							5	4	3274	9					
11		97648 X	97648	-0-	-0-	-0-	1103	1	90405	2	N	5578	5509	0	13
							4	4	6136	9					
12		93859 X	93859	-0-	-0-	-0-	1028	1	87688	2	N	4674	4619	0	9
							2	4	5141	9					
01		89667 X	89667	-0-	-0-	-0-	942	1	83771	2	N	4500	4425	0	12
							4	4	4950	9					
02		77998 X	77998	-0-	-0-	-0-	808	1	72898	2	N	3902	3806	0	10
							4292	9							

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0151WA		RRCID -> 295214			COMPL. DATE 05/19/2023			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276				
09		105263 X	105263	-0-	-0-	-0-	1317	1	96949	2	N	6354	6206	0	15
							8	4	6989	9					
10		101029 X	79232	-0-	-21797	-0-	1020	1	72738	2	N	4969	4940	0	10
							8	4	5466	9					
11		102671 X	102671	-0-	-0-	-0-	1150	1	94216	2	N	6637	6561	0	16
							4	4	7301	9					
12		103859 X	103859	-0-	-0-	-0-	1123	1	95999	2	N	6123	6060	0	12
							2	4	6735	9					
01		101029 X	97833	-0-	-3196	-0-	1018	1	90194	2	N	6016	5930	0	16
							3	4	6618	9					
02		91252 X	84549	-0-	-6703	-0-	866	1	77957	2	N	5203	5094	0	14
							3	4	5723	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY MAYA B		WELL #: 0013WA		RRCID -> 295549		COMPL. DATE 11/05/2023		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9373 - 24480						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	162576 X	162576	-0-	-0-	-0-	5755	1 138864	2 17883	9	Y	16257	16243	0			103
10	168033 X	168033	-0-	-0-	-0-	5390	1 144751	2 17835	9	Y	16214	16268	0			49
11	216591 X	216591	-0-	-0-	-0-	7384	1 187012	2 22179	9	Y	20163	20152	0			60
*12	218518 X	218518	-0-	-0-	-0-	6641	1 184556	2 27314	9	Y	24831	24829	0			62
*01	140058 X	120830	-0-	-19228	-0-	3945	1 105497	2 11377	9	Y	10343	10378	0			27
02	126504 X	56069	-0-	-70435	-0-	2039	1 50524	2 3403	9	Y	3094	3082	0	30	8	9

HAY MAYA C		WELL #: 0014WA		RRCID -> 295552		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9293 - 24652						
09	210136 X	210136	-0-	-0-	-0-	7471	1 180392	2 22178	9	Y	20162	20154	0			128
10	220783 X	220783	-0-	-0-	-0-	7146	1 191849	2 21711	9	Y	19737	19805	0			60
11	201750 X	47138	-0-	-154612	-0-	1639	1 41485	2 4011	9	Y	3646	3695	0			11
*12	208475 X	56232	-0-	-152243	-0-	1765	1 49086	2 5379	9	Y	4890	4889	0			12
*01	208475 X	65300	-0-	-143175	-0-	2176	1 58122	2 4995	9	Y	4541	4541	0			12
02	188300 X	103320	-0-	-84980	-0-	3469	1 85812	2 13863	9	Y	12603	12457	0	121	8	37

HAY MAYA D		WELL #: 0015WA		RRCID -> 295553		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 9119		PERF. 9190 - 24563						
09	164966 X	164966	-0-	-0-	-0-	5802	1 139996	2 19094	9	Y	17358	17277	0			110
10	170669 X	170669	-0-	-0-	-0-	5469	1 146799	2 18344	9	Y	16676	16735	0			51
11	144484 X	144484	-0-	-0-	-0-	4917	1 124615	2 14941	9	Y	13583	13594	0			40
*12	138298 X	138298	-0-	-0-	-0-	4121	1 114621	2 19551	9	Y	17774	17769	0			45
*01	127317 X	81904	-0-	-45413	-0-	2643	1 70659	2 8594	9	Y	7813	7838	0			20
02	114996 X	70991	-0-	-44005	-0-	2454	1 60701	2 7712	9	Y	7011	6943	0	67	8	21

HAY MAYA		WELL #: 0011WA		RRCID -> 295558		COMPL. DATE 08/23/2023		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 9347 - 14179						
09	100080 X	91894	-0-	-8186	-0-	3344	1 80723	2 7784	9	Y	7076	7070	0			45
10	99665 X	96981	-0-	-2684	-0-	3196	1 85774	2 7978	9	Y	7253	7276	0			22
11	93587 X	93587	-0-	-0-	-0-	3283	1 83102	2 7195	9	Y	6541	6544	0			19
*12	104794 X	104794	-0-	-0-	-0-	3291	1 91505	2 9995	9	Y	9086	9082	0			23
*01	96968 X	91058	-0-	-5910	-0-	2916	1 77941	2 10192	9	Y	9265	9264	0			24
02	87584 X	74785	-0-	-12799	-0-	2568	1 63618	2 8469	9	Y	7699	7626	0	74	8	23

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113									
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:	0033WA	RRCID ->	295571	COMPL. DATE	04/22/2024	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7940 - 18763	
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

09		268440 X	182422	-0-	-86018	-0-	4843 1	168309 2	N	N	8427	8472 0		112
							9270 9							
10		277388 X	208061	-0-	-69327	-0-	5526 1	189942 2	N	N	7371	7348 0		135
							4485 4	8108 9						
11		268440 X	173543	-0-	-94897	-0-	4541 1	162240 2	N	N	5855	5878 0		112
							321 4	6441 9						
12		241924 X	172607	-0-	-69317	-0-	5155 1	160960 2	N	N	5530	5535 0		107
							409 4	6083 9						
01		208072 X	162805	-0-	-45267	-0-	5391 1	151227 2	N	N	5201	5235 0		73
							466 4	5721 9						
02		187936 X	113570	-0-	-74366	-0-	3992 1	105328 2	N	N	3553	3560 0		66
							342 4	3908 9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:	0031WA	RRCID ->	295592	COMPL. DATE	04/22/2024	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	8182 - 19021	

09		189099 X	189099	-0-	-0-	-0-	4920 1	170939 2	N	N	12036	12045 0		160
							13240 9							
10		224874 X	224874	-0-	-0-	-0-	5844 1	200865 2	N	N	12202	12138 0		224
							4743 4	13422 9						
11		188850 X	188850	-0-	-0-	-0-	4843 1	173016 2	N	N	9681	9720 0		185
							342 4	10649 9						
12		183971 X	183971	-0-	-0-	-0-	5401 1	168597 2	N	N	8677	8695 0		167
							428 4	9545 9						
01		174127 X	171629	-0-	-2498	-0-	5579 1	156519 2	N	N	8225	8276 0		116
							483 4	9048 9						
02		157276 X	64770	-0-	-92506	-0-	2197 1	57964 2	N	N	4019	4061 0		74
							188 4	4421 9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:	0038WA	RRCID ->	295594	COMPL. DATE	04/22/2024	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	8011 - 18880	

09		212580 X	158535	-0-	-54045	-0-	4160 1	144518 2	N	N	8960	8992 0		119
							1 4	9856 9						
10		219666 X	161892	-0-	-57774	-0-	4241 1	145762 2	N	N	7679	7657 0		141
							3442 4	8447 9						
11		212580 X	132645	-0-	-79935	-0-	3423 1	122271 2	N	N	6100	6125 0		116
							241 4	6710 9						
12		167927 X	126054	-0-	-41873	-0-	3711 1	115866 2	N	N	5619	5627 0		108
							296 4	6181 9						
01		167927 X	128109	-0-	-39818	-0-	4207 1	118007 2	N	N	5028	5065 0		71
							364 4	5531 9						
02		147980 X	88344	-0-	-59636	-0-	3070 1	80975 2	N	N	3670	3673 0		68
							262 4	4037 9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:	0037WA	RRCID ->	295602	COMPL. DATE	04/22/2024	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8600 - 19451	

09		132690 X	131639	-0-	-1051	-0-	3426 1	119031 2	N	N	8347	8370 0		111
							9182 9							
10		139029 X	139029	-0-	-0-	-0-	3600 1	123738 2	N	N	7972	7937 0		146
							2922 4	8769 9						
11		140898 X	140898	-0-	-0-	-0-	3563 1	127328 2	N	N	8869	8846 0		169
							251 4	9756 9						
12		137113 X	93024	-0-	-44089	-0-	2689 1	83939 2	N	N	5621	5682 0		108
							213 4	6183 9						
01		137113 X	122221	-0-	-14892	-0-	3960 1	111102 2	N	N	6196	6217 0		87
							343 4	6816 9						
02		123844 X	82754	-0-	-41090	-0-	2851 1	75278 2	N	N	3983	3997 0		73
							244 4	4381 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
HAY MAYA A WELL #: 0012WA RRCID -> 295685 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9430 - 24761																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		206760 X	165084	-0-	-41676	-0-	5914	1	142751	2	Y	14858	14859	0		95
							75	4	16344	9						
10		213652 X	172259	-0-	-41393	-0-	5602	1	150350	2	Y	14771	14821	0		45
							59	4	16248	9						
11		202350 X	-0-	-0-	-202350	-0-					Y	-0-	45	0		-0-
*12		209095 X	109882	-0-	-99213	-0-	3424	1	95184	2	Y	10246	10220	0		26
							3	4	11271	9						
*01		209095 X	166720	-0-	-42375	-0-	5420	1	144931	2	Y	14869	14857	0		38
							13	4	16356	9						
02		155596 X	132894	-0-	-22702	-0-	4629	1	114617	2	Y	12192	12077	0	117 8	36
							237	4	13411	9						

HAY MATTHEW B WELL #: 0012WA RRCID -> 295689 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9619 - 19962																
09		61204 X	61204	-0-	-0-	-0-	2027	1	48061	2	Y	10079	10026	0		121
							29	4	11087	9						
10		70659 X	70659	-0-	-0-	-0-	2087	1	56089	2	Y	11326	11344	0		103
							24	4	12459	9						
11		52053 X	52053	-0-	-0-	-0-	1591	1	40322	2	Y	9213	9239	0		77
							6	4	10134	9						
*12		56747 X	56747	-0-	-0-	-0-	1683	1	46810	2	Y	7501	7475	0		103
							3	4	8251	9						
*01		50412 X	50412	-0-	-0-	-0-	1533	1	40982	2	Y	7173	7215	0		61
							7	4	7890	9						
02		43120 X	41673	-0-	-1447	-0-	1392	1	33730	2	Y	5891	5855	0	37 8	60
							71	4	6480	9						

HAY MATTHEW F WELL #: 0016WA RRCID -> 295691 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9393 - 19773																
09		44160 X	22720	-0-	-21440	-0-	698	1	16548	2	Y	4969	4998	0		60
							8	4	5466	9						
10		43338 X	19863	-0-	-23475	-0-	552	1	14863	2	Y	4039	4062	0		37
							5	4	4443	9						
11		41220 X	25101	-0-	-16119	-0-	738	1	18699	2	Y	5148	5142	0		43
							1	4	5663	9						
*12		41354 X	27994	-0-	-13360	-0-	768	1	21279	2	Y	5406	5375	0		74
							5947	9								
*01		41354 X	26060	-0-	-15294	-0-	747	1	19892	2	Y	4927	4959	0		42
							1	4	5420	9						
02		26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	846	1	20601	2	Y	4930	4891	0	31 8	50
							41	4	5423	9						

HAY MATTHEW C WELL #: 0013WA RRCID -> 295712 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9576 - 19723																
09		84750 X	23433	-0-	-61317	-0-	772	1	18314	2	Y	3944	4003	0		47
							9	4	4338	9						
10		76818 X	11268	-0-	-65550	-0-	338	1	8969	2	Y	1779	1810	0		16
							4	4	1957	9						
11		69720 X	64476	-0-	-5244	-0-	2014	1	50974	2	Y	10438	10367	0		87
							6	4	11482	9						
*12		86228 X	86228	-0-	-0-	-0-	2551	1	70948	2	Y	11569	11498	0		158
							3	4	12726	9						
*01		70369 X	70369	-0-	-0-	-0-	2099	1	56050	2	Y	11101	11164	0		95
							9	4	12211	9						
02		71113 X	71113	-0-	-0-	-0-	2430	1	58986	2	Y	8702	8654	0	55 8	88
							125	4	9572	9						

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7943 - 18810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	140370 X	113406	-0-	-26964	-0-	1436	1	105587	2	N	5795	5523	0	273	8	13
						8	4	6375	9							
10	145049 X	99154	-0-	-45895	-0-	1301	1	92798	2	N	4586	4535	0	55	8	9
						10	4	5045	9							
11	125100 X	99774	-0-	-25326	-0-	1118	1	91586	2	N	6424	6346	0	72	8	15
						4	4	7066	9							
12	129270 X	97624	-0-	-31646	-0-	1071	1	91669	2	N	4439	4355	0	90	8	9
						1	4	4883	9							
01	129270 X	75557	-0-	-53713	-0-	796	1	70587	2	N	3792	3708	0	83	8	10
						3	4	4171	9							
02	105840 X	57359	-0-	-48481	-0-	587	1	52921	2	N	3501	3376	0	126	8	9
						3851	9									

 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10621 - 14834

09	0 Z	105636	-0-	105636	608065	3943	1	95041	2	N	6003	6004	0			39
						49	4	6603	9							
10	0 Z	95975	-0-	95975	704040	3288	1	88051	2	N	4184	4192	0	3	8	28
						34	4	4602	9							
11	0 Z	87426	-0-	87426	791466	3179	1	80415	2	N	3477	3484	0			21
						7	4	3825	9							
*12	0 Z	86299	-0-	86299	877765	2876	1	79708	2	N	3375	3371	0			25
						2	4	3713	9							
*01	0 Z	83558	-0-	83558	961323	2886	1	77090	2	N	3248	3248	0	1	8	24
						9	4	3573	9							
02	0 Z	68273	-0-	68273	1029596	2553	1	63041	2	N	2318	2316	0	10	8	16
						129	4	2550	9							

 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0013WC RRCID -> 296161 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10461 - 20680

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0012WC RRCID -> 296175 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 10249 PERF. N/A

09	0 Z	228351	-0-	228351	1091384	8499	1	204686	2	N	13688	13682	0			88
						109	4	15057	9							
10	0 Z	213735	-0-	213735	1305119	7231	1	193611	2	N	11651	11652	0	10	8	77
						77	4	12816	9							
11	0 Z	193914	-0-	193914	1499033	6976	1	176320	2	N	9638	9656	0			59
						16	4	10602	9							
*12	0 Z	182855	-0-	182855	1681888	6025	1	167078	2	N	8859	8853	0			65
						7	4	9745	9							
*01	0 Z	172737	-0-	172737	1854625	5899	1	157698	2	N	8292	8295	0	2	8	60
						19	4	9121	9							
02	0 Z	143961	-0-	143961	1998586	5331	1	131489	2	N	6244	6235	0	26	8	43
						273	4	6868	9							

 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0011WC RRCID -> 296189 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10610 - 20761

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0343WC		RRCID -> 296370		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 8748 - 19615		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2025699 X	296600	-0-	-1729099	-0-	3909 1	287703 2	N	4513	4306 0	207 8	10
						24 4	4964 9					
10	529325 X	260997	-0-	-268328	-0-	3555 1	253783 2	N	3302	3258 0	47 8	7
						27 4	3632 9					
11	512250 X	197982	-0-	-314268	-0-	2353 1	193006 2	N	2377	2330 0	48 8	6
						8 4	2615 9					
12	529325 X	296095	-0-	-233230	-0-	3389 1	289462 2	N	2946	2882 0	64 8	6
						3 4	3241 9					
01	529325 X	263801	-0-	-265524	-0-	2906 1	257801 2	N	2804	2732 0	71 8	7
						10 4	3084 9					
02	276836 X	212071	-0-	-64765	-0-	2301 1	207343 2	N	2204	2115 0	90 8	6
						3 4	2424 9					

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0044WC		RRCID -> 296423		COMPL. DATE 11/05/2024		TOTAL DEPTH 10191		PERF.16059 - 20929		
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT-IN	179141	-0-	179141	179141	6427 1	162422 2	N	9342	9285 0		57
						16 4	10276 9					
*12	SHUT IN	154830	-0-	154830	333971	5104 1	141602 2	N	7379	7382 0		54
						7 4	8117 9					
*01	0 Z	140699	-0-	140699	474670	4827 1	129131 2	N	6114	6123 0	1 8	44
						16 4	6725 9					
02	0 Z	103020	-0-	103020	577690	3813 1	94216 2	N	4356	4352 0	18 8	30
						199 4	4792 9					

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0041WC		RRCID -> 296434		COMPL. DATE 06/09/2024		TOTAL DEPTH 9925		PERF.10432 - 20692		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0042WC		RRCID -> 296460		COMPL. DATE 06/08/2024		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10537 - 15517		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0043WC		RRCID -> 296469		COMPL. DATE 06/07/2024		TOTAL DEPTH 9941		PERF.10361 - 20510		
09	SHUT IN	307967	-0-	307967	1185913	11338 1	273105 2	N	21254	21263 0		137
						145 4	23379 9					
10	0 Z	289219	-0-	289219	1475132	9706 1	259904 2	N	17733	17737 0	15 8	118
						103 4	19506 9					
11	0 Z	227344	-0-	227344	1702476	7879 1	199096 2	N	18499	18504 0		113
						20 4	20349 9					
*12	0 Z	212684	-0-	212684	1915160	6593 1	182821 2	N	21147	21105 0		155
						8 4	23262 9					
*01	0 Z	198533	-0-	198533	2113693	6446 1	172322 2	N	17950	17972 0	3 8	130
						20 4	19745 9					
02	0 Z	156277	-0-	156277	2269970	5597 1	138169 2	N	11114	11120 0	47 8	77
						286 4	12225 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY MIA		WELL #: 0011WA		RRCID -> 296526		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9806 - 14875			
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
09	486933 X	63354	-0-	-423579	-0-	2224	1 53676	2 Y	6750	6747 0	43
						29	4 7425	9			
10	71865 X	71865	-0-	-0-	-0-	2316	1 62123	2 Y	6729	6752 0	20
						24	4 7402	9			
11	69411 X	69411	-0-	-0-	-0-	2382	1 60346	2 Y	6071	6073 0	18
						5	4 6678	9			
*12	49679 X	49679	-0-	-0-	-0-	1549	1 43079	2 Y	4590	4596 0	12
						2	4 5049	9			
*01	47529 X	47529	-0-	-0-	-0-	1553	1 41463	2 Y	4100	4101 0	11
						3	4 4510	9			
02	52504 X	52504	-0-	-0-	-0-	1844	1 45584	2 Y	4530	4483 0	45 8 13
						93	4 4983	9			

HAY MIA		WELL #: 0012WA		RRCID -> 296527		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9937 - 15019			
09	994721 X	86272	-0-	-908449	-0-	3024	1 73059	2 Y	9228	9244 0	59
						38	4 10151	9			
10	90365 X	81586	-0-	-8779	-0-	2619	1 70361	2 Y	7798	7833 0	24
						28	4 8578	9			
11	139287 X	139287	-0-	-0-	-0-	4894	1 124046	2 Y	9396	9392 0	28
						11	4 10336	9			
*12	156979 X	156979	-0-	-0-	-0-	5006	1 139243	2 Y	11568	11567 0	29
						5	4 12725	9			
*01	108688 X	108688	-0-	-0-	-0-	3626	1 96889	2 Y	7421	7431 0	19
						10	4 8163	9			
02	81620 X	62811	-0-	-18809	-0-	2268	1 56074	2 Y	3957	3925 0	39 8 12
						116	4 4353	9			

HAY MIA		WELL #: 0014WA		RRCID -> 296528		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9814 - 14919			
09	1010721 X	119041	-0-	-891680	-0-	4275	1 103201	2 Y	10463	10464 0	67
						56	4 11509	9			
10	114160 X	114160	-0-	-0-	-0-	3741	1 100531	2 Y	8953	8993 0	27
						40	4 9848	9			
11	108305 X	108305	-0-	-0-	-0-	3800	1 96343	2 Y	7412	7417 0	22
						9	4 8153	9			
*12	108692 X	108692	-0-	-0-	-0-	3479	1 96686	2 Y	7749	7752 0	19
						3	4 8524	9			
*01	81995 X	75622	-0-	-6373	-0-	2553	1 68301	2 Y	4328	4336 0	11
						7	4 4761	9			
02	74060 X	64963	-0-	-9097	-0-	2332	1 57646	2 Y	4424	4378 0	44 8 13
						119	4 4866	9			

HAY MIA		WELL #: 0016WA		RRCID -> 296529		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9693 - 14800			
09	1113563 X	134704	-0-	-978859	-0-	4815	1 116222	2 Y	12366	12365 0	79
						64	4 13603	9			
10	112032 X	112032	-0-	-0-	-0-	3664	1 98441	2 Y	8990	9042 0	27
						38	4 9889	9			
11	118448 X	118448	-0-	-0-	-0-	4128	1 104557	2 Y	8867	8868 0	26
						9	4 9754	9			
*12	114061 X	114061	-0-	-0-	-0-	3616	1 100578	2 Y	8966	8970 0	22
						4	4 9863	9			
*01	100497 X	100497	-0-	-0-	-0-	3351	1 89599	2 Y	6852	6856 0	18
						10	4 7537	9			
02	91545 X	91545	-0-	-0-	-0-	3198	1 79245	2 Y	8126	8039 0	81 8 24
						163	4 8939	9			

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0414WA		RRCID -> 296622	COMPL. DATE 06/29/2024	TOTAL DEPTH 7876	PERF. 8317	-		19749			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		SHUT IN	142019	-0-	142019	271449	1529 1	112532 2	N	25406	24872 0	514 8	59	
							11 4	27947 9						
10		SHUT IN	149651	-0-	149651	421100	1721 1	122935 2	N	22712	22606 0	118 8	47	
							12 4	24983 9						
*11		578596 X	157496	-0-	-421100	-0-	1564 1	128309 2	N	25107	24899 0	194 8	61	
							5 4	27618 9						
*12		122897 X	122897	-0-	-0-	-0-	1098 1	93873 2	N	25385	25197 0	198 8	51	
							2 4	27924 9						
*01		100471 X	100311	-0-	-160	-0-	935 1	82831 2	N	15038	14889 0	160 8	40	
							3 4	16542 9						
*02		97911 X	97911	-0-	-0-	-0-	907 1	81601 2	N	14000	13779 0	223 8	38	
							3 4	15400 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0401WA		RRCID -> 296642	COMPL. DATE 07/13/2024	TOTAL DEPTH 8067	PERF. 8515	-		19555			
09		SHUT IN	137294	-0-	137294	241784	1548 1	113743 2	N	19991	19412 0	586 8	87	
							13 4	21990 9						
10		378879 X	137095	-0-	-241784	-0-	1587 1	113382 2	N	20102	19958 0	122 8	109	
							14 4	22112 9						
11		144420 X	144420	-0-	-0-	-0-	1452 1	119233 2	N	21572	21378 0	189 8	114	
							6 4	23729 9						
12		129638 X	129638	-0-	-0-	-0-	1238 1	105798 2	N	20545	20391 0	162 8	106	
							2 4	22600 9						
01		157423 X	157423	-0-	-0-	-0-	1570 1	139417 2	N	14934	14760 0	200 8	80	
							9 4	16427 9						
02		134157 X	134157	-0-	-0-	-0-	1334 1	120101 2	N	11563	11335 0	238 8	70	
							3 4	12719 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0404WA		RRCID -> 296649	COMPL. DATE 07/20/2024	TOTAL DEPTH 7941	PERF. 8384	-		19420			
09		14B2 EXT	65732	-0-	65732	123725	592 1	43529 2	N	19642	19064 0	564 8	85	
							5 4	21606 9						
10		14B2 EXT	65920	-0-	65920	189645	670 1	47908 2	N	15760	15643 0	117 8	85	
							6 4	17336 9						
11		278322 X	88677	-0-	-189645	-0-	856 1	70120 2	N	16089	15889 0	201 8	84	
							3 4	17698 9						
12		93589 X	81153	-0-	-12436	-0-	794 1	67711 2	N	11495	11385 0	135 8	59	
							3 4	12645 9						
01		93589 X	87777	-0-	-5812	-0-	842 1	74848 2	N	10984	10870 0	114 8	59	
							5 4	12082 9						
02		84532 X	68714	-0-	-15818	-0-	645 1	57929 2	N	9216	9078 0	141 8	56	
							2 4	10138 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0405WA		RRCID -> 296652	COMPL. DATE 07/17/2024	TOTAL DEPTH 8124	PERF. 8750	-		19801			
09		14B2 EXT	93420	-0-	93420	172695	943 1	69480 2	N	20898	20316 0	582 8	91	
							9 4	22988 9						
10		299520 X	126825	-0-	-172695	-0-	1497 1	106870 2	N	16768	16617 0	152 8	90	
							13 4	18445 9						
11		137610 X	68572	-0-	-69038	-0-	680 1	55798 2	N	10992	10862 0	162 8	58	
							3 4	12091 9						
12		142197 X	62199	-0-	-79998	-0-	589 1	50270 2	N	10307	10189 0	123 8	53	
							2 4	11338 9						
01		142197 X	80776	-0-	-61421	-0-	746 1	66221 2	N	12551	12334 0	203 8	67	
							3 4	13806 9						
02		128436 X	50096	-0-	-78340	-0-	458 1	41305 2	N	7575	7412 0	185 8	45	
							8333 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0412WA		RRCID -> 296661		COMPL. DATE 06/29/2024		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 8648		- 20666			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SHUT IN	190799	-0-	190799	280890	2188	1 160863	2 27731	2 9	N	25210	24609	0 574	8 8	58
10	SHUT IN	165820	-0-	165820	446710	17	1 138544	2 25319	2 9	N	23017	22891	0 137	8 8	47
11	629868 X	183158	-0-	-446710	-0-	1849	1 151678	2 29625	2 9	N	26932	26676	0 238	8 8	65
12	161320 X	161320	-0-	-0-	-0-	1562	1 133513	2 26243	2 9	N	23857	23670	0 204	8 8	48
01	162339 X	162339	-0-	-0-	-0-	1606	1 142463	2 18263	2 9	N	16603	16439	0 168	8 8	44
02	156436 X	156436	-0-	-0-	-0-	1532	1 137860	2 17037	2 9	N	15488	15264	0 226	8 8	42
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0403WA		RRCID -> 296669		COMPL. DATE 07/15/2024		TOTAL DEPTH 8098		PERF. 8423		- 19454			
09	14B2 EXT	101974	-0-	101974	205840	1003	1 73820	2 27143	2 9	N	24675	24112	0 583	8 8	108
10	283983 X	78143	-0-	-205840	-0-	784	1 55865	2 21485	2 9	N	19532	19422	0 112	8 8	106
11	109690 X	109690	-0-	-0-	-0-	1038	1 85234	2 23415	2 9	N	21286	21096	0 184	8 8	112
12	115276 X	115276	-0-	-0-	-0-	1138	1 96913	2 17223	2 9	N	15657	15526	0 163	8 8	80
01	109020 X	109020	-0-	-0-	-0-	1043	1 92523	2 15451	2 9	N	14046	13850	0 201	8 8	75
02	87024 X	72849	-0-	-14175	-0-	683	1 61487	2 10678	2 9	N	9707	9515	0 209	8 8	58
HAY MIA		WELL #: 0013WA		RRCID -> 296761		COMPL. DATE 06/28/2024		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 9618		- 14672			
09	SHUT IN	46361	-0-	46361	46361	1506	1 36389	2 8448	2 9	Y	7680	7631	0		49
10	95697 X	49336	-0-	-46361	-0-	1419	1 38091	2 9810	2 9	Y	8918	8940	0		27
11	39709 X	39709	-0-	-0-	-0-	1242	1 31501	2 6964	2 9	Y	6331	6339	0		19
12	39153 X	33431	-0-	-5722	-0-	912	1 25380	2 7139	2 9	Y	6490	6493	0		16
*01	39153 X	13349	-0-	-25804	-0-	381	1 10175	2 2792	2 9	Y	2538	2547	0		7
02	35364 X	12809	-0-	-22555	-0-	382	1 9414	2 2993	2 9	Y	2721	2693	0 27	8 8	8
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0402WA		RRCID -> 296790		COMPL. DATE 06/25/2024		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 8177		- 19211			
09	SHUT IN	124664	-0-	124664	219952	1355	1 99777	2 23524	2 9	N	21385	20837	0 542	8 8	93
10	350331 X	130379	-0-	-219952	-0-	1491	1 106284	2 22595	2 9	N	20541	20401	0 122	8 8	111
11	150199 X	150199	-0-	-0-	-0-	1578	1 129474	2 19140	2 9	N	17400	17224	0 196	8 8	91
12	134393 X	134393	-0-	-0-	-0-	1352	1 115404	2 17634	2 9	N	16031	15878	0 162	8 8	82
01	134681 X	134681	-0-	-0-	-0-	1340	1 118954	2 14380	2 9	N	13073	12888	0 197	8 8	70
*02	118261 X	118261	-0-	-0-	-0-	1178	1 106116	2 10963	2 9	N	9966	9756	0 220	8 8	60

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0411WA		RRCID -> 296865		COMPL. DATE 06/29/2024		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 9028 - 21227			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		SHUT IN	77312	-0-	77312	166669	899 1	66238 2	N	9244	9022 0	251 8	21
							7 4	10168 9					
10		SHUT IN	85787	-0-	85787	252456	1025 1	73138 2	N	10557	10494 0	62 8	22
							11 4	11613 9					
11	401336 X	148880	-0-	-252456	-0-	1537 1	125965 2	N	19430	19235 0	170 8	47	
							5 4	21373 9					
12	166306 X	166306	-0-	-0-	-0-	1683 1	143720 2	N	19000	18849 0	160 8	38	
							3 4	20900 9					
01	202093 X	202093	-0-	-0-	-0-	2038 1	180734 2	N	17555	17368 0	179 8	46	
							10 4	19311 9					
02	103539 X	103539	-0-	-0-	-0-	1024 1	92350 2	N	9237	9098 0	160 8	25	
							4 4	10161 9					

HAY MIA		WELL #: 0015WA		RRCID -> 297011		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 9122		PERF. 9444 - 14549			
09	768828 X	94382	-0-	-674446	-0-	3325 1	80306 2	Y	9736	9733 0		62	
							41 4	10710 9					
10	85920 X	85920	-0-	-0-	-0-	2830 1	75973 2	Y	6444	6486 0		20	
							29 4	7088 9					
11	113508 X	113508	-0-	-0-	-0-	3965 1	100481 2	Y	8230	8226 0		24	
							9 4	9053 9					
*12	116439 X	116439	-0-	-0-	-0-	3683 1	102359 2	Y	9448	9448 0		24	
							4 4	10393 9					
*01	106563 X	106563	-0-	-0-	-0-	3524 1	94211 2	Y	8016	8019 0		21	
							10 4	8818 9					
02	87063 X	87063	-0-	-0-	-0-	3097 1	76675 2	Y	6486	6424 0	64 8	19	
							156 4	7135 9					

HAY THANE		WELL #: 0021WA		RRCID -> 297153		COMPL. DATE 12/29/2023		TOTAL DEPTH 9301		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAY THANE		WELL #: 0027WA		RRCID -> 297156		COMPL. DATE 12/12/2023		TOTAL DEPTH 9589		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAY MIA		WELL #: 0017WA		RRCID -> 297243		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 9692 - 14799			
09	434210 X	61660	-0-	-372550	-0-	2206 1	53270 2	Y	5596	5598 0		36	
							28 4	6156 9					
10	59781 X	59781	-0-	-0-	-0-	1944 1	52192 2	Y	5114	5134 0		16	
							20 4	5625 9					
11	54350 X	54350	-0-	-0-	-0-	1837 1	46565 2	Y	5404	5404 0		16	
							4 4	5944 9					
*12	56437 X	56437	-0-	-0-	-0-	1825 1	50709 2	Y	3546	3553 0		9	
							2 4	3901 9					
*01	50752 X	50752	-0-	-0-	-0-	1727 1	46119 2	Y	2639	2641 0		7	
							3 4	2903 9					
02	45052 X	38284	-0-	-6768	-0-	1374 1	33927 2	Y	2650	2623 0	26 8	8	
							68 4	2915 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY THANE		WELL #: 0025WA		RRCID -> 297279		COMPL. DATE 12/24/2023		TOTAL DEPTH 9336		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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY THANE		WELL #: 0023WA		RRCID -> 297326		COMPL. DATE 12/24/2023		TOTAL DEPTH 9541		PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY THANE		WELL #: 0024WC		RRCID -> 297351		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 10400		PERF. N/A						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0424WA		RRCID -> 297357		COMPL. DATE 07/12/2024		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 8252 - 21710			
09	SHUT IN	103746	-0-	103746	190136	1105 1	81428 2	N	19279	18769	0	501 8	45
						6 4	21207 9						
10	SHUT IN	128989	-0-	128989	319125	1472 1	105184 2	N	20293	20169	0	127 8	42
						11 4	22322 9						
11	SHUT IN	90626	-0-	90626	409751	896 1	73384 2	N	14857	14729	0	134 8	36
						3 4	16343 9						
12	535304 X	125553	-0-	-409751	-0-	1248 1	106515 2	N	16172	16025	0	150 8	33
						1 4	17789 9						
01	161603 X	124802	-0-	-36801	-0-	1210 1	107239 2	N	14864	14678	0	180 8	39
						3 4	16350 9						
02	145964 X	97618	-0-	-48346	-0-	927 1	83582 2	N	11917	11706	0	218 8	32
						13109 9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0425WA		RRCID -> 297358		COMPL. DATE 07/13/2024		TOTAL DEPTH 7945		PERF. 8317 - 20388			
09	SHUT IN	123346	-0-	123346	203343	1350 1	99370 2	N	20558	19894	0	653 8	47
						12 4	22614 9						
10	SHUT IN	155926	-0-	155926	359269	1825 1	130288 2	N	21638	21497	0	144 8	44
						11 4	23802 9						
11	SHUT IN	147910	-0-	147910	507179	1495 1	122624 2	N	21624	21467	0	149 8	52
						5 4	23786 9						
12	682508 X	175329	-0-	-507179	-0-	1789 1	152764 2	N	18886	18721	0	179 8	38
						1 4	20775 9						
01	156922 X	152467	-0-	-4455	-0-	1512 1	134335 2	N	15106	14893	0	211 8	40
						3 4	16617 9						
02	141736 X	138619	-0-	-3117	-0-	1365 1	123023 2	N	12936	12639	0	303 8	34
						1 4	14230 9						

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0426WA RRCID -> 297359 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8157 - 20315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	94839	-0-	94839	155979	1001	1 73573	2 2228	N	18418	17855	0 543 8	42
						5	4 20260	9					
10	SHUT IN	159738	-0-	159738	315717	1893	1 135102	2 22726	N	20660	20522	0 138 8	42
						17	4 98021	2					
11	SHUT IN	114974	-0-	114974	430691	1194	1 15754	9	N	14322	14191	0 139 8	34
						5	4 15754	9					
12	610124 X	179433	-0-	-430691	-0-	1849	1 157943	2 19638	N	17853	17679	0 172 8	36
						3	4 19638	9					
01	168020 X	168020	-0-	-0-	-0-	1673	1 148319	2 18019	N	16381	16173	0 201 8	43
						9	4 18019	9					
02	150859 X	150859	-0-	-0-	-0-	1482	1 133466	2 15904	N	14458	14180	0 282 8	39
						7	4 15904	9					

 HAY THANE WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 10240 PERF. N/A

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8639 - 21854

09	SHUT IN	96512	-0-	96512	160678	1007	1 74121	2 21374	N	19431	18873	0 544 8	45
						10	4 21374	9					
10	SHUT IN	153773	-0-	153773	314451	1745	1 124608	2 27407	N	24915	24767	0 142 8	51
						13	4 27407	9					
11	SHUT IN	122744	-0-	122744	437195	1213	1 99488	2 22039	N	20035	19851	0 187 8	48
						4	4 22039	9					
12	607611 X	170416	-0-	-437195	-0-	1685	1 144072	2 24657	N	22415	22184	0 234 8	45
						2	4 24657	9					
01	172515 X	150389	-0-	-22126	-0-	1444	1 128065	2 20876	N	18978	18737	0 236 8	50
						4	4 20876	9					
02	155820 X	123809	-0-	-32011	-0-	1160	1 104607	2 18041	N	16401	16088	0 319 8	44
						1	4 18041	9					

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0423WA RRCID -> 297374 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8521 - 21962

09	SHUT IN	140678	-0-	140678	206972	1546	1 113738	2 25384	N	23076	22374	0 678 8	53
						10	4 25384	9					
10	SHUT IN	177987	-0-	177987	384959	2098	1 149912	2 25960	N	23600	23459	0 146 8	48
						17	4 25960	9					
11	SHUT IN	190218	-0-	190218	575177	1940	1 159144	2 29128	N	26480	26270	0 194 8	64
						6	4 29128	9					
12	793959 X	218782	-0-	-575177	-0-	2242	1 191470	2 25067	N	22788	22609	0 197 8	46
						3	4 25067	9					
01	188024 X	188024	-0-	-0-	-0-	1856	1 164522	2 21639	N	19672	19455	0 211 8	52
						7	4 21639	9					
02	160824 X	160824	-0-	-0-	-0-	1556	1 140043	2 19221	N	17474	17183	0 296 8	47
						4	4 19221	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0421WA RRCID -> 297466 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 9032 - 22353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SHUT IN	91903	-0-	91903	137643	1014	1	74613	2	N	14790	14280	0	488 8	34
								7 4							
								16269	9						
10	SHUT IN	70200	-0-	70200	207843	741	1	52879	2	N	15069	14969	0	103 8	31
								4 4							
								16576	9						
11	SHUT IN	121612	-0-	121612	329455	1236	1	101403	2	N	17244	17084	0	149 8	42
								5 4							
								18968	9						
12	518232 X	188777	-0-	-329455	-0-	1893	1	161752	2	N	22845	22633	0	208 8	46
								2 4							
								25130	9						
01	191859 X	170204	-0-	-21655	-0-	1640	1	145502	2	N	20962	20720	0	233 8	55
								4 4							
								23058	9						
02	173292 X	164354	-0-	-8938	-0-	1584	1	142629	2	N	18307	17994	0	319 8	49
								3 4							
								20138	9						

HAY THANE WELL #: 0022WC RRCID -> 297591 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY MADDILYN WELL #: 0014WA RRCID -> 297593 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9825 - 14915

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	140678	-0-	140678	140678	4252	1	113973	2	N	20369	20278	0	29 8	62
								47 4							
								22406	9						
11	SHUT IN	204750	-0-	204750	345428	6582	1	166765	2	N	28534	28508	0	4 8	84
								16 4							
								31387	9						
*12	SHUT IN	175706	-0-	175706	521134	5211	1	144795	2	N	23359	23384	0		59
								5 4							
								25695	9						
*01	660881 X	139747	-0-	-521134	-0-	4395	1	117476	2	N	16240	16257	0		42
								12 4							
								17864	9						
02	150388 X	117813	-0-	-32575	-0-	3992	1	98839	2	N	13433	13435	0		40
								206 4							
								14776	9						

HAY MADDILYN WELL #: 0015WA RRCID -> 297595 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9593 - 14693

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	103954	-0-	103954	103954	3059	1	82104	2	N	17052	16976	0	24 8	52
								34 4							
								18757	9						
11	SHUT IN	116136	-0-	116136	220090	3620	1	91739	2	N	18880	18874	0	2 8	56
								9 4							
								20768	9						
*12	SHUT IN	159691	-0-	159691	379781	4819	1	133940	2	N	19024	19032	0		48
								6 4							
								20926	9						
*01	508150 X	128369	-0-	-379781	-0-	4121	1	110181	2	N	12778	12793	0		33
								11 4							
								14056	9						
*02	111242 X	111242	-0-	-0-	-0-	3885	1	96082	2	N	10070	10073	0		30
								198 4							
								11077	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY MADDILYN		WELL #: 0016WA		RRCID -> 297596		COMPL. DATE 10/12/2024		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9974 - 15076								
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	73701	-0-	73701	73701	2167	1	58094	2	N	12197	12143	0	17	8	37
						23	4	13417	9							
11	SHUT IN	134027	-0-	134027	207728	4243	1	107541	2	N	20212	20187	0	2	8	60
						10	4	22233	9							
*12	SHUT IN	148480	-0-	148480	356208	4433	1	123301	2	N	18855	18868	0			47
						5	4	20741	9							
*01	471946 X	115738	-0-	-356208	-0-	3655	1	97637	2	N	13124	13137	0			34
						10	4	14436	9							
02	125636 X	98508	-0-	-27128	-0-	3375	1	83558	2	N	10366	10369	0			31
						172	4	11403	9							

HAY MADDILYN		WELL #: 0011WA		RRCID -> 297629		COMPL. DATE 10/12/2024		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9952 - 15064								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	44949	-0-	44949	44949	1318	1	35413	2	N	7459	7425	0	11	8	23
						13	4	8205	9							
11	SHUT IN	67532	-0-	67532	112481	2127	1	53882	2	N	10471	10462	0	1	8	31
						5	4	11518	9							
*12	SHUT IN	87720	-0-	87720	200201	2716	1	75528	2	N	8613	8622	0			22
						2	4	9474	9							
*01	275374 X	75173	-0-	-200201	-0-	2464	1	65920	2	N	6165	6171	0			16
						7	4	6782	9							
*02	75596 X	75596	-0-	-0-	-0-	2694	1	66717	2	N	5499	5498	0			17
						136	4	6049	9							

HAY MADDILYN		WELL #: 0017WA		RRCID -> 297718		COMPL. DATE 10/12/2024		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9941 - 15046								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	22634	-0-	22634	22634	669	1	18035	2	N	3566	3550	0	5	8	11
						7	4	3923	9							
11	SHUT IN	56489	-0-	56489	79123	1801	1	45634	2	N	8228	8214	0	1	8	24
						3	4	9051	9							
*12	SHUT IN	64279	-0-	64279	143402	1939	1	53840	2	N	7725	7730	0			19
						2	4	8498	9							
*01	198789 X	55387	-0-	-143402	-0-	1784	1	47632	2	N	5425	5430	0			14
						3	4	5968	9							
*02	54539 X	54539	-0-	-0-	-0-	1894	1	46851	2	N	5179	5177	0			16
						97	4	5697	9							

HAY MADDILYN		WELL #: 0013WA		RRCID -> 297762		COMPL. DATE 10/12/2024		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9626 - 14719								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	75622	-0-	75622	75622	2285	1	61314	2	N	10908	10860	0	15	8	33
						24	4	11999	9							
11	SHUT IN	90204	-0-	90204	165826	2857	1	72394	2	N	13587	13578	0	2	8	40
						7	4	14946	9							
*12	SHUT IN	106727	-0-	106727	272553	3223	1	89684	2	N	12562	12570	0			32
						2	4	13818	9							
*01	374223 X	101670	-0-	-272553	-0-	3270	1	87412	2	N	9980	9986	0			26
						10	4	10978	9							
*02	94046 X	94046	-0-	-0-	-0-	3264	1	80709	2	N	9005	9004	0			27
						167	4	9906	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY MADDILYN		WELL #: 0012WA		RRCID -> 297869		COMPL. DATE 10/12/2024		TOTAL DEPTH 9470		PERF.10105 - 15205			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	98430	-0-	98430	98430	2944	1 78973	2	N	14983	14917	0 21 8	45
						32	4 16481	2					
11	SHUT IN	152488	-0-	152488	250918	4876	1 123463	2	N	21943	21920	0 3 8	65
						12	4 24137	9					
*12	SHUT IN	142813	-0-	142813	393731	4245	1 117926	2	N	18761	18779	0	47
						5	4 20637	9					
*01	519451 X	125720	-0-	-393731	-0-	4007	1 107092	2	N	13282	13295	0	34
						11	4 14610	9					
02	122780 X	118698	-0-	-4082	-0-	4143	1 102600	2	N	10675	10677	0	32
						212	4 11743	9					

HAY TRINITY		WELL #: 0011WA		RRCID -> 297993		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 9051		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	24168	-0-	24168	24168	700	1 19461	2	N	3643	3634	0	9
						4007	9						
*01	SHUT IN	57071	-0-	57071	81239	1714	1 45797	2	N	8688	8675	0	22
						3	4 9557	9					
02	SHUT IN	51618	-0-	51618	132857	1655	1 40976	2	N	8093	8091	0	24
						85	4 8902	9					

HAY TRINITY		WELL #: 0015WA		RRCID -> 297994		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 9123		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	96194	-0-	96194	96194	2332	1 64818	2	N	26399	26333	0	66
						5	4 29039	9					
*01	SHUT IN	160583	-0-	160583	256777	4239	1 113349	2	N	39075	39040	0	101
						12	4 42983	9					
02	SHUT IN	128563	-0-	128563	385340	4351	1 107648	2	N	14856	14912	0	45
						222	4 16342	9					

HAY TRINITY		WELL #: 0012WA		RRCID -> 298015		COMPL. DATE 12/04/2023		TOTAL DEPTH 9271		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	85558	-0-	85558	85558	2375	1 66034	2	N	15588	15549	0	39
						2	4 17147	9					
*01	SHUT IN	140644	-0-	140644	226202	4150	1 110911	2	N	23246	23225	0	60
						12	4 25571	9					
02	14B2 EXT	118303	-0-	118303	344505	3966	1 98185	2	N	14500	14516	0	44
						202	4 15950	9					

HAY TRINITY		WELL #: 0013WA		RRCID -> 298062		COMPL. DATE 03/20/2024		TOTAL DEPTH 9119		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	70362	-0-	70362	70362	1938	1 53819	2	N	13275	13242	0	33
						2	4 14603	9					
*01	SHUT IN	115569	-0-	115569	185931	3340	1 89242	2	N	20888	20867	0	54
						10	4 22977	9					
02	SHUT IN	130305	-0-	130305	316236	4353	1 107734	2	N	16359	16364	0	49
						223	4 17995	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY TRINITY		WELL #: 0016WA		RRCID -> 298065		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 9333 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	130457	-0-	130457	130457	3893	1 108178	2		N	16708	16666	0			42
						7	4 18379	9								
*01	SHUT IN	164630	-0-	164630	295087	4879	1 130367	2		N	26700	26673	0			69
						14	4 29370	9								
02	SHUT IN	125405	-0-	125405	420492	4187	1 103619	2		N	15803	15825	0			47
						216	4 17383	9								

HAY TRINITY		WELL #: 0017WA		RRCID -> 298066		COMPL. DATE 02/29/2024		TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	79714	-0-	79714	79714	2181	1 60597	2		N	15395	15356	0			39
						1	4 16935	9								
*01	SHUT IN	72647	-0-	72647	152361	2128	1 56924	2		N	12353	12360	0			32
						7	4 13588	9								
02	SHUT IN	57956	-0-	57956	210317	1849	1 45711	2		N	9365	9369	0			28
						94	4 10302	9								

HAY TRINITY		WELL #: 0014WA		RRCID -> 298077		COMPL. DATE 12/04/2023		TOTAL DEPTH 9329 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	72681	-0-	72681	72681	1922	1 53490	2		N	15697	15658	0			39
						2	4 17267	9								
*01	SHUT IN	138706	-0-	138706	211387	4058	1 108446	2		N	23809	23787	0			61
						12	4 26190	9								
02	14B2 EXT	117434	-0-	117434	328821	3790	1 93710	2		N	17948	17955	0			54
						191	4 19743	9								

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2012WC		RRCID -> 298083		COMPL. DATE 04/02/2024		TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	188468	-0-	188468	188468	1963	1 177064	2		N	8578	8199	0	289	8	90
						5	4 9436	9								

HAY OLIVIA		WELL #: 0012WA		RRCID -> 298104		COMPL. DATE 04/09/2024		TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY OLIVIA		WELL #: 0013WA		RRCID -> 298105		COMPL. DATE 04/05/2024		TOTAL DEPTH 9210 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
HAY OLIVIA		WELL #:		0016WA	RRCID ->	298106	COMPL. DATE	03/24/2024	TOTAL DEPTH	9225	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAY OLIVIA		WELL #:		0014WA	RRCID ->	298107	COMPL. DATE	03/30/2024	TOTAL DEPTH	9366	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		2015WC	RRCID ->	298148	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL DEPTH	9215	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	61330	-0-	61330	61330	617	1	55516	2	N	49
						3	4	5194	9		

HAY VALERIE		WELL #:		0011WA	RRCID ->	298162	COMPL. DATE	06/09/2024	TOTAL DEPTH	9274	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	SHUT IN	115142	-0-	115142	115142	3467	1	92668	2	N	44
						9	4	18998	9		
02	SHUT IN	95651	-0-	95651	210793	3095	1	76674	2	N	43
						157	4	15725	9		

HAY VALERIE		WELL #:		0012WA	RRCID ->	298163	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL DEPTH	9479	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	SHUT IN	148220	-0-	148220	148220	4550	1	121649	2	N	52
						13	4	22008	9		
02	SHUT IN	163967	-0-	163967	312187	5443	1	134741	2	N	64
						279	4	23504	9		

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY VALERIE		WELL #: 0013WA		RRCID -> 298164		COMPL. DATE 05/18/2024		TOTAL DEPTH 9275 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	105434	-0-	105434	105434	3105	1	82952	2	N	17608	17563	0			45
						8	4	19369	9							
02	SHUT IN	100617	-0-	100617	206051	3234	1	80103	2	N	15560	15558	0			47
						164	4	17116	9							
HAY VALERIE		WELL #: 0014WA		RRCID -> 298165		COMPL. DATE 05/25/2024		TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	129273	-0-	129273	129273	3853	1	102983	2	N	20387	20334	0			53
						11	4	22426	9							
02	SHUT IN	210913	-0-	210913	340186	6730	1	166632	2	N	33824	33775	0			102
						345	4	37206	9							
HAY VALERIE		WELL #: 0015WA		RRCID -> 298180		COMPL. DATE 06/01/2024		TOTAL DEPTH 9392 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	207281	-0-	207281	207281	6124	1	163692	2	N	34044	33956	0			88
						17	4	37448	9							
02	SHUT IN	191836	-0-	191836	399117	5959	1	147526	2	N	34586	34570	0			104
						306	4	38045	9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0051WA		RRCID -> 298194		COMPL. DATE 06/09/2024		TOTAL DEPTH 7582 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0055WA		RRCID -> 298210		COMPL. DATE 05/28/2024		TOTAL DEPTH 7641 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0053WA		RRCID -> 298222		COMPL. DATE 06/02/2024		TOTAL DEPTH 7527 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY OLIVIA		WELL #: 0015WA		RRCID -> 298224	COMPL. DATE 03/27/2024	TOTAL DEPTH 9405	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY OLIVIA		WELL #: 0011WA		RRCID -> 298247	COMPL. DATE 04/15/2024	TOTAL DEPTH 9124	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY ROSALIE		WELL #: 0013WA		RRCID -> 298273	COMPL. DATE 06/26/2024	TOTAL DEPTH 9190	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAY ROSALIE		WELL #: 0014WA		RRCID -> 298309	COMPL. DATE 06/22/2024	TOTAL DEPTH 9404	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAY ROSALIE		WELL #: 0016WA		RRCID -> 298310	COMPL. DATE 06/12/2024	TOTAL DEPTH 9432	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0346WC		RRCID -> 298318	COMPL. DATE 02/09/2024	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 8776 - 19394				
09	1541095 X	237240	-0-	-1303855	-0-	3114 1 229205 2		N	4454	4286 0 170 8	10
						22 4 4899 9					
10	361181 X	209610	-0-	-151571	-0-	2842 1 202890 2		N	3506	3472 0 37 8	7
						21 4 3857 9					
11	349530 X	180396	-0-	-169134	-0-	2136 1 175101 2		N	2866	2814 0 52 8	7
						6 4 3153 9					
12	361181 X	98872	-0-	-262309	-0-	1060 1 90573 2		N	6580	6500 0 79 8	13
						1 4 7238 9					
01	361181 X	81720	-0-	-279461	-0-	839 1 74458 2		N	5836	5751 0 83 8	15
						3 4 6420 9					
02	221424 X	71391	-0-	-150033	-0-	720 1 64799 2		N	5338	5220 0 119 8	14
						5872 9					

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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
HAY HENLEY C		WELL #:		0013WC	RRCID ->	298343	COMPL. DATE	08/30/2024	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	N/A				

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY HENLEY D		WELL #:		0014WC	RRCID ->	298344	COMPL. DATE	07/29/2024	TOTAL DEPTH	10159	PERF.	N/A				

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0347WA	RRCID ->	298369	COMPL. DATE	02/08/2024	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	8087	- 18942			
09	745127 X	114496	-0-	-630631	-0-	1420	1	104518	2	N	7773	7519	0	256	8	18
						8	4	8550	9							
10	128712 X	88947	-0-	-39765	-0-	1128	1	80509	2	N	6640	6591	0	53	8	14
						6	4	7304	9							
11	124560 X	66281	-0-	-58279	-0-	733	1	60079	2	N	4969	4909	0	62	8	12
						3	4	5466	9							
12	236326 X	236326	-0-	-0-	-0-	2690	1	229716	2	N	3561	3505	0	56	8	7
						3	4	3917	9							
01	214649 X	214649	-0-	-0-	-0-	2351	1	208550	2	N	3400	3334	0	64	8	9
						8	4	3740	9							
02	160408 X	160408	-0-	-0-	-0-	1730	1	155825	2	N	2591	2517	0	76	8	7
						3	4	2850	9							

HAY ROSALIE		WELL #:		0011WA	RRCID ->	298380	COMPL. DATE	06/30/2024	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	N/A				

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAY ROSALIE		WELL #:		0012WA	RRCID ->	298381	COMPL. DATE	07/06/2024	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	N/A				

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAY ROSALIE		WELL #:		0015WA	RRCID ->	298382	COMPL. DATE	06/16/2024	TOTAL DEPTH	9208	PERF.	N/A				

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY ROSALIE		WELL #: 0017WA		RRCID ->	298383	COMPL. DATE	06/04/2024	TOTAL DEPTH	9242 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAY YENGLIK		WELL #: 0015WA		RRCID ->	298390	COMPL. DATE	07/26/2024	TOTAL DEPTH	9189 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAY YENGLIK		WELL #: 0016WA		RRCID ->	298437	COMPL. DATE	07/22/2024	TOTAL DEPTH	9394 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAY YENGLIK		WELL #: 0014WA		RRCID ->	298438	COMPL. DATE	08/16/2024	TOTAL DEPTH	9373 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAY YENGLIK		WELL #: 0013WA		RRCID ->	298488	COMPL. DATE	08/04/2024	TOTAL DEPTH	9155 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAY HENLEY G		WELL #: 0023WC		RRCID ->	298552	COMPL. DATE	09/27/2024	TOTAL DEPTH	9994 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAY HENLEY E		WELL #: 0021WC		RRCID ->	298560	COMPL. DATE	10/15/2024	TOTAL DEPTH	9972 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY HENLEY A		WELL #: 0011WC		RRCID -> 298567		COMPL. DATE 09/09/2024		TOTAL DEPTH 9882		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HAY HENLEY H		WELL #: 0024WC		RRCID -> 298568		COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL DEPTH 10171		PERF. N/A			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HAY HENLEY B		WELL #: 0012WC		RRCID -> 298580		COMPL. DATE 09/09/2024		TOTAL DEPTH 10088		PERF. N/A			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HAY HENLEY F		WELL #: 0022WC		RRCID -> 298590		COMPL. DATE 10/07/2024		TOTAL DEPTH 10106		PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0415WA		RRCID -> 298655		COMPL. DATE 06/29/2024		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8521 - 20137			
09	0	139013	-0-	139013	268378	1520 15 4	111908 25570 9	2	N	23245	22755 0	476 8 54	
10	0	95866	-0-	95866	364244	1120 8 4	79926 14812 9	2	N	13465	13420 0	71 8 28	
11	543762 X	179518	-0-	-364244	-0-	1812 6 4	148544 29156 9	2	N	26505	26262 0	207 8 64	
12	156674 X	144966	-0-	-11708	-0-	1331 3 4	113544 30088 9	2	N	27353	27150 0	212 8 55	
01	156674 X	134208	-0-	-22466	-0-	1286 8 4	114246 18668 9	2	N	16971	16804 0	177 8 45	
02	141512 X	71049	-0-	-70463	-0-	669 7 4	60216 10157 9	2	N	9234	9088 0	166 8 25	

HAY THANE		WELL #: 0012WA		RRCID -> 298683		COMPL. DATE 10/17/2024		TOTAL DEPTH 9455		PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	49248	-0-	49248	49248	1517 80 4	37569 10082 9	2	N	9165	9078 0	87

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY THANE		WELL #: 0014WA		RRCID -> 298686		COMPL. DATE 10/02/2024		TOTAL DEPTH 9210		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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	3543	-0-	3543	3543	96	1	2407	2	N	942	933	0			9
						4	4	1036	9							
HAY THANE		WELL #: 0015WC		RRCID -> 298758		COMPL. DATE 10/21/2024		TOTAL DEPTH 10105		PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	6255	-0-	6255	6255	152	1	3817	2	N	2072	2052	0			20
						7	4	2279	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0297WA		RRCID -> 298760		COMPL. DATE 11/16/2024		TOTAL DEPTH 8022		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-
HAY THANE		WELL #: 0016WA		RRCID -> 298778		COMPL. DATE 09/28/2024		TOTAL DEPTH 9463		PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	53927	-0-	53927	53927	1096	1	27137	2	N	23304	23082	0			222
						60	4	25634	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0416WA		RRCID -> 298790		COMPL. DATE 06/29/2024		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 8318 - 19165						
06	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	0	26	-0-	26	27	26	2			N	-0-					-0-
08	0	41180	-0-	41180	41207	442	1	32174	2	N	7769	7549	0	200	8	20
						18	4	8546	9							
09	0	113105	-0-	113105	154312	1248	1	91826	2	N	18203	17670	0	511	8	42
						8	4	20023	9							
10	0	115715	-0-	115715	270027	1356	1	96821	2	N	15932	15825	0	116	8	33
						13	4	17525	9							
*11	389387 X	119360	-0-	-270027	-0-	1215	1	99585	2	N	16869	16679	0	182	8	41
						4	4	18556	9							
12	113553 X	102315	-0-	-11238	-0-	1012	1	86459	2	N	13494	13382	0	126	8	27
						1	4	14843	9							
01	113553 X	78342	-0-	-35211	-0-	729	1	64591	2	N	11835	11694	0	137	8	31
						3	4	13019	9							
02	102564 X	66833	-0-	-35731	-0-	615	1	55303	2	N	9923	9748	0	179	8	27
						10915	9									
HAY THANE		WELL #: 0017WC		RRCID -> 298793		COMPL. DATE 10/25/2024		TOTAL DEPTH 10296		PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY THANE		WELL #: 0011WC		RRCID -> 298837		COMPL. DATE 10/17/2024		TOTAL DEPTH 10087 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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	8088	-0-	8088	8088	277	1	6744	2	N	956	947	0			9
						15	4	1052	9							
HAY THANE		WELL #: 0013WC		RRCID -> 298838		COMPL. DATE 10/31/2024		TOTAL DEPTH 10267 PERF. N/A								
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0413WA		RRCID -> 298945		COMPL. DATE 06/29/2024		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8723 - 20580								
06	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	0	26396	-0-	26396	26397	268	1	17974	2	N	7411	7352	0	14	8	45
						2	4	8152	9							
08	0	60578	-0-	60578	86975	592	1	43078	2	N	15348	15104	0	249	8	40
						25	4	16883	9							
09	0	123438	-0-	123438	210413	1333	1	98107	2	N	21807	21289	0	507	8	51
						10	4	23988	9							
10	0	123566	-0-	123566	333979	1422	1	101474	2	N	18780	18678	0	114	8	39
						12	4	20658	9							
*11	468183 X	134204	-0-	-333979	-0-	1333	1	109291	2	N	21432	21226	0	193	8	52
						5	4	23575	9							
*12	121480 X	121480	-0-	-0-	-0-	1143	1	97809	2	N	20478	20322	0	167	8	41
						2	4	22526	9							
*01	124313 X	124313	-0-	-0-	-0-	1179	1	104543	2	N	16896	16732	0	160	8	45
						5	4	18586	9							
02	98280 X	63685	-0-	-34595	-0-	586	1	52791	2	N	9369	9234	0	155	8	25
						2	4	10306	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0295WA		RRCID -> 298955		COMPL. DATE 11/30/2024		TOTAL DEPTH 7982 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-
HAY DENISE EAST		WELL #: 0038WC		RRCID -> 298980		COMPL. DATE 12/06/2024		TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A								
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-
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0036WC		RRCID -> 298990		COMPL. DATE 12/19/2024		TOTAL DEPTH 10034 PERF. N/A								
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-
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0032WC		RRCID -> 298993		COMPL. DATE 01/27/2025		TOTAL DEPTH 9981 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
HAY DENISE STATE 08/05												
WELL #: 0035WC RRCID -> 298998 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
HAY DENISE STATE 08/05												
WELL #: 0031WC RRCID -> 298999 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HAY DENISE STATE 08/05												
WELL #: 0033WC RRCID -> 299000 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 10144 PERF. N/A												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CIMAREX ENERGY CO.												
OWL DRAW 12 UNIT												
WELL #: 153438 RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081												
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2696	3	47	9	N	43	157
10	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2608	3	58	9	N	53	210
11	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2613	3	53	9	N	48	70
12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2639	3	72	9	N	65	135
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2064	3	64	9	N	58	193
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2211	3	50	9	N	45	53
DUST COMMANDER "26" STATE												
WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899												
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	23	115
10	4805 X	2089	-0-	-2716	-0-	2042	3	47	9	N	43	158
11	4650 X	1573	-0-	-3077	-0-	1573	3			N	-0-	158
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	37	195
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	195
02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2781	3	73	9	N	66	73
WHIRLAWAY '38' STATE												
WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392												
09	11790 X	11156	-0-	-634	-0-	11048	3	108	9	N	98	163
10	12183 X	8848	-0-	-3335	-0-	8736	3	112	9	N	102	80
11	11010 X	10255	-0-	-755	-0-	10192	3	63	9	N	57	137
12	11532 X	10254	-0-	-1278	-0-	10104	3	150	9	N	136	85
01	11532 X	10214	-0-	-1318	-0-	10089	3	125	9	N	114	199
02	10416 X	782	-0-	-9634	-0-	746	3	36	9	N	33	46
SUPER SAVER 30 STATE												
WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521												
09	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5307	3	34	9	Y	31	47
10	3937 X	2581	-0-	-1356	-0-	2572	3	9	9	Y	8	55
11	3810 X	3627	-0-	-183	-0-	3612	3	15	9	Y	14	12
12	5518 X	4132	-0-	-1386	-0-	4123	3	9	9	Y	8	20
01	5518 X	4119	-0-	-1399	-0-	4108	3	11	9	Y	10	30
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5626	3	39	9	Y	35	42

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON												
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																		
DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208								
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
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					-0-
10		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2024																				

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484								
09		636	X	636	-0-	-0-	-0-	280	3	356	9	N	324	369	1					195
10		649	X	649	-0-	-0-	-0-	285	3	364	9	N	331	363	1					163
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	350	364	1					149
12		2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2129	3	397	9	N	361	188	1					322
01		3100	N	4476	-0-	1376	-0-	1376	3	292	9	N	265	375	1					212
02		2800	N	5463	-0-	2663	-0-	4039	3	430	9	N	391	369	1					234

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041								
09		2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2894	3	9	9	N	8							120
10		2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2206	3	11	9	N	10							130
11		1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-							130
12		5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5865	3	39	9	N	35							165
01		2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2516	3	55	9	N	50							215
02		631	X	631	-0-	-0-	-0-	580	3	51	9	N	46	188	1					73

DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579								
09		11550	X	11007	-0-	-543	-0-	10351	3	656	9	N	596	557	1					286
10		11284	X	11035	-0-	-249	-0-	10388	3	647	9	Y	588	554	1					320
11		11040	X	10856	-0-	-184	-0-	10227	3	629	9	Y	572	559	1					333
12		11408	X	10653	-0-	-755	-0-	9992	3	661	9	Y	601	750	1					184
01		11408	X	10419	-0-	-989	-0-	9756	3	663	9	Y	603	551	1					236
02		10276	X	9115	-0-	-1161	-0-	8565	3	550	9	Y	500	528	1					208

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049								
09		12570	X	12134	-0-	-436	-0-	11515	3	619	9	N	563	556	1					393
10		13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	12301	3	782	9	N	711	741	1					363
11		14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14083	3	359	9	N	326	373	1					316
12		14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	13744	3	695	9	N	632	566	1					382
01		13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13220	3	576	9	N	524	566	1					340
02		12740	X	11868	-0-	-872	-0-	11354	3	514	9	N	467	542	1					265

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051								
09		11190	X	9868	-0-	-1322	-0-	9319	3	549	9	N	499	557	1					317
10		10168	X	9386	-0-	-782	-0-	8857	3	529	9	N	481	555	1					243
11		10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	9941	3	559	9	N	508	559	1					192
12		10416	X	9101	-0-	-1315	-0-	8599	3	502	9	N	456	373	1					275
01		10416	X	10271	-0-	-145	-0-	9699	3	572	9	N	520	566	1					229
02		10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	9947	3	556	9	N	505	370	1					364

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845 - 14255
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
09		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8253 3	537 9	N	488	462 0	158
10		13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	12610 3	581 9	Y	528	530 0	156
11		8310 X	8283	-0-	-27	-0-	7672 3	611 9	Y	555	566 0	145
12		8587 X	7276	-0-	-1311	-0-	6935 3	341 9	Y	310	291 0	164
01		8587 X	5191	-0-	-3396	-0-	4718 3	473 9	Y	430	36 0	181
02		7756 X	6800	-0-	-956	-0-	6392 3	408 9	Y	371	225 0	140

CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839 - 14213
09		8610 X	8131	-0-	-479	-0-	7393 3	738 9	Y	671	650 0	233
10		8897 X	8147	-0-	-750	-0-	7704 3	443 9	Y	403	495 0	141
11		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7424 3	539 9	Y	490	365 0	266
12		8401 X	8325	-0-	-76	-0-	7589 3	736 9	Y	669	661 0	274
01		8401 X	6734	-0-	-1667	-0-	6404 3	330 9	Y	300	430 0	144
02		7588 X	7467	-0-	-121	-0-	6775 3	692 9	Y	629	636 0	137

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460 - 15888
09		12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12536 3	349 9	N	317	304 0	296
10		14952 X	14952	-0-	-0-	-0-	14355 3	597 9	N	543	543 0	296
11		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	8471 3	552 9	N	502	320 0	478
12		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8088 3	547 9	N	497	724 0	251
01		8370 X	7736	-0-	-634	-0-	7311 3	425 9	N	386	392 0	245
02		7560 X	4326	-0-	-3234	-0-	4051 3	275 9	N	250	205 0	290

RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005 - 14674
09		8070 X	1269	-0-	-6801	-0-	1241 3	28 9	N	25		289
10		4650 X	1952	-0-	-2698	-0-	1937 3	15 9	N	14		303
11		4500 X	490	-0-	-4010	-0-	490 3		N	-0-		303
12		15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15356 3	347 9	N	315	404 0	214
01		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9602 3	238 9	N	216	337 0	93
02		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7339 3	163 9	N	148	155 0	86

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950 - 14319
09		6360 X	6152	-0-	-208	-0-	410 1	5259 3	Y	439	545 0	134
							483 9					
10		7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	433 1	6719 3	Y	519	580 0	73
							571 9					
11		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	433 1	6729 3	Y	392	268 0	197
							431 9					
12		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	457 1	5728 3	Y	344	435 0	106
							378 9					
01		7719 X	5445	-0-	-2274	-0-	461 1	4684 3	Y	273	166 0	213
							300 9					
02		7084 X	5417	-0-	-1667	-0-	410 1	4687 3	Y	291	409 0	95
							320 9					

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 - 13782
09		2100 X	1832	-0-	-268	-0-	1799 3	33 9	N	30		170
10		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	6711 3	523 9	N	475	373 1	272
11		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	5903 3	156 9	N	142	188 1	226
12		5332 X	4383	-0-	-949	-0-	4006 3	377 9	N	343	369 1	200
01		7223 X	4812	-0-	-2411	-0-	4610 3	202 9	N	184	189 1	195
02		6524 X	6171	-0-	-353	-0-	5813 3	358 9	N	325	372 1	148

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 - 14037	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		10738 X	10738	-0-	-0-	10142 3	596 9	N		542	545 1		229
10		11030 X	11030	-0-	-0-	10427 3	603 9	N		548	558 1		219
11		10419 X	10419	-0-	-0-	9807 3	612 9	N		556	560 1		215
12		10726 X	10328	-0-	-398	9655 3	673 9	N		612	563 1		264
01		10785 X	10785	-0-	-0-	10181 3	604 9	N		549	564 1		249
02		9688 X	5226	-0-	-4462	5032 3	194 9	N		176	341 1		84

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095	
09		8580 X	5992	-0-	-2588	5552 3	440 9	N		400	370 1		412
10		7409 X	6240	-0-	-1169	5820 3	420 9	N		382	558 1		236
11		6963 X	6963	-0-	-0-	6527 3	436 9	N		396	367 1		265
12		7048 X	7048	-0-	-0-	6619 3	429 9	N		390	376 1		279
01		6604 X	6604	-0-	-0-	6166 3	438 9	N		398	373 1		304
02		6580 X	6580	-0-	-0-	6172 3	408 9	N		371	376 1		299

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 - 14197	
09		12840 X	11613	-0-	-1227	11065 3	548 9	N		498	556 1		156
10		13268 X	12693	-0-	-575	12201 3	492 9	N		447	369 1		234
11		14265 X	14265	-0-	-0-	13609 3	656 9	N		596	559 1		271
12		13972 X	13972	-0-	-0-	13343 3	629 9	N		572	564 1		279
01		13392 X	7459	-0-	-5933	7115 3	344 9	N		313	377 1		215
02		12432 X	11849	-0-	-583	11392 3	457 9	N		415	382 1		248

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778 - 16805	
09		17910 X	17321	-0-	-589	16430 3	891 9	N		810	775 0		123
10		19096 X	12055	-0-	-7041	11439 3	616 9	N		560	345 0		338
11		18480 X	12636	-0-	-5844	12001 3	635 9	N		577	678 0		237
12		19096 X	9302	-0-	-9794	8611 3	691 9	N		628	533 0		332
01		17918 X	14326	-0-	-3592	13459 3	867 9	N		788	975 0		145
02		16156 X	14308	-0-	-1848	13530 3	778 9	N		707	684 0		168

ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745 - 14350	
09		1622 X	1622	-0-	-0-	1607 3	15 9	N		14			112
10		1341 X	1341	-0-	-0-	1326 3	15 9	N		14			126
11		1341 X	1341	-0-	-0-	1329 3	12 9	N		11			137
12		7981 X	7981	-0-	-0-	7865 3	116 9	N		105	116 0		126
01		8787 X	8787	-0-	-0-	8664 3	123 9	N		112	76 0		162
02		6043 X	6043	-0-	-0-	5977 3	66 9	N		60	124 0		98

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725 - 14051	
09		5311 X	5311	-0-	-0-	5120 3	191 9	Y		174	158 0		95
10		6360 X	6360	-0-	-0-	6174 3	186 9	Y		169	180 0		84
11		5947 X	5947	-0-	-0-	5763 3	184 9	Y		167	165 0		86
12		5487 X	5315	-0-	-172	5149 3	166 9	Y		151	143 0		94
01		6355 X	3121	-0-	-3234	2942 3	179 9	Y		163	209 0		48
02		5740 X	1047	-0-	-4693	867 3	180 9	Y		164	124 0		88

WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560 - 13996	
09		11520 X	10854	-0-	-666	10257 3	597 9	N		543	555 0		113
10		11904 X	10824	-0-	-1080	10101 3	723 9	N		657	627 0		143
11		11520 X	9516	-0-	-2004	8955 3	561 9	N		510	533 0		120
12		11904 X	8859	-0-	-3045	8163 3	696 9	N		633	507 0		246
01		11718 X	7927	-0-	-3791	7410 3	517 9	N		470	590 0		126
02		10318 X	10318	-0-	-0-	9737 3	581 9	N		528	500 0		154

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
LOOKOUT 18 FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 272133	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 9613	PERF. 9600	- 14056							
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LT. GIBSON 12 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 272578	COMPL. DATE 05/15/2013	TOTAL DEPTH 9332	PERF. 9410	- 13929							
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-				-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2024															
SEBRING 60-1-47		WELL #: 2H		RRCID -> 272580	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL DEPTH 9178	PERF. 9225	- 13560							
09	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6143	3	343	9	Y	312	184	1		237
10	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6532	3	352	9	Y	320	370	1		187
11	6660 X	6332	-0-	-328	-0-	5956	3	376	9	Y	342	377	1		152
12	6882 X	6745	-0-	-137	-0-	6365	3	380	9	Y	345	372	1		125
01	6882 X	5794	-0-	-1088	-0-	5520	3	274	9	Y	249	190	1		184
02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-					Y	-0-				184
ARVINE 28		WELL #: 1H		RRCID -> 272755	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 9657	PERF. 9441	- 13423							
09	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-				44
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-				44
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-				44
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-				44
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272781	COMPL. DATE 12/19/2013	TOTAL DEPTH 9764	PERF. 9651	- 19148							
09	18450 X	16482	-0-	-1968	-0-	16058	3	424	9	Y	385	379	0		19
10	18817 X	16647	-0-	-2170	-0-	16223	3	424	9	Y	385	381	0	13 1	10
11	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	17841	3	484	9	Y	440	437	0		13
12	18817 X	16088	-0-	-2729	-0-	15553	3	535	9	Y	486	469	0		30
01	17980 X	17443	-0-	-537	-0-	16934	3	509	9	Y	463	480	0		13
02	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	16731	3	447	9	Y	406	404	0		15
TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 272885	COMPL. DATE 09/30/2013	TOTAL DEPTH 9052	PERF. 8968	- 13371							
09	8400 X	6138	-0-	-2262	-0-	5362	3	776	9	N	705	555	1		373
10	8680 X	7872	-0-	-808	-0-	6940	3	932	9	N	847	741	1		479
11	7950 X	7701	-0-	-249	-0-	6691	3	1010	9	N	918	1127	1		270
12	8215 X	7890	-0-	-325	-0-	6823	3	1067	9	N	970	1117	1		123
01	8215 X	7539	-0-	-676	-0-	6458	3	1081	9	N	983	567	1		539
02	7196 X	7179	-0-	-17	-0-	6290	3	889	9	N	808	1123	1		224
TIM TAM 24 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 273033	COMPL. DATE 08/09/2013	TOTAL DEPTH 10141	PERF. 10175	- 14668							
09	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8346	3	255	9	N	232	239	0		109
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6754	3	193	9	N	175	175	0		109
11	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8624	3	270	9	N	245	248	0		106
12	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7426	3	235	9	N	214	200	0		120
01	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8361	3	317	9	N	288	302	0		106
02	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7056	3	278	9	N	253	249	0		110

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

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
09	9870 X	9310	-0-	-560	-0-	8591	3	719	9	N	654	740	1	200	
10	10199 X	9599	-0-	-600	-0-	8794	3	805	9	N	732	731	1	201	
11	9660 X	8998	-0-	-662	-0-	8224	3	774	9	N	704	564	1	341	
12	9734 X	9036	-0-	-698	-0-	8289	3	747	9	N	679	742	1	278	
01	9734 X	9023	-0-	-711	-0-	8313	3	710	9	N	645	549	1	374	
02	8680 X	8280	-0-	-400	-0-	7584	3	696	9	N	633	738	1	269	

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

09	10980 X	9360	-0-	-1620	-0-	8993	3	367	9	Y	334	310	1	71
10	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	12516	3	398	9	Y	362	352	1	81
11	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12388	3	361	9	Y	328	356	1	53
12	12152 X	11249	-0-	-903	-0-	10930	3	319	9	Y	290	279	1	64
01	12927 X	11260	-0-	-1667	-0-	10850	3	410	9	Y	373	375	1	62
02	11900 X	10602	-0-	-1298	-0-	10327	3	275	9	Y	250	254	1	58

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

09	12900 X	8264	-0-	-4636	-0-	8159	3	105	9	Y	95			142
10	7657 X	6313	-0-	-1344	-0-	6244	3	69	9	Y	63	180	1	25
11	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	8903	3	127	9	Y	115			140
12	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	18049	3	243	9	Y	221	188	1	173
01	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	12159	3	218	9	Y	198	187	1	184
02	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	12762	3	232	9	Y	211	189	1	206

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

09	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	943	3	630	9	N	573	776	0	98
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	372	245	0	225
11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	738	3	619	9	N	563	517	0	271
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	508	648	0	131
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	510	532	0	109
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2512	3	473	9	N	430	412	0	127

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

09	38402 X	38402	-0-	-0-	-0-	35153	3	3249	9	Y	2954	2903	0	153
10	42864 X	42864	-0-	-0-	-0-	39432	3	3432	9	Y	3120	3064	0	209
11	42694 X	42694	-0-	-0-	-0-	39638	3	3056	9	Y	2778	2876	0	111
12	38627 X	38627	-0-	-0-	-0-	35820	3	2807	9	Y	2552	2502	0	161
01	39892 X	39892	-0-	-0-	-0-	36985	3	2907	9	Y	2643	2490	0	314
02	37955 X	37955	-0-	-0-	-0-	35017	3	79	4	Y	2599	2730	0	183
						2859	9							

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

09	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7018	3	186	9	Y	169	162	0	20
10	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	10311	3	297	9	Y	270	260	0	30
11	9660 X	9502	-0-	-158	-0-	9249	3	253	9	Y	230	232	0	28
12	9982 X	8583	-0-	-1399	-0-	8330	3	253	9	Y	230	209	0	49
01	10602 X	9077	-0-	-1525	-0-	8815	3	262	9	Y	238	216	0	71
02	9576 X	7881	-0-	-1695	-0-	7655	3	226	9	Y	205	264	0	12

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 274116	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8350 - 12574		
M	O	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	
09	9810 X	576	-0-	-9234	-0-	574 3	2 9	Y	2	135 1	62
10	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12365 3	55 9	Y	50		112
11	16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	16193 3	118 9	Y	107	124 1	95
12	12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	12710 3	75 9	Y	68		163
01	12431 X	12340	-0-	-91	-0-	12277 3	63 9	Y	57		220
02	15232 X	10887	-0-	-4345	-0-	10802 3	85 9	Y	77	166 1	131

TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 274166	COMPL. DATE 11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9698 - 14250		
09	13950 X	13902	-0-	-48	-0-	13711 3	191 9	Y	174	187 0	60
10	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	16538 3	136 9	Y	124	141 0	43
11	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	15026 3	142 9	Y	129	102 0	70
12	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	15018 3	421 9	Y	383	296 0	157
01	16678 X	15291	-0-	-1387	-0-	15041 3	250 9	Y	227	275 0	109
02	15064 X	14414	-0-	-650	-0-	13876 3	538 9	Y	489	492 0	106

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 275795	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF. 9820 - 14215		
09	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	12882 3	1047 9	Y	952	1011 0	112
10	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	12974 3	1077 9	Y	979	983 0	108
11	13110 X	12642	-0-	-468	-0-	11693 3	949 9	Y	863	866 0	105
12	14384 X	10490	-0-	-3894	-0-	9563 3	927 9	Y	843	769 0	179
01	14384 X	10984	-0-	-3400	-0-	10302 3	682 9	Y	620	614 0	185
02	12992 X	9088	-0-	-3904	-0-	8246 3	842 9	Y	765	904 0	46

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 275855	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.10017 - 14470		
09	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9345 3	385 9	Y	350	308 0	113
10	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	9586 3	427 9	Y	388	454 0	47
11	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9529 3	396 9	Y	360	341 0	66
12	9331 X	9194	-0-	-137	-0-	8811 3	383 9	Y	348	352 0	62
01	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	10772 3	494 9	Y	449	456 0	55
02	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	9761 3	501 9	Y	455	438 0	72

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 275887	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF. 9878 - 14510		
09	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-			Y	-0-		-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	12840	-0-	12840	12840	12313 3	527 9	Y	479	420 0	59
02	T. A.	5205	-0-	5205	18045	4982 3	223 9	Y	203	230 0	32

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 275888	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.10398 - 17605		
09	39090 X	39090	-0-	-0-	-0-	35475 3	3615 9	Y	3286	3131 0	261
10	39864 X	39864	-0-	-0-	-0-	36595 3	3269 9	Y	2972	3117 0	116
11	36391 X	36391	-0-	-0-	-0-	33642 3	1 4	Y	2498	2493 0	121
12	27059 X	27059	-0-	-0-	-0-	2748 9					
						24731 3	1 4	Y	2115	2032 0	204
						2327 9					
01	47280 X	47280	-0-	-0-	-0-	43087 3	4193 9	Y	3812	3700 0	316
02	50642 X	50642	-0-	-0-	-0-	46208 3	4434 9	Y	4031	4035 0	312

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438												
SUNDAY SILENCE 2 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	10133	PERF.10017 - 17063			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	18644	3	961	9	N	874	868	0	81
10		19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	18477	3	920	9	N	836	853	0	64
11		18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	17574	3	893	9	N	812	812	0	64
12		18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	17107	3	920	9	N	836	799	0	101
01		18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	17550	3	1007	9	N	915	804	0	212
02		17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	16487	3	886	9	N	805	842	0	175

COUNT TURF 38 STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	276021	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 9340 - 13730			
09		15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	15601	3	293	9	N	266	184	1	169
10		11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	11098	3	177	9	N	161	183	1	147
11		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	8998	3	217	9	N	197	189	1	155
12		14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	13845	3	266	9	N	242	186	1	211
01		9889 X	8186	-0-	-1703	-0-	7938	3	248	9	N	225	188	1	248
02		8932 X	7263	-0-	-1669	-0-	7064	3	199	9	N	181	189	1	240

GATO DEL SOL 34 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 9298 - 16135			
09		23070 X	20819	-0-	-2251	-0-	20327	3	2	4	Y	445	452	0	34
							490	9							
10		21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	21137	3	6	4	Y	440	446	0	28
							484	9							
11		21990 X	19291	-0-	-2699	-0-	18883	3	4	4	Y	367	344	0	51
							404	9							
12		22723 X	21480	-0-	-1243	-0-	21143	3	337	9	Y	306	328	0	29
01		22723 X	19065	-0-	-3658	-0-	18509	3	9	4	Y	497	445	0	81
							547	9							
02		19544 X	19141	-0-	-403	-0-	18474	3	7	4	Y	600	611	0	70
							660	9							

ARISTIDES 2 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10209 - 20044			
09		26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	25433	3	4	4	N	655	761	0	123
							721	9							
10		26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	25481	3	790	9	N	718	712	0	129
11		25383 X	25383	-0-	-0-	-0-	24615	3	768	9	N	698	714	0	113
12		25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	24709	3	815	9	N	741	714	0	140
01		25238 X	25238	-0-	-0-	-0-	24451	3	2	4	N	714	733	0	121
							785	9							
02		22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	22174	3	727	9	N	661	642	0	140

CITATION 32 FEE			WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.10038 - 14460			
09		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 8929 - 13410
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	
09	15660 X	11401	-0-	-4259	-0-	10908 3	10 4	Y	439	372 1	218
						483 9					
10	14415 X	11653	-0-	-2762	-0-	11134 3	10 4	Y	463	371 1	310
						509 9					
11	13140 X	10504	-0-	-2636	-0-	9959 3	9 4	Y	487	726 1	71
						536 9					
12	13051 X	11226	-0-	-1825	-0-	10696 3	5 4	Y	477	376 1	172
						525 9					
01	12493 X	11158	-0-	-1335	-0-	10570 3	13 4	Y	523	568 1	127
						575 9					
02	10640 X	10082	-0-	-558	-0-	9531 3	15 4	Y	487	374 1	240
						536 9					

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10067 - 14430
09	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			Y	-0-		-0-
10	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7470 3	188 9	Y	171	150 0	21
11	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	10950 3	287 9	Y	261	234 0	48
12	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8758 3	210 9	Y	191	205 0	34
01	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	8935 3	226 9	Y	205	214 0	25
02	10500 X	7864	-0-	-2636	-0-	7654 3	210 9	Y	191	186 0	30

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10166 - 14625
09	15330 X	8277	-0-	-7053	-0-	7977 3	300 9	Y	273	239 0	88
10	15841 X	8101	-0-	-7740	-0-	7720 3	381 9	Y	346	392 0	42
11	13170 X	6313	-0-	-6857	-0-	5865 3	448 9	Y	407	374 0	75
12	13609 X	6318	-0-	-7291	-0-	5816 3	502 9	Y	456	450 0	81
01	8556 X	6959	-0-	-1597	-0-	6502 3	457 9	Y	415	445 0	51
02	7728 X	3867	-0-	-3861	-0-	3567 3	300 9	Y	273	281 0	43

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	276258	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9960 - 11800
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEEDLES 39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276858	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10054	PERF.10041 - 19640
09	27210 X	24871	-0-	-2339	-0-	24317 3	554 9	Y	504	504 0	2
10	25947 X	25478	-0-	-469	-0-	24845 3	633 9	Y	575	575 0	2
11	24810 X	24485	-0-	-325	-0-	23928 3	557 9	Y	506	506 0	2
12	25699 X	23953	-0-	-1746	-0-	23633 3	320 9	Y	291	292 0	1
01	25699 X	25229	-0-	-470	-0-	24863 3	366 9	Y	333	332 0	2
02	23212 X	22757	-0-	-455	-0-	22506 3	251 9	Y	228	229 0	1

SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10288	PERF.10097 - 17410
09	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14388 3	534 9	N	485	385 0	446
10	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	14202 3	470 9	N	427	689 0	184
11	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	13269 3	612 9	N	556	481 0	259
12	13950 X	12639	-0-	-1311	-0-	12237 3	402 9	N	365	493 0	131
01	13950 X	13521	-0-	-429	-0-	13000 3	521 9	N	474	401 0	204
02	12600 X	9313	-0-	-3287	-0-	8845 3	468 9	N	425	345 0	284

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9950 - 19780		
M	O	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		
09	33570	X	32900	-0-	-670	-0-	31214 3	1686 9	N	1533	1513 0	201		
10	34689	X	31848	-0-	-2841	-0-	30263 3	1585 9	N	1441	1500 0	142		
11	33060	X	31772	-0-	-1288	-0-	30096 3	1676 9	N	1524	1524 0	142		
12	34007	X	32864	-0-	-1143	-0-	31089 3	1775 9	N	1614	1580 0	176		
01	34007	X	32810	-0-	-1197	-0-	31040 3	1770 9	N	1609	1626 0	159		
02	30716	X	29039	-0-	-1677	-0-	27520 3	1519 9	N	1381	1373 0	167		

HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9288 - 19265		
09	21090	X	20823	-0-	-267	-0-	20380 3	443 9	Y	403	372 1	143		
10	21793	X	21461	-0-	-332	-0-	21031 3	430 9	Y	391	371 1	163		
11	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	20725 3	439 9	Y	399	376 1	186		
12	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	21245 3	468 9	Y	425	375 1	236		
01	21514	X	20949	-0-	-565	-0-	20552 3	397 9	Y	361	365 1	232		
02	19740	X	19398	-0-	-342	-0-	18959 3	439 9	Y	399	375 1	256		

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	10036 - 18285		
09	30690	X	18293	-0-	-12397	-0-	17279 3	1014 9	Y	922	927 0	6		
10	31713	X	13913	-0-	-17800	-0-	13040 3	873 9	Y	794	795 0	5		
11	19260	X	12173	-0-	-7087	-0-	11125 3	1048 9	Y	953	950 0	8		
12	19902	X	14357	-0-	-5545	-0-	13603 3	754 9	Y	685	689 0	4		
01	19902	X	8959	-0-	-10943	-0-	8411 3	548 9	Y	498	497 0	5		
02	17080	X	7908	-0-	-9172	-0-	7608 3	300 9	Y	273	276 0	2		

WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9877 - 17005		
09	20460	X	13529	-0-	-6931	-0-	12715 3	1 4	N	739	682 0	533		
10	21142	X	17731	-0-	-3411	-0-	16456 3	1 4	N	1158	1218 0	473		
11	20460	X	17745	-0-	-2715	-0-	16597 3	1148 9	N	1044	1058 0	459		
12	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	19486 3	21 4	N	1286	1150 0	595		
01	20584	X	11304	-0-	-9280	-0-	1415 9	9759 3	53 4	N	1356	1431 0	520	
02	16576	X	7371	-0-	-9205	-0-	1492 9	5714 3	1407 4	N	227	265 0	482	
							250 9							

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8971 - 15695		
09	9720	X	7111	-0-	-2609	-0-	6818 3	293 9	Y	266	250 0	55		
10	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	9495 3	611 9	Y	555	566 0	44		
11	10890	X	10014	-0-	-876	-0-	9537 3	477 9	Y	434	445 0	33		
12	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11120 3	7 4	Y	568	506 0	95		
01	11253	X	7059	-0-	-4194	-0-	625 9	6297 3	22 4	Y	673	699 0	69	
02	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	740 9	8583 3	1835 4	Y	611	407 0	273	
							672 9							

FERDINAND 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277254	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	9779 - 14245		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277475	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9334 - 13490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9360 X	6462	-0-	-2898	-0-		5602 3	860 9	N	782	812 0		194
10		9672 X	6599	-0-	-3073	-0-		5580 3	1019 9	Y	926	873 0		247
11		9360 X	9310	-0-	-50	-0-		7917 3	1393 9	Y	1266	1312 0		201
12		8835 X	7818	-0-	-1017	-0-		6817 3	1001 9	Y	910	997 0		114
01		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-		8911 3	1288 9	Y	1171	1091 0		194
02		8680 X	5377	-0-	-3303	-0-		4836 3	541 9	Y	492	528 0		158

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9004 - 16085		
09		22110 X	20137	-0-	-1973	-0-		18983 3	1154 9	Y	1049	1043 0		53
10		22847 X	21527	-0-	-1320	-0-		20244 3	1283 9	Y	1166	1153 0		66
11		21390 X	21230	-0-	-160	-0-		19844 3	1386 9	Y	1260	1246 0		80
12		21886 X	19563	-0-	-2323	-0-		18321 3	1242 9	Y	1129	1186 0		23
01		21886 X	17985	-0-	-3901	-0-		16816 3	1169 9	Y	1063	1006 0		80
02		19824 X	19382	-0-	-442	-0-		18065 3	1317 9	Y	1197	1217 0		60

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948 - 19895		
09		19170 X	-0-	-0-	-19170	-0-				Y	-0-			106
10		22692 X	-0-	-0-	-22692	-0-				Y	-0-			106
11		21960 X	-0-	-0-	-21960	-0-				Y	-0-			106
12		22692 X	-0-	-0-	-22692	-0-				Y	-0-			106
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
02		T. A.	39752	-0-	39752	39752		39601 3	151 9	Y	137	243 0		-0-

HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277891	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9697 - 19770		
09		40680 X	54	-0-	-40626	-0-		54 3		N	-0-			-0-
10		41757 X	3305	-0-	-38452	-0-		3305 3		N	-0-			-0-
11		39840 X	35545	-0-	-4295	-0-		35131 3	414 9	N	376	376 0		-0-
12		29449 X	29449	-0-	-0-	-0-		29113 3	336 9	N	305	305 0		-0-
01		28341 X	28341	-0-	-0-	-0-		27963 3	378 9	N	344	344 0		-0-
02		33180 X	25106	-0-	-8074	-0-		24739 3	367 9	N	334	333 0		1

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	10712 - 20750		
09		18120 X	17557	-0-	-563	-0-		17248 3	309 9	Y	281	281 0		1
10		17728 X	17728	-0-	-0-	-0-		17488 3	240 9	Y	218	218 0		1
11		17610 X	17134	-0-	-476	-0-		16959 3	175 9	Y	159	159 0		1
12		18197 X	17374	-0-	-823	-0-		17117 3	257 9	Y	234	234 0		1
01		18197 X	17051	-0-	-1146	-0-		16768 3	283 9	Y	257	256 0		2
02		16380 X	14987	-0-	-1393	-0-		14854 3	133 9	Y	121	122 0		1

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	9240 - 13700		
09		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-		6745 3	1437 9	Y	1306	1174 1		277
10		8339 X	6726	-0-	-1613	-0-		4993 3	1733 9	Y	1575	1500 1		352
11		8070 X	5743	-0-	-2327	-0-		4212 3	1531 9	Y	1392	1519 1		225
12		8339 X	7289	-0-	-1050	-0-		5614 3	1675 9	Y	1523	1412 1		336
01		8463 X	8033	-0-	-430	-0-		6051 3	1982 9	Y	1802	1839 1		299
02		7644 X	7051	-0-	-593	-0-		5699 3	1352 9	Y	1229	1245 1		283

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10687 - 17885		
09		18960 X	17172	-0-	-1788	-0-		16299 3	873 9	Y	794	763 0		63
10		18228 X	18028	-0-	-200	-0-		17061 3	967 9	Y	879	908 0		34
11		20070 X	17082	-0-	-2988	-0-		16037 3	1045 9	Y	950	938 0		46
12		20739 X	12362	-0-	-8377	-0-		11924 3	438 9	Y	398	406 0		38
01		20739 X	16739	-0-	-4000	-0-		15817 3	922 9	Y	838	807 0		69
02		16296 X	15022	-0-	-1274	-0-		14257 3	765 9	Y	695	710 0		54

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
LEONATUS 11		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10129	- 19895
M	O	ALLOW CODE	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
09		25200 X	-0-	-0-	-25200	-0-			Y	-0-		273
10		19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-			Y	-0-		273
11		19290 X	-0-	-0-	-19290	-0-			Y	-0-		273
12		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-		273
01		T. A.	187	-0-	187	187	3		Y	-0-		273
02		19792 X	19605	-0-	-187	-0-	19486	3	119	9	108	273

FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10066	- 14578
09		15744 X	15744	-0-	-0-	-0-	15647	3	97	9	N	92
10		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	7972	3	43	9	N	126
11		5040 X	4668	-0-	-372	-0-	4617	3	51	9	N	106
12		12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12225	3	37	9	N	84
01		10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10547	3	86	9	N	105
02		4704 X	2417	-0-	-2287	-0-	2340	3	77	9	N	97

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10173	- 14814
09		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1804	3	105	9	Y	61
10		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	138	161	38
11		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	170	168	40
12		2356 X	394	-0-	-1962	-0-	229	3	165	9	Y	31
01		2356 X	1358	-0-	-998	-0-	1206	3	152	9	Y	31
02		1792 X	559	-0-	-1233	-0-	423	3	136	9	Y	33

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF. 9029	- 19270
09		18900 X	17606	-0-	-1294	-0-	15992	3	1614	9	Y	72
10		20026 X	19935	-0-	-91	-0-	17901	3	2034	9	Y	82
11		19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	17760	3	1945	9	Y	91
12		20585 X	20585	-0-	-0-	-0-	18368	3	2217	9	Y	175
01		20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	18592	3	2033	9	Y	138
02		18396 X	17082	-0-	-1314	-0-	15391	3	1691	9	Y	83

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.10045	- 14597
09		9660 X	8733	-0-	-927	-0-	8254	3	479	9	Y	281
10		9982 X	6545	-0-	-3437	-0-	6022	3	523	9	Y	131
11		9660 X	3690	-0-	-5970	-0-	3188	3	502	9	Y	107
12		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	9553	3	620	9	Y	116
01		10323 X	9193	-0-	-1130	-0-	8559	3	634	9	Y	130
02		8148 X	7808	-0-	-340	-0-	7173	3	635	9	Y	155

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF. 9039	- 19315
09		77560 X	77560	-0-	-0-	-0-	73315	3	4245	9	Y	288
10		78058 X	78058	-0-	-0-	-0-	74010	3	4048	9	Y	220
11		76911 X	76911	-0-	-0-	-0-	72585	3	4326	9	Y	209
12		79844 X	79844	-0-	-0-	-0-	75367	3	4477	9	Y	190
01		38376 X	38376	-0-	-0-	-0-	36498	3	1878	9	Y	263
02		21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	21188	3	479	9	Y	164

MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8944	- 16560
09		22830 X	18301	-0-	-4529	-0-	17111	3	1190	9	Y	285
10		23591 X	19735	-0-	-3856	-0-	17718	3	2017	9	Y	268
11		22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	20763	3	2086	9	Y	276
12		22247 X	22247	-0-	-0-	-0-	20346	3	1901	9	Y	179
01		21824 X	20738	-0-	-1086	-0-	18938	3	1800	9	Y	190
02		21336 X	12699	-0-	-8637	-0-	11543	3	1156	9	Y	137

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889 - 16565
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
09		20550 X	17093	-0-	-3457	-0-	15958 3	1135 9	Y	1032	911 0	355
10		22647 X	22647	-0-	-0-	-0-	20890 3	1757 9	Y	1597	1732 0	220
11		21750 X	21242	-0-	-508	-0-	19728 3	1514 9	Y	1376	1313 0	283
12		22475 X	20913	-0-	-1562	-0-	19363 3	1550 9	Y	1409	1458 0	234
01		22661 X	19171	-0-	-3490	-0-	18012 3	1159 9	Y	1054	984 0	304
02		20468 X	16034	-0-	-4434	-0-	15001 3	1033 9	Y	939	1243 0	-0-

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230
09		13110 X	9106	-0-	-4004	-0-	8755 3	351 9	Y	319	319 0	67
10		13547 X	12789	-0-	-758	-0-	12247 3	542 9	Y	493	460 0	100
11		12870 X	10926	-0-	-1944	-0-	10467 3	459 9	Y	417	442 0	75
12		13299 X	11342	-0-	-1957	-0-	10881 3	461 9	Y	419	397 0	97
01		13299 X	11647	-0-	-1652	-0-	11182 3	465 9	Y	423	445 0	75
02		11564 X	10875	-0-	-689	-0-	10449 3	426 9	Y	387	347 0	115

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035
09		17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	16410 3	34 4	N	1333	1327 0	39
							1466 9					
10		17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	16230 3	48 4	N	1467	1478 0	28
							1614 9					
11		20774 X	20774	-0-	-0-	-0-	18994 3	46 4	N	1576	1570 0	34
							1734 9					
12		28059 X	28059	-0-	-0-	-0-	25234 3	44 4	N	2528	2505 0	57
							2781 9					
01		22724 X	22724	-0-	-0-	-0-	20417 3	211 4	N	1905	1922 0	40
							2096 9					
02		24233 X	24233	-0-	-0-	-0-	22102 3	209 4	N	1747	1748 0	39
							1922 9					

UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885
09		26370 X	18097	-0-	-8273	-0-	17313 3	784 9	N	713	730 1	317
10		28214 X	28214	-0-	-0-	-0-	27022 3	1192 9	N	1084	1080 1	321
11		26370 X	26034	-0-	-336	-0-	24939 3	1095 9	N	995	936 1	380
12		27187 X	25310	-0-	-1877	-0-	24191 3	1119 9	N	1017	936 1	461
01		28210 X	25110	-0-	-3100	-0-	24048 3	1062 9	N	965	1136 1	290
02		25480 X	24442	-0-	-1038	-0-	23383 3	1059 9	N	963	737 1	516

TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568 - 19950
09		32430 X	32070	-0-	-360	-0-	30641 3	6 4	N	1294	1294 1	221
							1423 9					
10		33294 X	32957	-0-	-337	-0-	31623 3	6 4	N	1207	1110 1	318
							1328 9					
11		31770 X	31718	-0-	-52	-0-	30447 3	3 4	N	1153	1308 1	163
							1268 9					
12		33139 X	32089	-0-	-1050	-0-	30731 3	4 4	N	1231	1129 1	265
							1354 9					
01		33139 X	32581	-0-	-558	-0-	31050 3	3 4	N	1389	1316 1	338
							1528 9					
02		29932 X	29052	-0-	-880	-0-	27901 3	5 4	N	1042	1110 1	270
							1146 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
RIVA RIDGE 10 A		WELL #: 2H		RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	3783	3	174	9	N	158	158	0		-0-
01	11115	X	11115	-0-	-0-	9345	3	1770	9	N	1609	1607	0		2
02	4832	X	4832	-0-	-0-	4086	3	746	9	N	678	678	0		2

FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #: 5H		RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843 - 19916				
09	39360	X	36998	-0-	-2362	-0-	35136	3	1862	9	N	1693	1836	1	318
10	40889	X	40243	-0-	-646	-0-	38518	3	1725	9	N	1568	1501	1	385
11	39570	X	36419	-0-	-3151	-0-	34773	3	1646	9	N	1496	1275	1	606
12	40889	X	39325	-0-	-1564	-0-	37525	3	1800	9	N	1636	1694	1	548
01	40238	X	35262	-0-	-4976	-0-	33593	3	1669	9	N	1517	1692	1	373
02	36344	X	29764	-0-	-6580	-0-	28416	3	1348	9	N	1225	1117	1	481

JET PILOT 24 A		WELL #: 5H		RRCID ->	280233	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9602 - 19895				
09	29760	X	27036	-0-	-2724	-0-	26054	3	982	9	N	893	1207	0	152
10	28241	X	27782	-0-	-459	-0-	26709	3	1073	9	N	975	969	0	158
11	27053	X	27053	-0-	-0-	-0-	26007	3	1046	9	N	951	978	0	131
12	27931	X	27236	-0-	-695	-0-	26149	3	1087	9	N	988	768	0	351
01	27931	X	26120	-0-	-1811	-0-	25028	3	1092	9	N	993	1160	0	184
02	25256	X	24059	-0-	-1197	-0-	23145	3	914	9	N	831	840	0	175

FUNNY CIDE 32 A		WELL #: 2H		RRCID ->	280234	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9050 - 18603				
09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	8716	3	658	9	N	598	593	0	369
10	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	7660	3	486	9	N	442	472	0	339
11	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	8545	3	649	9	N	590	585	0	344
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	7689	3	546	9	N	496	471	0	369
01	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10057	3	696	9	N	633	645	0	357
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9134	3	559	9	N	508	538	0	327

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	280423	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9042 - 16335				
09	22590	X	14617	-0-	-7973	-0-	13922	3	695	9	Y	632	589	0	131
10	23343	X	19587	-0-	-3756	-0-	18455	3	1132	9	Y	1029	1078	0	82
11	25620	X	19333	-0-	-6287	-0-	18383	3	950	9	Y	864	880	0	66
12	26474	X	19149	-0-	-7325	-0-	18094	3	9	4	Y	951	858	0	159
							1046	9							
01	26474	X	111	-0-	-26363	-0-	2	4	109	9	Y	99	248	0	10
02	18032	X	14507	-0-	-3525	-0-	13447	3	754	4	Y	278	164	0	124
							306	9							

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	280584	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9041	PERF.	9167 - 16465				
09	10800	X	8786	-0-	-2014	-0-	8501	3	285	9	Y	259	237	0	54
10	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12684	3	307	9	Y	279	311	0	22
11	18240	X	13481	-0-	-4759	-0-	13187	3	294	9	Y	267	269	0	20
12	18848	X	14153	-0-	-4695	-0-	13803	3	9	4	Y	310	278	0	52
							341	9							
01	18848	X	33	-0-	-18815	-0-	2	4	31	9	Y	28	77	0	3
02	12572	X	-0-	-0-	-12572	-0-					Y	-0-	3	0	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

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
09	25000 X	25000	-0-	-0-	-0-	24087	3	2	4	Y	828	854	0	63	
						911	9								
10	25544 X	22165	-0-	-3379	-0-	21332	3	5	4	Y	753	768	0	48	
						828	9								
11	23760 X	19883	-0-	-3877	-0-	19104	3	3	4	Y	705	655	0	98	
						776	9								
12	25823 X	17146	-0-	-8677	-0-	16466	3	680	9	Y	618	658	0	58	
01	25823 X	21011	-0-	-4812	-0-	20177	3	7	4	Y	752	687	0	123	
						827	9								
02	23324 X	20709	-0-	-2615	-0-	20121	3	5	4	Y	530	591	0	62	
						583	9								

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			164
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			164
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			164
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1			165
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			165
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			166

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

09	83769 X	83769	-0-	-0-	-0-	78243	3	5526	9	Y	5024	5056	0	140
10	92648 X	92648	-0-	-0-	-0-	86961	3	5687	9	Y	5170	5130	0	180
11	95474 X	95474	-0-	-0-	-0-	89774	3	5700	9	Y	5182	5164	0	198
12	94879 X	94879	-0-	-0-	-0-	89215	3	5664	9	Y	5149	5174	0	173
01	96731 X	96731	-0-	-0-	-0-	90856	3	5875	9	Y	5341	5361	0	153
02	82311 X	82311	-0-	-0-	-0-	77636	3	4675	9	Y	4250	4128	0	275

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

09	97684 X	97684	-0-	-0-	-0-	96629	3	14	4	Y	946	945	0	4
						1041	9							
10	77265 X	77265	-0-	-0-	-0-	76079	3	5	4	Y	1074	1074	0	4
						1181	9							
11	69270 X	64765	-0-	-4505	-0-	63721	3	3	4	Y	946	947	0	3
						1041	9							
12	100936 X	41749	-0-	-59187	-0-	40711	3	3	4	Y	941	940	0	4
						1035	9							
01	100936 X	38035	-0-	-62901	-0-	36877	3	1	4	Y	1052	1051	0	5
						1157	9							
02	91168 X	50015	-0-	-41153	-0-	48829	3	6	4	Y	1073	1072	0	6
						1180	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
TIM TAM 24 B		WELL #: 3H		RRCID -> 281511		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	109776	X	109776	-0-	-0-	-0-	104211	3	8	4	Y	5052	5047	0	22
							5557	9							
10	108386	X	108386	-0-	-0-	-0-	101722	3	3	4	Y	6055	6056	0	21
							6661	9							
11	119299	X	119299	-0-	-0-	-0-	112233	3	2	4	Y	6422	6425	0	18
							7064	9							
12	129344	X	129344	-0-	-0-	-0-	123355	3	4	4	Y	5441	5435	0	24
							5985	9							
01	100550	X	100550	-0-	-0-	-0-	94561	3	1	4	Y	5444	5441	0	27
							5988	9							
02	100640	X	100640	-0-	-0-	-0-	94785	3	6	4	Y	5317	5312	0	32
							5849	9							
TIM TAM 24 E		WELL #: 6H		RRCID -> 281512		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832						
09	45120	X	34326	-0-	-10794	-0-	33890	3	5	4	Y	392	392	0	2
							431	9							
10	51156	X	51156	-0-	-0-	-0-	50550	3	4	4	Y	547	547	0	2
							602	9							
11	54945	X	54945	-0-	-0-	-0-	54239	3	2	4	Y	640	640	0	2
							704	9							
12	68450	X	68450	-0-	-0-	-0-	67666	3	5	4	Y	708	707	0	3
							779	9							
01	57447	X	57447	-0-	-0-	-0-	56676	3	2	4	Y	699	698	0	4
							769	9							
02	51296	X	49411	-0-	-1885	-0-	48689	3	6	4	Y	651	651	0	4
							716	9							
TIM TAM 24 A		WELL #: 2H		RRCID -> 281513		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610						
09	131368	X	131368	-0-	-0-	-0-	125557	3	30	4	Y	5255	5248	0	23
							5781	9							
10	135920	X	135920	-0-	-0-	-0-	129421	3	11	4	Y	5898	5900	0	21
							6488	9							
11	99541	X	99541	-0-	-0-	-0-	95525	3	4	4	Y	3647	3657	0	11
							4012	9							
12	108728	X	108728	-0-	-0-	-0-	105798	3	8	4	Y	2656	2655	0	12
							2922	9							
01	159207	X	159207	-0-	-0-	-0-	154085	3	4	4	Y	4653	4642	0	23
							5118	9							
02	116518	X	116518	-0-	-0-	-0-	112814	3	10	4	Y	3358	3361	0	20
							3694	9							
TIM TAM 24 C		WELL #: 4H		RRCID -> 281561		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647						
09	92435	X	92435	-0-	-0-	-0-	88511	3	8	4	Y	3560	3555	0	15
							3916	9							
10	95432	X	95432	-0-	-0-	-0-	91391	3	4	4	Y	3670	3672	0	13
							4037	9							
11	84969	X	84969	-0-	-0-	-0-	81363	3	2	4	Y	3276	3280	0	9
							3604	9							
12	50830	X	50830	-0-	-0-	-0-	47478	3	1	4	Y	3046	3042	0	13
							3351	9							
01	79121	X	79121	-0-	-0-	-0-	75317	3	1	4	Y	3457	3453	0	17
							3803	9							
02	64787	X	64787	-0-	-0-	-0-	61400	3	3	4	Y	3076	3075	0	18
							3384	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
LORD MURPHY 10 STATE A		WELL #: 2H		RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8420	-	18700			
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				
09	32470 X	32470	-0-	-0-	-0-	30219	3	2251	9	Y	2046	2380	1	271		
10	33826 X	33826	-0-	-0-	-0-	31435	3	2391	9	Y	2174	1829	1	616		
11	31650 X	30030	-0-	-1620	-0-	28054	3	1976	9	Y	1796	1868	1	544		
12	36738 X	36738	-0-	-0-	-0-	34475	3	2263	9	Y	2057	2191	1	410		
01	33821 X	32163	-0-	-1658	-0-	29849	3	18	4	Y	2087	1925	1	572		
02	30548 X	28605	-0-	-1943	-0-	2296	9	26715	3	1890	9	Y	1718	1988	1	302

BADEN BADEN 7 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8471	-	15830			
09	3000 X	17	-0-	-2983	-0-	17	3			N	-0-			66		
10	3100 X	13	-0-	-3087	-0-	13	3			N	-0-			66		
11	2910 X	68	-0-	-2842	-0-	67	1	1	9	N	-1			67		
12	3007 X	113	-0-	-2894	-0-	113	1			N	-0-			67		
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-			67		
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	383	1	22	3	N	-0-			67		

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	282518	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	11259	-	20983			
09	22504 X	22504	-0-	-0-	-0-	21005	3	1499	9	Y	1363	1358	0	3	8	6
10	22940 X	21891	-0-	-1049	-0-	20403	3	1488	9	Y	1353	1352	0	5	8	2
11	22410 X	21834	-0-	-576	-0-	20482	3	1352	9	Y	1229	1224	0	6	8	1
12	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	21708	3	1560	9	Y	1418	1416	0	2	8	1
01	23250 X	22626	-0-	-624	-0-	21111	3	1515	9	Y	1377	1376	0	1	8	1
02	21000 X	18809	-0-	-2191	-0-	17675	3	1134	9	Y	1031	1024	0	3	8	5

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	282650	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	10812	-	20404			
09	17280 X	16483	-0-	-797	-0-	14266	3	2217	9	Y	2015	2008	0	4	8	9
10	17856 X	16870	-0-	-986	-0-	14730	3	2140	9	Y	1945	1946	0	5	8	3
11	16950 X	13303	-0-	-3647	-0-	11775	3	1528	9	Y	1389	1386	0	5	8	1
12	17515 X	13102	-0-	-4413	-0-	11358	3	1744	9	Y	1585	1583	0	2	8	1
01	17019 X	13735	-0-	-3284	-0-	11835	3	1900	9	Y	1727	1725	0	1	8	2
02	15372 X	12849	-0-	-2523	-0-	11200	3	1649	9	Y	1499	1490	0	3	8	8

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	282668	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8108	-	18310			
09	22440 X	20759	-0-	-1681	-0-	19912	3	106	4	Y	674	675	0			26
10	22041 X	19420	-0-	-2621	-0-	18620	3	95	4	Y	641	647	0			20
11	21330 X	11781	-0-	-9549	-0-	10791	3	96	4	Y	813	798	0			35
12	24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	23460	3	87	4	Y	1010	996	0			49
01	23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	1111	9	22393	3	69	4	Y	1019	1019	0	49
02	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	1121	9	20225	3	75	4	Y	850	860	0	39
						935	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	283037	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	8732	-	16316			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19		
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			19		
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			19		
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			20		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	9550 - 16915
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283252	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8851 - 18532		
09	24060 X	14716	-0-	-9344	-0-	13896	3	820	9	Y	745	744	0	26
10	24862 X	19869	-0-	-4993	-0-	18598	3	1271	9	Y	1155	1127	0	54
11	22673 X	22673	-0-	-0-	-0-	21307	3	1366	9	Y	1242	1254	0	42
12	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	21835	3	1484	9	Y	1349	1347	0	44
01	21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	20057	3	1225	9	Y	1114	1078	0	80
02	21168 X	19874	-0-	-1294	-0-	18628	3	1246	9	Y	1133	1158	0	55

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10868 - 20451		
09	8130 X	6368	-0-	-1762	-0-	5190	3	1178	9	Y	1071	1069	0	5
10	8401 X	7484	-0-	-917	-0-	5959	3	1525	9	Y	1386	1384	0	2
11	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	6797	3	1455	9	Y	1323	1318	0	1
12	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	8627	3	1709	9	Y	1554	1551	0	1
01	9393 X	9057	-0-	-336	-0-	7465	3	1592	9	Y	1447	1446	0	1
02	7700 X	7150	-0-	-550	-0-	5721	3	1429	9	Y	1299	1290	0	7

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11280 - 20869		
09	25290 X	25194	-0-	-96	-0-	23343	3	1851	9	Y	1683	1674	0	8
10	26133 X	24251	-0-	-1882	-0-	22502	3	1749	9	Y	1590	1587	0	3
11	25230 X	24312	-0-	-918	-0-	22596	3	1716	9	Y	1560	1551	0	2
12	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	24629	3	1876	9	Y	1705	1702	0	1
01	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	24416	3	1857	9	Y	1688	1686	0	2
02	23520 X	23309	-0-	-211	-0-	21820	3	1489	9	Y	1354	1343	0	7

NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283717	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8805 - 18833		
09	31830 X	29752	-0-	-2078	-0-	28328	3	23	4	Y	1274	1248	0	94
10	32550 X	30444	-0-	-2106	-0-	29042	3	17	4	Y	1259	1213	0	140
11	30150 X	28526	-0-	-1624	-0-	27247	3	21	4	Y	1144	1183	0	101
12	31155 X	22658	-0-	-8497	-0-	21259	3	58	4	Y	1219	1320	0	-0-
01	31155 X	-0-	-0-	-31155	-0-	1341	9			Y	15	15	0	-0-
02	27776 X	23532	-0-	-4244	-0-	20064	3	11	4	Y	3143	3125	0	18
						3457	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661														
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
09	26610 X	25807	-0-	-803	-0-	23770	3	2037	9	Y	1852	1856	0	285
10	27497 X	26212	-0-	-1285	-0-	23973	3	2239	9	Y	2035	2085	0	235
11	26550 X	24642	-0-	-1908	-0-	22792	3	1850	9	Y	1682	1690	0	227
12	26753 X	25162	-0-	-1591	-0-	23232	3	4	4	Y	1751	1797	0	181
						1926	9							
01	25451 X	18491	-0-	-6960	-0-	16805	3	1686	9	Y	1533	1519	0	195
02	22988 X	13507	-0-	-9481	-0-	11778	3	27	4	Y	1547	1592	0	150
						1702	9							

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090														
09	45960 X	44761	-0-	-1199	-0-	42691	3	2070	9	Y	1882	1826	0	230
10	47244 X	46554	-0-	-690	-0-	44410	3	2144	9	Y	1949	1937	0	242
11	45594 X	45594	-0-	-0-	-0-	43425	3	2169	9	Y	1972	2023	0	191
12	46252 X	45077	-0-	-1175	-0-	43068	3	2009	9	Y	1826	1801	0	216
01	46562 X	45032	-0-	-1530	-0-	42865	3	2167	9	Y	1970	1917	0	269
02	42448 X	41600	-0-	-848	-0-	39652	3	1948	9	Y	1771	1784	0	256

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588														
09	38553 X	38553	-0-	-0-	-0-	37463	3	24	4	Y	969	991	0	40
						1066	9							
10	41819 X	29096	-0-	-12723	-0-	27908	3	24	4	Y	1058	1041	0	57
						1164	9							
11	43620 X	32304	-0-	-11316	-0-	31086	3	49	4	Y	1063	1081	0	39
						1169	9							
12	45074 X	28071	-0-	-17003	-0-	27507	3	57	4	Y	461	500	0	-0-
						507	9							
01	45074 X	34186	-0-	-10888	-0-	32792	3	48	4	Y	1224	1193	0	31
						1346	9							
02	35980 X	34185	-0-	-1795	-0-	33009	3	19	4	Y	1052	1077	0	6
						1157	9							

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994														
09	36255 X	36255	-0-	-0-	-0-	33297	3	2958	9	Y	2689	2682	0	192
10	36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	33862	3	2903	9	Y	2639	2639	0	192
11	36810 X	34784	-0-	-2026	-0-	32125	3	2659	9	Y	2417	2432	0	177
12	38037 X	35196	-0-	-2841	-0-	32545	3	2651	9	Y	2410	2371	0	216
01	36177 X	35178	-0-	-999	-0-	32630	3	2548	9	Y	2316	2386	0	146
02	32676 X	28173	-0-	-4503	-0-	26095	3	2078	9	Y	1889	1817	0	218

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568														
09	46868 X	46868	-0-	-0-	-0-	44649	3	2219	9	Y	2017	2030	0	70
10	47022 X	47022	-0-	-0-	-0-	44837	3	2185	9	Y	1986	1964	0	92
11	46890 X	42988	-0-	-3902	-0-	40950	3	2038	9	Y	1853	1883	0	62
12	48453 X	44590	-0-	-3863	-0-	42486	3	2104	9	Y	1913	1913	0	62
01	48453 X	46797	-0-	-1656	-0-	44956	3	1841	9	Y	1674	1616	0	120
02	43736 X	40205	-0-	-3531	-0-	38340	3	1865	9	Y	1695	1733	0	82

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070														
09	11820 X	8051	-0-	-3769	-0-	7170	3	881	9	Y	801	799	0	169
10	12214 X	11558	-0-	-656	-0-	10243	3	1315	9	Y	1195	1121	0	243
11	11610 X	9920	-0-	-1690	-0-	8704	3	1216	9	Y	1105	1150	0	198
12	11997 X	9724	-0-	-2273	-0-	8485	3	1239	9	Y	1126	1064	0	260
01	11997 X	10182	-0-	-1815	-0-	8908	3	1274	9	Y	1158	1212	0	206
02	10444 X	9296	-0-	-1148	-0-	8123	3	1173	9	Y	1066	956	0	316

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	284863	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9820 - 18689	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		110377 X	110377	-0-	-0-	-0-	105998 3	4379 9	Y	3981	3911 0	196
10		123558 X	123558	-0-	-0-	-0-	117881 3	5677 9	Y	5161	5047 0	137
11		104975 X	104975	-0-	-0-	-0-	100392 3	4583 9	Y	4166	4184 0	119
12		65651 X	65651	-0-	-0-	-0-	63542 3	2109 9	Y	1917	1918 0	118
01		89841 X	89841	-0-	-0-	-0-	85287 3	4554 9	Y	4140	4138 0	120
02		80513 X	80513	-0-	-0-	-0-	76844 3	3669 9	Y	3335	3333 0	122

ASSAULT 14 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	285081	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9189 - 16659	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	285117	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	10035 - 20077	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	285265	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9080 - 19153	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9259 - 19265	
09		46225 X	46225	-0-	-0-	-0-	43308 3	38 4	Y	2617	2576 0	195
							2879 9					
10		46407 X	46407	-0-	-0-	-0-	43827 3	47 4	Y	2303	2349 0	149
							2533 9					
11		50392 X	50392	-0-	-0-	-0-	47156 3	46 4	Y	2900	2872 0	177
							3190 9					
12		48631 X	48631	-0-	-0-	-0-	45925 3	44 4	Y	2420	2343 0	254
							2662 9					
01		52662 X	52662	-0-	-0-	-0-	49550 3	61 4	Y	2774	2860 0	168
							3051 9					
02		43047 X	43047	-0-	-0-	-0-	40828 3	54 4	Y	1968	2026 0	110
							2165 9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CARRY BACK 6 STATE A		WELL #:		1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7786 - 18025	
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			
09	41490 X	38233	-0-	-3257	-0-	37360 3	25 4	Y	771	776 0		18	
						848 9							
10	42873 X	35611	-0-	-7262	-0-	34828 3	24 4	Y	690	689 0		19	
						759 9							
11	40560 X	38708	-0-	-1852	-0-	37910 3	18 4	Y	709	700 0		28	
						780 9							
12	41912 X	39511	-0-	-2401	-0-	38558 3	23 4	Y	845	845 0		28	
						930 9							
01	40827 X	37889	-0-	-2938	-0-	36871 3	47 4	Y	883	881 0		30	
						971 9							
02	36120 X	34384	-0-	-1736	-0-	33601 3	24 4	Y	690	701 0		19	
						759 9							

CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8052 - 18143	
09	42095 X	42095	-0-	-0-	-0-	39635 3	2460 9	N	2236	2230 1		263	
10	43121 X	39705	-0-	-3416	-0-	37223 3	2482 9	N	2256	2347 1		172	
11	41846 X	41846	-0-	-0-	-0-	39254 3	2592 9	N	2356	2224 1		304	
12	43493 X	41569	-0-	-1924	-0-	38926 3	2643 9	N	2403	2375 1		332	
01	43493 X	43458	-0-	-35	-0-	41148 3	2310 9	N	2100	2081 1		351	
02	39284 X	35731	-0-	-3553	-0-	33586 3	2145 9	N	1950	1739 1		562	

OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8818 - 19040	
09	22456 X	22456	-0-	-0-	-0-	20148 3	2308 9	Y	2098	2155 0		120	
10	22866 X	22866	-0-	-0-	-0-	20623 3	2243 9	Y	2039	2005 0		154	
11	21540 X	21128	-0-	-412	-0-	19069 3	2059 9	Y	1872	1799 0		227	
12	23219 X	21466	-0-	-1753	-0-	19212 3	2254 9	Y	2049	2142 0		134	
01	22227 X	19147	-0-	-3080	-0-	17252 3	1895 9	Y	1723	1651 0		206	
02	20076 X	17880	-0-	-2196	-0-	15935 3	1945 9	Y	1768	1834 0		140	

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		7H	RRCID ->	285956	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9834 - 19630	
09	102696 X	102696	-0-	-0-	-0-	101676 3	1020 9	Y	927	933 0		30	
10	103610 X	103610	-0-	-0-	-0-	102574 3	1036 9	Y	942	947 0		25	
11	100326 X	100326	-0-	-0-	-0-	99360 3	966 9	Y	878	878 0		25	
12	99120 X	99120	-0-	-0-	-0-	98130 3	1 4	Y	899	900 0		24	
						989 9							
01	96415 X	96415	-0-	-0-	-0-	95390 3	1025 9	Y	932	928 0		28	
02	82084 X	82084	-0-	-0-	-0-	81304 3	780 9	Y	709	713 0		24	

ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		4H	RRCID ->	286063	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	10140 - 20211	
09	48840 X	40486	-0-	-8354	-0-	40416 3	70 9	Y	64	66 0		2	
10	54317 X	54317	-0-	-0-	-0-	54214 3	103 9	Y	94	93 0		3	
11	52516 X	52516	-0-	-0-	-0-	52388 3	128 9	Y	116	116 0		3	
12	52173 X	46831	-0-	-5342	-0-	46745 3	86 9	Y	78	79 0		2	
01	54312 X	46796	-0-	-7516	-0-	46709 3	87 9	Y	79	79 0		2	
02	49056 X	42196	-0-	-6860	-0-	42091 3	105 9	Y	95	94 0		3	

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286247	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9810 - 19884	
09	42720 X	33124	-0-	-9596	-0-	32985 3	139 9	Y	126	125 0		4	
10	44144 X	35214	-0-	-8930	-0-	35068 3	146 9	Y	133	133 0		4	
11	42720 X	30664	-0-	-12056	-0-	30495 3	169 9	Y	154	154 0		4	
12	42723 X	42723	-0-	-0-	-0-	42392 3	331 9	Y	301	297 0		8	
01	35216 X	30195	-0-	-5021	-0-	29883 3	312 9	Y	284	283 0		9	
02	31808 X	29045	-0-	-2763	-0-	28718 3	327 9	Y	297	296 0		10	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286297		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH 9769		PERF.10050 - 20099				
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		
09	99093 X	99093	-0-	-0-	-0-	97829	3	1264	9	Y	1149	1160	0	37
10	100244 X	100244	-0-	-0-	-0-	98844	3	1400	9	Y	1273	1276	0	34
11	79321 X	79321	-0-	-0-	-0-	78333	3	988	9	Y	898	906	0	26
12	73301 X	73301	-0-	-0-	-0-	72309	3	992	9	Y	902	904	0	24
01	90401 X	90401	-0-	-0-	-0-	89154	3	1247	9	Y	1134	1124	0	34
02	82105 X	82105	-0-	-0-	-0-	81048	3	1057	9	Y	961	963	0	32

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 286333		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 9770 - 19650				
09	39417 X	39417	-0-	-0-	-0-	39252	3	165	9	Y	150	150	0	5
10	39322 X	39322	-0-	-0-	-0-	39151	3	171	9	Y	155	156	0	4
11	43020 X	43020	-0-	-0-	-0-	42841	3	179	9	Y	163	162	0	5
12	46174 X	46174	-0-	-0-	-0-	45961	3	213	9	Y	194	194	0	5
01	40830 X	40830	-0-	-0-	-0-	40639	3	191	9	Y	174	174	0	5
02	40152 X	40044	-0-	-108	-0-	39908	3	136	9	Y	124	125	0	4

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286492		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9142 - 13727				
09	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	6870	3	1376	9	Y	1251	1258	0	72
10	7502 X	4501	-0-	-3001	-0-	3281	3	1220	9	Y	1109	1125	0	56
11	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	-	-	-	-	Y	899	895	0	60
12	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	11109	3	975	9	Y	886	885	0	61
01	25794 X	25794	-0-	-0-	-0-	24960	3	834	9	Y	758	762	0	57
02	7700 X	5095	-0-	-2605	-0-	4508	3	587	9	Y	534	535	0	56

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286596		COMPL. DATE 10/28/2018		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 8922 - 18680				
09	50584 X	50584	-0-	-0-	-0-	49466	3	1118	9	Y	1016	1031	0	48
10	52082 X	52082	-0-	-0-	-0-	50969	3	1113	9	Y	1012	1010	0	50
11	50580 X	50535	-0-	-45	-0-	49470	3	1065	9	Y	968	974	0	44
12	52266 X	50077	-0-	-2189	-0-	49138	3	939	9	Y	854	857	0	41
01	52266 X	49470	-0-	-2796	-0-	48473	3	997	9	Y	906	902	0	45
02	47208 X	45204	-0-	-2004	-0-	44259	3	945	9	Y	859	841	0	63

ARVINE 28 B		WELL #: 3H		RRCID -> 286607		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8816 - 18950				
09	43350 X	39595	-0-	-3755	-0-	36069	3	3526	9	Y	3205	3191	0	229
10	42005 X	39925	-0-	-2080	-0-	36439	3	3486	9	Y	3169	3167	0	231
11	42810 X	37400	-0-	-5410	-0-	34174	3	3226	9	Y	2933	2949	0	215
12	44237 X	38455	-0-	-5782	-0-	35235	3	3220	9	Y	2927	2879	0	263
01	39990 X	38323	-0-	-1667	-0-	35014	3	3309	9	Y	3008	3082	0	189
02	36120 X	33527	-0-	-2593	-0-	30602	3	2925	9	Y	2659	2541	0	307

ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #: 5H		RRCID -> 286608		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9750 - 19801				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 286638		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9580 - 19590				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		RRCID -> 286651		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10925 - 21207			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 286656		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH		8871 PERF. 9149 - 16295			
09	30210	X	28340	-0-	-1870	-0-	26023	3	2317	9	Y	2106	2051	0	106
10	30680	X	30680	-0-	-0-	-0-	28148	3	2532	9	Y	2302	2278	0	130
11	29247	X	29247	-0-	-0-	-0-	27132	3	2115	9	Y	1923	1931	0	122
12	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	28271	3	2102	9	Y	1911	1995	0	38
01	30690	X	30123	-0-	-567	-0-	27905	3	2218	9	Y	2016	1903	0	151
02	27720	X	26213	-0-	-1507	-0-	24410	3	1803	9	Y	1639	1707	0	83

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 286764		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH		7765 PERF. 7800 - 17790			
09	44970	X	44103	-0-	-867	-0-	42199	3	1904	9	Y	1731	1668	0	211
10	46469	X	45342	-0-	-1127	-0-	43394	3	1948	9	Y	1771	1762	0	220
11	44670	X	44278	-0-	-392	-0-	42363	3	1915	9	Y	1741	1792	0	169
12	45570	X	44614	-0-	-956	-0-	42903	3	1711	9	Y	1555	1540	0	184
01	45570	X	45352	-0-	-218	-0-	43624	3	1728	9	Y	1571	1540	0	215
02	41328	X	39610	-0-	-1718	-0-	37985	3	1625	9	Y	1477	1478	0	214

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H		RRCID -> 286929		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH		9810 PERF.10050 - 20125			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 287201		COMPL. DATE 04/23/2019		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 8600 - 18877			
09	34705	X	34705	-0-	-0-	-0-	32945	3	106	4	Y	1504	1513	0	57
							1654	9							
10	44611	X	44611	-0-	-0-	-0-	42947	3	95	4	Y	1426	1439	0	44
							1569	9							
11	36674	X	36674	-0-	-0-	-0-	35003	3	99	4	Y	1429	1411	0	62
							1572	9							
12	36487	X	35858	-0-	-629	-0-	34448	3	84	4	Y	1205	1208	0	59
							1326	9							
01	47426	X	47426	-0-	-0-	-0-	45784	3	69	4	Y	1430	1420	0	69
							1573	9							
02	40292	X	33085	-0-	-7207	-0-	31713	3	75	4	Y	1179	1194	0	54
							1297	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407														
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

09		73290 X	64109	-0-	-9181	-0-	62096 3	106 4	Y	Y	1734	1753 0		66
							1907 9							
10		75733 X	64203	-0-	-11530	-0-	62162 3	95 4	Y	Y	1769	1781 0		54
							1946 9							
11		75605 X	75605	-0-	-0-	-0-	73285 3	99 4	Y	Y	2019	1986 0		87
							2221 9							
12		72075 X	62886	-0-	-9189	-0-	61101 3	90 4	Y	Y	1541	1553 0		75
							1695 9							
01		71548 X	60569	-0-	-10979	-0-	58683 3	69 4	Y	Y	1652	1647 0		80
							1817 9							
02		70560 X	65387	-0-	-5173	-0-	63359 3	75 4	Y	Y	1775	1774 0		81
							1953 9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592														
09		34830 X	30953	-0-	-3877	-0-	29884 3	104 4	Y	Y	877	882 0		33
							965 9							
10		35991 X	28409	-0-	-7582	-0-	27402 3	95 4	Y	Y	829	837 0		25
							912 9							
11		34830 X	31541	-0-	-3289	-0-	30460 3	92 4	Y	Y	899	885 0		39
							989 9							
12		34356 X	34356	-0-	-0-	-0-	33367 3	87 4	Y	Y	820	819 0		40
							902 9							
01		33170 X	30047	-0-	-3123	-0-	29015 3	69 4	Y	Y	875	873 0		42
							963 9							
02		29428 X	27468	-0-	-1960	-0-	26600 3	75 4	Y	Y	721	730 0		33
							793 9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636														
09		45488 X	45488	-0-	-0-	-0-	43855 3	106 4	Y	Y	1388	1391 0		53
							1527 9							
10		48236 X	42982	-0-	-5254	-0-	41489 3	95 4	Y	Y	1271	1285 0		39
							1398 9							
11		46680 X	46028	-0-	-652	-0-	44460 3	99 4	Y	Y	1335	1316 0		58
							1469 9							
12		48236 X	22696	-0-	-25540	-0-	21868 3	36 4	Y	Y	720	743 0		35
							792 9							
01		46996 X	46318	-0-	-678	-0-	44606 3	69 4	Y	Y	1494	1457 0		72
							1643 9							
02		42952 X	41604	-0-	-1348	-0-	39938 3	75 4	Y	Y	1446	1452 0		66
							1591 9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585														
09		33390 X	28144	-0-	-5246	-0-	26825 3	106 4	Y	Y	1103	1104 0		42
							1213 9							
10		30225 X	27031	-0-	-3194	-0-	25806 3	95 4	Y	Y	1027	1038 0		31
							1130 9							
11		29250 X	24726	-0-	-4524	-0-	23713 3	96 4	Y	Y	834	829 0		36
							917 9							
12		30902 X	30902	-0-	-0-	-0-	29809 3	81 4	Y	Y	920	911 0		45
							1012 9							
01		29078 X	18777	-0-	-10301	-0-	17969 3	69 4	Y	Y	672	684 0		33
							739 9							
02		26264 X	21131	-0-	-5133	-0-	20169 3	75 4	Y	Y	806	802 0		37
							887 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		55020 X	48793	-0-	-6227	-0-	46797 3	49 4	Y	1770	1812 0		73
							1947 9						
10		53754 X	50848	-0-	-2906	-0-	48642 3	74 4	Y	1938	1906 0		105
							2132 9						
11		50640 X	48466	-0-	-2174	-0-	46299 3	133 4	Y	1849	1887 0		67
							2034 9						
12		52328 X	30758	-0-	-21570	-0-	29835 3	149 4	Y	704	771 0		-0-
							774 9						
01		52328 X	50551	-0-	-1777	-0-	48296 3	71 4	Y	1985	1935 0		50
							2184 9						
02		52563 X	52563	-0-	-0-	-0-	50708 3	29 4	Y	1660	1700 0		10
							1826 9						

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186													
09		30510 X	20944	-0-	-9566	-0-	19929 3	13 4	Y	911	940 0		37
							1002 9						
10		26722 X	25721	-0-	-1001	-0-	24603 3	21 4	Y	997	980 0		54
							1097 9						
11		26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	25548 3	40 4	Y	940	960 0		34
							1034 9						
12		27218 X	22702	-0-	-4516	-0-	22215 3	46 4	Y	401	435 0		-0-
							441 9						
01		28067 X	28067	-0-	-0-	-0-	26839 3	40 4	Y	1080	1053 0		27
							1188 9						
02		28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	27293 3	15 4	Y	938	960 0		5
							1032 9						

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622													
09		41190 X	36527	-0-	-4663	-0-	34810 3	36 4	Y	1528	1565 0		63
							1681 9						
10		40269 X	38081	-0-	-2188	-0-	36183 3	55 4	Y	1675	1647 0		91
							1843 9						
11		37950 X	36295	-0-	-1655	-0-	34439 3	99 4	Y	1597	1630 0		58
							1757 9						
12		39215 X	22973	-0-	-16242	-0-	22193 3	111 4	Y	608	666 0		-0-
							669 9						
01		39215 X	37969	-0-	-1246	-0-	36023 3	53 4	Y	1721	1677 0		44
							1893 9						
02		39316 X	39316	-0-	-0-	-0-	37719 3	21 4	Y	1433	1469 0		8
							1576 9						

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131													
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287713	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8350 - 18427
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
09	37088 X	37088	-0-	-0-	-0-	33893 3	106 4	Y	2808	2800	0	107
						3089 9						
10	35486 X	35486	-0-	-0-	-0-	32367 3	95 4	Y	2749	2772	0	84
						3024 9						
11	33000 X	28798	-0-	-4202	-0-	26229 3	99 4	Y	2245	2232	0	97
						2470 9						
12	41294 X	41294	-0-	-0-	-0-	37940 3	90 4	Y	2967	2919	0	145
						3264 9						
01	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	32399 3	69 4	Y	2713	2726	0	132
						2984 9						
02	21002 X	21002	-0-	-0-	-0-	19150 3	75 4	Y	1615	1674	0	73
						1777 9						

OWL DRAW 12 UNIT D		WELL #:		9H	RRCID ->	287791	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	8990 - 19062
09	28290 X	28115	-0-	-175	-0-	26161 3	1954 9	Y	1776	1886	0	102
						28776 3	2024 9	Y	1840	1803	0	139
10	30800 X	30800	-0-	-0-	-0-	27455 3	1922 9	Y	1747	1674	0	212
						29377 3						
11	30960 X	29377	-0-	-1583	-0-	30793 3	1659 9	Y	1508	1621	0	99
						24135 3	1674 9	Y	1522	1439	0	182
12	32452 X	32452	-0-	-0-	-0-	24135 3	1674 9	Y	1522	1439	0	182
						23378 3	1827 9	Y	1661	1712	0	131
01	32519 X	25809	-0-	-6710	-0-							
02	27832 X	25205	-0-	-2627	-0-							

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287800	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10370 - 20013
09	31290 X	17316	-0-	-13974	-0-	16010 3	1306 9	Y	1187	1181	0	17
						16724 3	1202 9	Y	1093	1096	0	14
10	17926 X	17926	-0-	-0-	-0-	16268 3	1426 9	Y	1296	1293	0	17
						15543 3	1403 9	Y	1275	1273	0	19
11	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	17506 3	1420 9	Y	1291	1292	0	18
						17173 3	1203 9	Y	1094	1099	0	13
12	17887 X	16946	-0-	-941	-0-							
01	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-							
02	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-							

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	287801	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9965 - 19840
09	60510 X	19562	-0-	-40948	-0-	17733 3	1829 9	Y	1663	1659	0	23
						20123 3	1767 9	Y	1606	1609	0	20
10	21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	18803 3	1934 9	Y	1758	1755	0	23
						21444 3	2752 9	Y	2502	2489	0	36
11	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	21985 3	3121 9	Y	2837	2834	0	39
						18159 3	2014 9	Y	1831	1848	0	22
12	24196 X	24196	-0-	-0-	-0-							
01	25106 X	25106	-0-	-0-	-0-							
02	20173 X	20173	-0-	-0-	-0-							

OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #:		10H	RRCID ->	287805	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9240 - 19318
09	25830 X	23460	-0-	-2370	-0-	21814 3	1646 9	Y	1496	1520	0	86
						20929 3	1568 9	Y	1425	1403	0	108
10	27559 X	22497	-0-	-5062	-0-	19802 3	1540 9	Y	1400	1338	0	170
						18904 3	1505 9	Y	1368	1448	0	90
11	26670 X	21342	-0-	-5328	-0-	18587 3	1289 9	Y	1172	1122	0	140
						16615 3	1326 9	Y	1205	1250	0	95
12	27559 X	20409	-0-	-7150	-0-							
01	24242 X	19876	-0-	-4366	-0-							
02	21896 X	17941	-0-	-3955	-0-							

OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #:		8H	RRCID ->	287845	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9175 - 19250
09	30459 X	30459	-0-	-0-	-0-	27472 3	2987 9	Y	2715	2791	0	155
						27162 3	2949 9	Y	2681	2633	0	203
10	30473 X	30111	-0-	-362	-0-	18175 3	1767 9	Y	1606	1614	0	195
						22058 3	2377 9	Y	2161	2214	0	142
11	29490 X	19942	-0-	-9548	-0-	16600 3	1580 9	Y	1436	1406	0	172
						18766 3	1896 9	Y	1724	1760	0	136
12	30473 X	24435	-0-	-6038	-0-							
*01	31465 X	18180	-0-	-13285	-0-							
02	28420 X	20662	-0-	-7758	-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	287859	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9300 - 19060		
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	
09	66360 X	61775	-0-	-4585	-0-	58786 3	84 4	Y	2641	2610 0		232	
						2905 9							
10	68572 X	61821	-0-	-6751	-0-	58975 3	84 4	Y	2511	2560 0		183	
						2762 9							
11	65880 X	54115	-0-	-11765	-0-	52159 3	50 4	Y	1733	1804 0		112	
						1906 9							
12	67022 X	62176	-0-	-4846	-0-	59602 3	57 4	Y	2288	2141 0		259	
						2517 9							
01	66929 X	61426	-0-	-5503	-0-	58794 3	78 4	Y	2322	2456 0		125	
						2554 9							
02	57652 X	57051	-0-	-601	-0-	54673 3	78 4	Y	2091	2097 0		119	
						2300 9							

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	287891	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	9938 - 19730		
09	17280 X	9971	-0-	-7309	-0-	8553 3	1418 9	Y	1289	1279 0	4 8	18	
						9528 3	1552 9	Y	1411	1411 0		18	
10	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	9153 3	1727 9	Y	1570	1567 0		21	
						10880 X							
11	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	6809 3	2092 9	Y	1902	1895 0		28	
						10292 X							
12	10292 X	8901	-0-	-1391	-0-	6281 3	2010 9	Y	1827	1830 0		25	
						11067 X							
01	11067 X	8291	-0-	-2776	-0-	4304 3	1300 9	Y	1182	1192 0		15	
						10164 X							
02	10164 X	5604	-0-	-4560	-0-								

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #: 4H		RRCID ->	287910	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10409 - 19976		
09	23190 X	19641	-0-	-3549	-0-	16812 3	2829 9	Y	2572	2548 0		36	
						24686 X							
10	24686 X	24686	-0-	-0-	-0-	18058 3	6628 9	Y	6025	5985 0		76	
						18878 X							
11	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	17342 3	1536 9	Y	1396	1453 0		19	
						20305 X							
12	20305 X	18916	-0-	-1389	-0-	17314 3	1602 9	Y	1456	1454 0		21	
						24676 X							
01	24676 X	19356	-0-	-5320	-0-	17641 3	1715 9	Y	1559	1559 0		21	
						22288 X							
02	22288 X	17184	-0-	-5104	-0-	15772 3	1412 9	Y	1284	1289 0		16	

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9509 - 19856		
09	24602 X	24602	-0-	-0-	-0-	22436 3	2166 9	Y	1969	1969 0		1	
						0 X							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-	
						0 X							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
						55295 X							
12	55295 X	55295	-0-	-0-	-0-	48645 3	6650 9	Y	6045	6040 0		5	
						58955 X							
01	58955 X	58955	-0-	-0-	-0-	53303 3	5652 9	Y	5138	5135 0		8	
						26493 X							
02	26493 X	26493	-0-	-0-	-0-	23871 3	2622 9	Y	2384	2388 0		4	

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9556 - 19922		
09	43487 X	43487	-0-	-0-	-0-	40206 3	3281 9	Y	2983	2982 0		2	
						0 X							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-	
						0 X							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
						60606 X							
12	60606 X	60606	-0-	-0-	-0-	53610 3	6996 9	Y	6360	6355 0		5	
						60690 X							
01	60690 X	60690	-0-	-0-	-0-	54567 3	6123 9	Y	5566	5562 0		9	
						34549 X							
02	34549 X	34549	-0-	-0-	-0-	32525 3	2024 9	Y	1840	1846 0		3	

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	288147	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9178 - 19480		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
						0 Z							
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
						0 Z							
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
						0 Z							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
						0 Z							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
						0 Z							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 288155	COMPL. DATE 11/14/2018	TOTAL DEPTH	459	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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 288231	COMPL. DATE 10/14/2019	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9273 - 19614		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 288275	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH	10356	PERF. 10499 - 20642		
09	43170 X	41790	-0-	-1380	-0-	40920 3	49 4	Y	746	748 0	3
						821 9					
10	44299 X	43353	-0-	-946	-0-	42430 3	4 4	Y	835	834 0	4
						919 9					
11	42990 X	40672	-0-	-2318	-0-	39701 3	971 9	Y	883	883 0	4
12	44423 X	40604	-0-	-3819	-0-	39669 3	8 4	Y	843	843 0	4
						927 9					
01	44423 X	40941	-0-	-3482	-0-	39755 3	23 4	Y	1057	1053 0	8
						1163 9					
02	39144 X	37416	-0-	-1728	-0-	35550 3	22 4	Y	1676	1677 0	7
						1844 9					

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 288280	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH	9087	PERF. 9293 - 19351		
09	26362 X	26362	-0-	-0-	-0-	22621 3	50 4	Y	3355	3359 0	14
						3691 9					
10	26267 X	26267	-0-	-0-	-0-	22532 3	4 4	Y	3392	3390 0	16
						3731 9					
11	25957 X	25957	-0-	-0-	-0-	22433 3	3524 9	Y	3204	3206 0	14
12	27249 X	26266	-0-	-983	-0-	22786 3	8 4	Y	3156	3154 0	16
						3472 9					
01	34554 X	34554	-0-	-0-	-0-	30789 3	23 4	Y	3402	3392 0	26
						3742 9					
02	29066 X	29066	-0-	-0-	-0-	25708 3	21 4	Y	3034	3047 0	13
						3337 9					

VAGRANT 38 C		WELL #:		5H	RRCID -> 288281	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 9239 - 19220		
09	34590 X	33751	-0-	-839	-0-	29109 3	4642 9	N	4220	4248 0	118
10	36179 X	36179	-0-	-0-	-0-	31354 3	4825 9	N	4386	4351 0	153
11	34278 X	34278	-0-	-0-	-0-	29717 3	4561 9	N	4146	4141 0	158
12	35154 X	33695	-0-	-1459	-0-	29149 3	4546 9	N	4133	4152 0	139
01	36177 X	32519	-0-	-3658	-0-	28056 3	4463 9	N	4057	4079 0	117
02	32676 X	29311	-0-	-3365	-0-	25298 3	4013 9	N	3648	3529 0	236

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288403	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8468	- 18664		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			

09		43609 X	43609	-0-	-0-	-0-	40314	3	29	4	Y	2969	2908	0	219
							3266	9							
10		43952 X	43952	-0-	-0-	-0-	40718	3	22	4	Y	2920	2815	0	324
							3212	9							
11		45690 X	41603	-0-	-4087	-0-	38339	3	20	4	Y	2949	3012	0	261
							3244	9							
12		47213 X	33003	-0-	-14210	-0-	30187	3	82	4	Y	2485	2746	0	-0-
							2734	9							
01		47213 X	1392	-0-	-45821	-0-	1373	3	2	4	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
02		64597 X	64597	-0-	-0-	-0-	55735	3	31	4	Y	8028	7982	0	46
							8831	9							

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288553	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9293	- 19351		
09		20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	18237	3	2063	9	Y	1875	1876	0	1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
11		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12		51272 X	51272	-0-	-0-	-0-	44325	3	6947	9	Y	6315	6310	0	5
01		61265 X	61265	-0-	-0-	-0-	55517	3	5748	9	Y	5225	5221	0	9
02		45329 X	45329	-0-	-0-	-0-	41032	3	4297	9	Y	3906	3909	0	6

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9171	- 19578		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7970	- 18365		
09		32820 X	28961	-0-	-3859	-0-	27111	3	23	4	Y	1661	1673	0	39
							1827	9							
10		33914 X	29430	-0-	-4484	-0-	27541	3	22	4	Y	1697	1689	0	47
							1867	9							
11		31170 X	28907	-0-	-2263	-0-	27123	3	16	4	Y	1607	1591	0	63
							1768	9							
12		31403 X	28698	-0-	-2705	-0-	26799	3	21	4	Y	1707	1714	0	56
							1878	9							
01		31403 X	27468	-0-	-3935	-0-	25347	3	44	4	Y	1888	1880	0	64
							2077	9							
02		27020 X	25252	-0-	-1768	-0-	23449	3	24	4	Y	1617	1637	0	44
							1779	9							

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967	- 19372		
09		65130 X	59479	-0-	-5651	-0-	55385	3	4094	9	Y	3722	3682	0	76
10		62248 X	6403	-0-	-55845	-0-	6293	3	110	9	Y	100	173	0	3
11		83254 X	83254	-0-	-0-	-0-	79221	3	4033	9	Y	3666	3588	0	81
12		79006 X	79006	-0-	-0-	-0-	75471	3	3535	9	Y	3214	3228	0	67
01		66030 X	54628	-0-	-11402	-0-	52391	3	57	4	Y	1982	2041	0	8
							2180	9							
02		77700 X	71671	-0-	-6029	-0-	68444	3	1	4	Y	2933	2933	0	8
							3226	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID -> 288801	COMPL. DATE 12/31/2019	TOTAL DEPTH 7733	PERF. 7863	- 18193			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		38370 X	34954	-0-	-3416	-0-	33998 3	22 4	Y	849	857 0	20
							934 9					
10		39649 X	37672	-0-	-1977	-0-	36622 3	24 4	Y	933	927 0	26
							1026 9					
11		36750 X	35516	-0-	-1234	-0-	34695 3	17 4	Y	731	728 0	29
							804 9					
12		37975 X	2598	-0-	-35377	-0-	2497 3	10 4	Y	83	109 0	3
							91 9					
01		37975 X	9312	-0-	-28663	-0-	9063 3	14 4	Y	214	210 0	7
							235 9					
02		34020 X	31658	-0-	-2362	-0-	30620 3	24 4	Y	922	904 0	25
							1014 9					
CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID -> 288802	COMPL. DATE 12/30/2019	TOTAL DEPTH 7767	PERF. 8052	- 18507			
09		41400 X	36394	-0-	-5006	-0-	35632 3	24 4	Y	671	677 0	16
							738 9					
10		42284 X	38313	-0-	-3971	-0-	37246 3	25 4	Y	947	937 0	26
							1042 9					
11		38580 X	37825	-0-	-755	-0-	36083 3	19 4	Y	1566	1531 0	61
							1723 9					
12		38626 X	36737	-0-	-1889	-0-	35860 3	26 4	Y	774	810 0	25
							851 9					
01		38626 X	36737	-0-	-1889	-0-	35936 3	54 4	Y	679	681 0	23
							747 9					
02		35308 X	32974	-0-	-2334	-0-	32230 3	26 4	Y	653	658 0	18
							718 9					
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 289091	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL DEPTH 8029	PERF. 8065	- 18887			
09		35160 X	33604	-0-	-1556	-0-	31874 3	1730 9	N	1573	1536 0	192
							33380 3	1788 9	N	1625	1615 0	202
10		35309 X	35168	-0-	-141	-0-	32697 3	1738 9	N	1580	1629 0	153
							29816 3	1554 9	N	1413	1399 0	167
11		34435 X	34435	-0-	-0-	-0-	27035 3	1108 9	N	1007	1036 0	138
							29250 3	1482 9	N	1347	1290 0	195
12		34844 X	31370	-0-	-3474	-0-						
01		35154 X	28143	-0-	-7011	-0-						
02		32144 X	30732	-0-	-1412	-0-						
TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID -> 289166	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 9331	PERF. 9596	- 19607			
09		54892 X	54892	-0-	-0-	-0-	49963 3	15 4	Y	4467	4462 0	19
							4914 9					
10		75092 X	75092	-0-	-0-	-0-	68276 3	6 4	Y	6191	6188 0	22
							6810 9					
11		82311 X	82311	-0-	-0-	-0-	75111 3	4 4	Y	6542	6545 0	19
							7196 9					
12		62466 X	62466	-0-	-0-	-0-	56709 3	4 4	Y	5230	5226 0	23
							5753 9					
01		67867 X	67867	-0-	-0-	-0-	61520 3	1 4	Y	5769	5763 0	29
							6346 9					
02		82810 X	82810	-0-	-0-	-0-	76260 3	6 4	Y	5949	5943 0	35
							6544 9					
TIM TAM 24 F		WELL #:		8H	RRCID -> 289168	COMPL. DATE 04/07/2021	TOTAL DEPTH 9283	PERF. 9283	- 19364			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
CARRY BACK 6 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	289189	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7869 - 18235	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		46260 X	41168	-0-	-5092	-0-	40215 3	26 4	Y	843	848 0		20
							927 9						
10		46686 X	43393	-0-	-3293	-0-	42463 3	29 4	Y	819	816 0		23
							901 9						
11		43320 X	40496	-0-	-2824	-0-	39465 3	21 4	Y	918	905 0		36
							1010 9						
12		43400 X	39654	-0-	-3746	-0-	38538 3	28 4	Y	989	993 0		32
							1088 9						
01		43400 X	41027	-0-	-2373	-0-	39854 3	55 4	Y	1016	1014 0		34
							1118 9						
02		39200 X	37152	-0-	-2048	-0-	36091 3	28 4	Y	939	947 0		26
							1033 9						

TIM TAM 24 B		WELL #:		10H	RRCID ->	289203	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9350 - 19481	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TIM TAM 24 B		WELL #:		11H	RRCID ->	289205	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	9634 - 19737	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TIM TAM 24 A		WELL #:		9H	RRCID ->	289216	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9504 - 19558	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289476	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	9095 - 19497	
09		42600 X	-0-	-0-	-42600	-0-			Y	84	84 0		-0-
10		44020 X	2361	-0-	-41659	-0-	2014 3	347 9	Y	315			315
11		32730 X	18157	-0-	-14573	-0-	14620 3	3537 9	Y	3215	3460 0		70
12		33821 X	26006	-0-	-7815	-0-	21371 3	4635 9	Y	4214	4258 0		26
01		7874 X	3771	-0-	-4103	-0-	2947 3	824 9	Y	749	773 0		2
02		16940 X	3202	-0-	-13738	-0-	2589 3	613 9	Y	557	558 0		1

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289940	COMPL. DATE 02/03/2020	TOTAL DEPTH 7912	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290160	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL DEPTH 7657	PERF. 8073 - 18051		
09	84210 X	76667	-0-	-7543	-0-	74433 3	2234 9	Y	2031 2067 0	96
10	86149 X	75354	-0-	-10795	-0-	73488 3	1866 9	Y	1696 1703 0	89
11	81210 X	81162	-0-	-48	-0-	78771 3	2391 9	Y	2174 2099 0	164
12	83917 X	81424	-0-	-2493	-0-	79221 3	2203 9	Y	2003 2054 0	113
01	83917 X	76977	-0-	-6940	-0-	74793 3	9 4	Y	1977 1946 0	144
						2175 9				
02	75740 X	70203	-0-	-5537	-0-	68351 3	15 4	Y	1670 1708 0	106
						1837 9				

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 290164	COMPL. DATE 04/07/2021	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7795 - 17694		
09	57893 X	57893	-0-	-0-	-0-	56863 3	1030 9	Y	936 959 0	44
10	56792 X	49089	-0-	-7703	-0-	48291 3	798 9	Y	725 731 0	38
11	59220 X	58619	-0-	-601	-0-	57512 3	1107 9	Y	1006 968 0	76
12	61194 X	61126	-0-	-68	-0-	60104 3	1022 9	Y	929 952 0	53
01	64981 X	64981	-0-	-0-	-0-	64044 3	10 4	Y	843 835 0	61
						927 9				
02	56808 X	56808	-0-	-0-	-0-	55891 3	17 4	Y	818 827 0	52
						900 9				

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 290195	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 7523	PERF. 7763 - 17436		
09	80400 X	51695	-0-	-28705	-0-	50564 3	1131 9	Y	1028 1055 0	48
10	80662 X	47782	-0-	-32880	-0-	46834 3	948 9	Y	862 865 0	45
11	65190 X	33636	-0-	-31554	-0-	32447 3	1189 9	Y	1081 1044 0	82
12	54715 X	39521	-0-	-15194	-0-	38375 3	1146 9	Y	1042 1065 0	59
01	53413 X	43168	-0-	-10245	-0-	42152 3	7 4	Y	917 909 0	67
						1009 9				
02	48244 X	43831	-0-	-4413	-0-	42874 3	12 4	Y	859 871 0	55
						945 9				

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 290200	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 7477	PERF. 7828 - 17692		
09	229371 X	229371	-0-	-0-	-0-	226122 3	1 4	Y	2953 2999 0	139
						3248 9				
10	223050 X	223050	-0-	-0-	-0-	219683 3	3367 9	Y	3061 3039 0	161
11	173100 X	173100	-0-	-0-	-0-	168865 3	4235 9	Y	3850 3720 0	291
12	136630 X	136630	-0-	-0-	-0-	132418 3	4212 9	Y	3829 3903 0	217
01	262105 X	159548	-0-	-102557	-0-	155547 3	17 4	Y	3622 3576 0	263
						3984 9				
02	214088 X	100363	-0-	-113725	-0-	96561 3	21 4	Y	3437 3481 0	219
						3781 9				

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290216	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8081 - 18148	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		78600 X	73003	-0-	-5597	-0-	70885 3	17 4	Y	1910	1914 0		7
							2101 9						
10		80166 X	73014	-0-	-7152	-0-	70969 3	14 4	Y	1846	1838 0		15
							2031 9						
11		74340 X	59737	-0-	-14603	-0-	57720 3	9 4	Y	1825	1833 0		7
							2008 9						
12		76818 X	56559	-0-	-20259	-0-	54583 3	8 4	Y	1789	1786 0		10
							1968 9						
01		76818 X	71828	-0-	-4990	-0-	69935 3	55 4	Y	1671	1669 0		12
							1838 9						
02		68124 X	64778	-0-	-3346	-0-	63079 3	16 4	Y	1530	1527 0		15
							1683 9						

COUNT FLEET 48 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	291125	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8935 - 19219	
09		76328 X	76328	-0-	-0-	-0-	71205 3	5123 9	Y	4657	4659 0		15
							77809 3	5338 9	Y	4853	4851 0		17
10		83147 X	83147	-0-	-0-	-0-	79817 3	4723 9	Y	4294	4297 0		14
							80455 3	3798 9	Y	3453	3445 0		22
11		84540 X	84540	-0-	-0-	-0-	82289 3	3414 9	Y	3104	3117 0		9
							67374 3	2790 9	Y	2536	2523 0		22
12		84253 X	84253	-0-	-0-	-0-	80455 3	3798 9	Y	3453	3445 0		22
							82289 3	3414 9	Y	3104	3117 0		9
01		85703 X	85703	-0-	-0-	-0-	82289 3	3414 9	Y	3104	3117 0		9
							67374 3	2790 9	Y	2536	2523 0		22
02		78904 X	70164	-0-	-8740	-0-	67374 3	2790 9	Y	2536	2523 0		22

COUNT FLEET 48 STATE G		WELL #:		7H	RRCID ->	291127	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8869 - 19231	
09		76620 X	73745	-0-	-2875	-0-	70094 3	3651 9	Y	3319	3320 0		11
							73093 3	3658 9	Y	3325	3324 0		12
10		79174 X	76751	-0-	-2423	-0-	73093 3	3658 9	Y	3325	3324 0		12
							69847 3	3407 9	Y	3097	3099 0		10
11		76620 X	73254	-0-	-3366	-0-	69847 3	3407 9	Y	3097	3099 0		10
							69612 3	3357 9	Y	3052	3042 0		20
12		77190 X	72969	-0-	-4221	-0-	69612 3	3357 9	Y	3052	3042 0		20
							79097 3	3870 9	Y	3518	3528 0		10
01		82967 X	82967	-0-	-0-	-0-	79097 3	3870 9	Y	3518	3528 0		10
							62037 3	2934 9	Y	2667	2654 0		23
02		69328 X	64971	-0-	-4357	-0-	62037 3	2934 9	Y	2667	2654 0		23

COUNT FLEET 48 STATE D		WELL #:		4H	RRCID ->	291135	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8598 - 18828	
09		32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	28495 3	3901 9	Y	3546	3547 0		12
							29731 3	3931 9	Y	3574	3573 0		13
10		33662 X	33662	-0-	-0-	-0-	32211 3	3827 9	Y	3479	3481 0		11
							44807 3	4573 9	Y	4157	4141 0		27
11		36038 X	36038	-0-	-0-	-0-	44807 3	4573 9	Y	4157	4141 0		27
							56496 3	4688 9	Y	4262	4277 0		12
12		49380 X	49380	-0-	-0-	-0-	56496 3	4688 9	Y	4262	4277 0		12
							65507 3	4782 9	Y	4347	4322 0		37
01		61184 X	61184	-0-	-0-	-0-	65507 3	4782 9	Y	4347	4322 0		37
02		70289 X	70289	-0-	-0-	-0-	65507 3	4782 9	Y	4347	4322 0		37

COUNT FLEET 48 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	291149	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	8740 - 18881	
09		130350 X	54082	-0-	-76268	-0-	50437 3	3645 9	Y	3314	3316 0		11
							51046 3	3548 9	Y	3225	3225 0		11
10		108996 X	54594	-0-	-54402	-0-	51046 3	3548 9	Y	3225	3225 0		11
							49538 3	3203 9	Y	2912	2914 0		9
11		83700 X	52741	-0-	-30959	-0-	49538 3	3203 9	Y	2912	2914 0		9
							49131 3	3176 9	Y	2887	2877 0		19
12		76322 X	52307	-0-	-24015	-0-	49131 3	3176 9	Y	2887	2877 0		19
							10079 3	670 9	Y	609	626 0		2
01		56327 X	10749	-0-	-45578	-0-	10079 3	670 9	Y	609	626 0		2
							27425 3	2878 9	Y	2616	2596 0		22
02		50484 X	30303	-0-	-20181	-0-	27425 3	2878 9	Y	2616	2596 0		22

COUNT FLEET 48 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	291150	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8777 - 18976	
09		52140 X	48499	-0-	-3641	-0-	44326 3	4173 9	Y	3794	3797 0		12
							44407 3	4176 9	Y	3796	3795 0		13
10		48794 X	48583	-0-	-211	-0-	44407 3	4176 9	Y	3796	3795 0		13
							42087 3	3890 9	Y	3536	3538 0		11
11		55650 X	45977	-0-	-9673	-0-	42087 3	3890 9	Y	3536	3538 0		11
							44048 3	4087 9	Y	3715	3702 0		24
12		57505 X	48135	-0-	-9370	-0-	44048 3	4087 9	Y	3715	3702 0		24
							43791 3	4228 9	Y	3844	3857 0		11
01		51863 X	48019	-0-	-3844	-0-	43791 3	4228 9	Y	3844	3857 0		11
							38933 3	3654 9	Y	3322	3305 0		28
02		45276 X	42587	-0-	-2689	-0-	38933 3	3654 9	Y	3322	3305 0		28

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
COUNT FLEET 48 STATE I		WELL #:		9H	RRCID ->	291174	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8894 - 19237
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
09		73110 X	68442	-0-	-4668	-0-	62594 3	5848 9	Y	5316	5308 0	17
10		82838 X	82838	-0-	-0-	-0-	76950 3	5888 9	Y	5353	5351 0	19
11		73829 X	73829	-0-	-0-	-0-	68925 3	4904 9	Y	4458	4463 0	14
12		75981 X	74866	-0-	-1115	-0-	70030 3	4836 9	Y	4396	4382 0	28
01		82832 X	81598	-0-	-1234	-0-	76568 3	5030 9	Y	4573	4588 0	13
02		74816 X	67968	-0-	-6848	-0-	63811 3	4157 9	Y	3779	3760 0	32

COUNT FLEET 48 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	291197	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	8994 - 19184
09		32216 X	32216	-0-	-0-	-0-	29119 3	3097 9	Y	2815	2816 0	9
10		38134 X	38134	-0-	-0-	-0-	34604 3	3530 9	Y	3209	3207 0	11
11		32997 X	32997	-0-	-0-	-0-	30074 3	2923 9	Y	2657	2659 0	9
12		36948 X	36948	-0-	-0-	-0-	33736 3	3212 9	Y	2920	2910 0	19
01		37076 X	34028	-0-	-3048	-0-	30931 3	3097 9	Y	2815	2826 0	8
02		33488 X	20643	-0-	-12845	-0-	18556 3	2087 9	Y	1897	1889 0	16

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291442	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8671 - 18651
09		73650 X	68668	-0-	-4982	-0-	66297 3	2371 9	N	2155	2171 0	75
10		74214 X	68598	-0-	-5616	-0-	66464 3	2134 9	N	1940	1925 0	90
11		71370 X	67292	-0-	-4078	-0-	65011 3	2281 9	N	2074	2095 0	69
12		73749 X	68784	-0-	-4965	-0-	66466 3	2318 9	N	2107	2108 0	68
01		73749 X	68484	-0-	-5265	-0-	65972 3	2512 9	N	2284	2188 0	164
02		64092 X	59263	-0-	-4829	-0-	57419 3	1844 9	N	1676	1759 0	81

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291446	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8228 - 18409
09		71310 X	67984	-0-	-3326	-0-	65111 3	2873 9	N	2612	2629 0	91
10		72974 X	65734	-0-	-7240	-0-	62921 3	2813 9	N	2557	2529 0	119
11		67950 X	65589	-0-	-2361	-0-	62817 3	2772 9	N	2520	2555 0	84
12		70246 X	66947	-0-	-3299	-0-	64084 3	2863 9	N	2603	2603 0	84
01		70246 X	62654	-0-	-7592	-0-	60259 3	2395 9	N	2177	2105 0	156
02		63448 X	59174	-0-	-4274	-0-	56776 3	2398 9	N	2180	2231 0	105

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434 - 18412
09		90510 X	81747	-0-	-8763	-0-	78173 3	3574 9	Y	3249	3250 0	37
10		93031 X	81053	-0-	-11978	-0-	77147 3	3906 9	Y	3551	3536 0	52
11		86250 X	78332	-0-	-7918	-0-	74739 3	3593 9	Y	3266	3267 0	51
12		87482 X	77880	-0-	-9602	-0-	74292 3	3588 9	Y	3262	3258 0	55
01		85281 X	75085	-0-	-10196	-0-	71821 3	3264 9	Y	2967	2952 0	70
02		76300 X	68361	-0-	-7939	-0-	64463 3	3898 9	Y	3544	3548 0	66

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291611	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8527 - 18557
09		88650 X	80951	-0-	-7699	-0-	78672 3	2279 9	Y	2072	2075 0	23
10		91605 X	79395	-0-	-12210	-0-	77241 3	2154 9	Y	1958	1952 0	29
11		83490 X	78986	-0-	-4504	-0-	76170 3	2816 9	Y	2560	2549 0	40
12		86118 X	78830	-0-	-7288	-0-	76761 3	2069 9	Y	1881	1889 0	32
01		85777 X	76198	-0-	-9579	-0-	74204 3	1994 9	Y	1813	1802 0	43
02		75544 X	67322	-0-	-8222	-0-	65659 3	1663 9	Y	1512	1527 0	28

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	291612	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8599 - 18637
09		85830 X	79981	-0-	-5849	-0-	77894 3	2087 9	Y	1897	1899 0	21
10		85901 X	79496	-0-	-6405	-0-	77322 3	2174 9	Y	1976	1968 0	29
11		83130 X	77972	-0-	-5158	-0-	75652 3	2320 9	Y	2109	2105 0	33
12		85343 X	79506	-0-	-5837	-0-	77009 3	2497 9	Y	2270	2265 0	38
01		83731 X	76967	-0-	-6764	-0-	74159 3	2808 9	Y	2553	2531 0	60
02		74648 X	67870	-0-	-6778	-0-	65982 3	1888 9	Y	1716	1744 0	32

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 291741		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 10971		PERF. 9875 - 19801	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	73530 X	51281	-0-	-22249	-0-	47364 3	3917 9	N	3561	3555 0	50
10	67332 X	55089	-0-	-12243	-0-	51277 3	3812 9	N	3465	3471 0	44
11	65160 X	52676	-0-	-12484	-0-	48608 3	4068 9	N	3698	3693 0	49
12	62651 X	54097	-0-	-8554	-0-	49971 3	4126 9	N	3751	3745 0	55
01	58652 X	54014	-0-	-4638	-0-	49733 3	4281 9	N	3892	3894 0	53
02	49756 X	47251	-0-	-2505	-0-	43736 3	3515 9	N	3195	3209 0	39

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 291883		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 9944 - 19706	
09	78450 X	56979	-0-	-21471	-0-	51712 3	5267 9	N	4788	4776 0	67
10	83266 X	56662	-0-	-26604	-0-	52337 3	4325 9	N	3932	3949 0	50
11	80580 X	53239	-0-	-27341	-0-	49346 3	3893 9	N	3539	3542 0	47
12	83266 X	51888	-0-	-31378	-0-	49488 3	2400 9	N	2182	2197 0	32
01	62558 X	52527	-0-	-10031	-0-	50079 3	2448 9	N	2225	2227 0	30
02	53172 X	44652	-0-	-8520	-0-	42770 3	1882 9	N	1711	1720 0	21

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291889		COMPL. DATE 07/09/2021		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 8276 - 18086	
09	86790 X	73195	-0-	-13595	-0-	69841 3	3354 9	Y	3049	3054 0	34
10	85591 X	72212	-0-	-13379	-0-	69010 3	3202 9	Y	2911	2902 0	43
11	78930 X	71565	-0-	-7365	-0-	68674 3	2891 9	Y	2628	2630 0	41
12	78585 X	71972	-0-	-6613	-0-	69025 3	2947 9	Y	2679	2675 0	45
01	78585 X	70735	-0-	-7850	-0-	68020 3	2715 9	Y	2468	2455 0	58
02	68320 X	61479	-0-	-6841	-0-	59102 3	2377 9	Y	2161	2179 0	40

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 291924		COMPL. DATE 08/24/2021		TOTAL DEPTH 10061		PERF. 10304 - 20205	
09	64620 X	45549	-0-	-19071	-0-	43508 3	2041 9	N	1855	1842 0	26
10	53866 X	53866	-0-	-0-	-0-	51563 3	2303 9	N	2094	2094 0	26
11	55118 X	55118	-0-	-0-	-0-	52443 3	2675 9	N	2432	2426 0	32
12	56257 X	56257	-0-	-0-	-0-	53540 3	2717 9	N	2470	2466 0	36
01	57073 X	57073	-0-	-0-	-0-	54247 3	2826 9	N	2569	2570 0	35
02	51436 X	50840	-0-	-596	-0-	48484 3	2356 9	N	2142	2151 0	26

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 292058		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 9149		PERF. 9680 - 19813	
09	50293 X	50293	-0-	-0-	-0-	43318 3	6975 9	Y	6341	6339 0	3
10	57533 X	57533	-0-	-0-	-0-	51376 3	6157 9	Y	5597	5597 0	3
11	59235 X	59235	-0-	-0-	-0-	53986 3	5249 9	Y	4772	4772 0	3
12	51956 X	46902	-0-	-5054	-0-	42087 3	4815 9	Y	4377	4376 0	4
01	64502 X	64502	-0-	-0-	-0-	58806 3	5696 9	Y	5178	5173 0	9
02	58853 X	58853	-0-	-0-	-0-	53992 3	4861 9	Y	4419	4421 0	7

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I		WELL #: 9H		RRCID -> 292087		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 9641		PERF. 9238 - 18986	
09	54360 X	29848	-0-	-24512	-0-	27008 3	2840 9	N	2582	2564 0	36
10	56172 X	33927	-0-	-22245	-0-	30913 3	3014 9	N	2740	2741 0	35
11	41070 X	35058	-0-	-6012	-0-	31350 3	3708 9	N	3371	3361 0	45
12	42439 X	36255	-0-	-6184	-0-	32437 3	3818 9	N	3471	3465 0	51
01	38823 X	38823	-0-	-0-	-0-	34501 3	4322 9	N	3929	3926 0	54
02	36246 X	36246	-0-	-0-	-0-	32495 3	3751 9	N	3410	3422 0	42

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 292130		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 9346 - 19814	
09	55740 X	20155	-0-	-35585	-0-	17709 3	2446 9	Y	2224	2225 0	1
10	57598 X	-0-	-0-	-57598	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1 0	-0-
11	54660 X	-0-	-0-	-54660	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	30928 X	30928	-0-	-0-	-0-	26932 3	3996 9	Y	3633	3630 0	3
01	38368 X	38368	-0-	-0-	-0-	33769 3	4599 9	Y	4181	4177 0	7
02	19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	17742 3	2047 9	Y	1861	1865 0	3

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 292174		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 9717 - 20100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	49025 X	49025	-0-	-0-	-0-	42601 3	6424 9	Y	5840	5838 0	3
10	60749 X	60749	-0-	-0-	-0-	54688 3	6061 9	Y	5510	5510 0	3
11	66483 X	66483	-0-	-0-	-0-	60278 3	6205 9	Y	5641	5641 0	3
12	50654 X	46381	-0-	-4273	-0-	42010 3	4371 9	Y	3974	3974 0	3
01	60760 X	55917	-0-	-4843	-0-	50825 3	5092 9	Y	4629	4624 0	8
02	60284 X	54170	-0-	-6114	-0-	49640 3	4530 9	Y	4118	4120 0	6

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 292237		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9610 - 19859	
09	69000 X	34225	-0-	-34775	-0-	31319 3	2906 9	Y	2642	2643 0	1
10	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1 0	-0-
11	61200 X	-0-	-0-	-61200	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	46106 X	46106	-0-	-0-	-0-	40597 3	5509 9	Y	5008	5004 0	4
01	54410 X	54410	-0-	-0-	-0-	49393 3	5017 9	Y	4561	4557 0	8
02	31948 X	25428	-0-	-6520	-0-	23221 3	2207 9	Y	2006	2011 0	3

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H		WELL #: 8H		RRCID -> 292536		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 10032		PERF.10278 - 20111	
09	62760 X	50531	-0-	-12229	-0-	47770 3	2761 9	N	2510	2499 0	35
10	74679 X	51756	-0-	-22923	-0-	49138 3	2618 9	N	2380	2385 0	30
11	72270 X	51355	-0-	-20915	-0-	48360 3	2995 9	N	2723	2717 0	36
12	74679 X	54729	-0-	-19950	-0-	51618 3	3111 9	N	2828	2823 0	41
01	57517 X	57517	-0-	-0-	-0-	54252 3	3265 9	N	2968	2968 0	41
02	50022 X	50022	-0-	-0-	-0-	47263 3	2759 9	N	2508	2518 0	31

LT. GIBSON 1 STATE C		WELL #: 4H		RRCID -> 292917		COMPL. DATE 11/21/2021		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8912 - 19289	
09	77250 X	74170	-0-	-3080	-0-	70362 3	3808 9	Y	3462	3464 0	11
10	79825 X	75192	-0-	-4633	-0-	71580 3	3612 9	Y	3284	3283 0	12
11	74370 X	73007	-0-	-1363	-0-	69737 3	3270 9	Y	2973	2975 0	10
12	76849 X	74565	-0-	-2284	-0-	71279 3	3286 9	Y	2987	2978 0	19
01	76167 X	69451	-0-	-6716	-0-	66353 3	3098 9	Y	2816	2827 0	8
02	68796 X	61167	-0-	-7629	-0-	58425 3	2742 9	Y	2493	2480 0	21

LT. GIBSON 1 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 292918		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 8364		PERF. 8853 - 19211	
09	43106 X	43106	-0-	-0-	-0-	39588 3	3518 9	Y	3198	3200 0	10
10	45712 X	45712	-0-	-0-	-0-	42142 3	3570 9	Y	3245	3244 0	11
11	45890 X	45890	-0-	-0-	-0-	42325 3	3565 9	Y	3241	3241 0	11
12	53973 X	53973	-0-	-0-	-0-	49714 3	4259 9	Y	3872	3858 0	25
01	45877 X	45877	-0-	-0-	-0-	41977 3	3900 9	Y	3545	3560 0	10
02	41412 X	39038	-0-	-2374	-0-	35837 3	3201 9	Y	2910	2895 0	25

LT. GIBSON 1 STATE F		WELL #: 7H		RRCID -> 292921		COMPL. DATE 12/11/2021		TOTAL DEPTH 8571		PERF. 8670 - 19210	
09	38171 X	38171	-0-	-0-	-0-	34303 3	3868 9	Y	3516	3517 0	11
10	39012 X	39012	-0-	-0-	-0-	35250 3	3762 9	Y	3420	3419 0	12
11	34110 X	33028	-0-	-1082	-0-	30050 3	2978 9	Y	2707	2710 0	9
12	38533 X	922	-0-	-37611	-0-	375 3	547 9	Y	497	503 0	3
01	50304 X	50304	-0-	-0-	-0-	40764 3	9540 9	Y	8673	8651 0	25
02	47461 X	47461	-0-	-0-	-0-	40953 3	6508 9	Y	5916	5891 0	50

LT. GIBSON 1 STATE G		WELL #: 8H		RRCID -> 292922		COMPL. DATE 12/09/2021		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 8857 - 19282	
09	80409 X	80409	-0-	-0-	-0-	75992 3	4417 9	Y	4015	4016 0	13
10	92970 X	92970	-0-	-0-	-0-	88341 3	4629 9	Y	4208	4206 0	15
11	81000 X	66114	-0-	-14886	-0-	62790 3	3324 9	Y	3022	3027 0	10
12	83700 X	-0-	-0-	-83700	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10 0	-0-
01	92969 X	-0-	-0-	-92969	-0-	-0-	-0-	Y	199	198 0	1
02	83972 X	18290	-0-	-65682	-0-	16131 3	2159 9	Y	1963	1947 0	17

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F		WELL #: 6H		RRCID -> 292923		COMPL. DATE 11/21/2021		TOTAL DEPTH 8713		PERF. 9049 - 18840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		51645 X	51645	-0-	-0-	46814 3	4831 9	Y	4392	4346 0	90
10		51026 X	35486	-0-	-15540	31593 3	3893 9	Y	3539	3523 0	106
11		49090 X	49090	-0-	-0-	43250 3	5840 9	Y	5309	5297 0	118
12		53382 X	48350	-0-	-5032	43620 3	4730 9	Y	4300	4329 0	89
01		53382 X	30766	-0-	-22616	27804 3	30 4	Y	2665	2743 0	11
02		48216 X	40832	-0-	-7384	36231 3	2932 9	Y	4182	4181 0	12
						4600 9					

LT. GIBSON 1 STATE B		WELL #: 3H		RRCID -> 292933		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 8628 - 19222	
09		38070 X	36381	-0-	-1689	32810 3	3571 9	Y	3246	3245 0	11
10		41117 X	41117	-0-	-0-	37596 3	3521 9	Y	3201	3201 0	11
11		43824 X	43824	-0-	-0-	40417 3	3407 9	Y	3097	3098 0	10
12		45162 X	45162	-0-	-0-	41755 3	3407 9	Y	3097	3087 0	20
01		42630 X	42630	-0-	-0-	39273 3	3357 9	Y	3052	3063 0	9
02		40908 X	35404	-0-	-5504	32521 3	2883 9	Y	2621	2608 0	22

LT. GIBSON 1 STATE A		WELL #: 2H		RRCID -> 292934		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 8838 - 19356	
09		86400 X	86400	-0-	-0-	79534 3	6866 9	Y	6242	6244 0	20
10		89094 X	87605	-0-	-1489	80894 3	6711 9	Y	6101	6100 0	21
11		86550 X	85008	-0-	-1542	78782 3	6226 9	Y	5660	5663 0	18
12		89435 X	86280	-0-	-3155	80030 3	6250 9	Y	5682	5663 0	37
01		89435 X	81242	-0-	-8193	75236 3	6006 9	Y	5460	5481 0	16
02		80640 X	69327	-0-	-11313	64297 3	5030 9	Y	4573	4550 0	39

FOOLISH PLEASURE 6 FEE D		WELL #: 4H		RRCID -> 293065		COMPL. DATE 11/20/2021		TOTAL DEPTH 8679		PERF. 8753 - 19072	
09		73380 X	58926	-0-	-14454	55443 3	3483 9	Y	3166	3135 0	65
10		57319 X	33327	-0-	-23992	31081 3	2246 9	Y	2042	2046 0	61
11		53328 X	53328	-0-	-0-	48858 3	4470 9	Y	4064	4035 0	90
12		60884 X	52405	-0-	-8479	48592 3	3813 9	Y	3466	3484 0	72
01		60884 X	32517	-0-	-28367	30040 3	32 4	Y	2223	2286 0	9
02		54992 X	38114	-0-	-16878	34526 3	2445 9	Y	3261	3261 0	9
						3587 9					

FOOLISH PLEASURE 6 FEE E		WELL #: 5H		RRCID -> 293066		COMPL. DATE 11/20/2021		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 8831 - 19114	
09		88830 X	-0-	-0-	-88830			Y	341	374 0	7
10		88071 X	580	-0-	-87491		6 9	Y	5	12 0	-0-
11		80340 X	22879	-0-	-57461	21194 3	1685 9	Y	1532	1498 0	34
12		80724 X	32733	-0-	-47991	30366 3	2367 9	Y	2152	2141 0	45
01		75640 X	21437	-0-	-54203	19897 3	21 4	Y	1381	1420 0	6
02		32430 X	32430	-0-	-0-	30106 3	1519 9	Y	2113	2113 0	6

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293096	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL	DEPTH	9494	PERF.	9445 - 19801
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		49596 X	49596	-0-	-0-	-0-	44712 3	51 4	N	4394	4399 0		19
							4833 9						
10		51538 X	51538	-0-	-0-	-0-	46741 3	5 4	N	4356	4354 0		21
							4792 9						
11		50190 X	48096	-0-	-2094	-0-	43376 3	4720 9	N	4291	4293 0		19
12		51863 X	37	-0-	-51826	-0-	2 4	35 9	N	32	51 0		-0-
01		51863 X	1136	-0-	-50727	-0-	911 3	9 4	N	196	194 0		2
							216 9						
02		46564 X	15590	-0-	-30974	-0-	14149 3	21 4	N	1291	1287 0		6
							1420 9						

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	293097	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL	DEPTH	9266	PERF.	9292 - 19528
09		44191 X	44191	-0-	-0-	-0-	37875 3	51 4	N	5695	5702 0		24
							6265 9						
10		45457 X	45457	-0-	-0-	-0-	39121 3	4 4	N	5756	5752 0		28
							6332 9						
11		45420 X	43938	-0-	-1482	-0-	37984 3	5954 9	N	5413	5417 0		24
12		46934 X	25516	-0-	-21418	-0-	22288 3	7 4	N	2928	2937 0		15
							3221 9						
01		46934 X	27595	-0-	-19339	-0-	22861 3	20 4	N	4285	4267 0		33
							4714 9						
02		41244 X	26465	-0-	-14779	-0-	21922 3	18 4	N	4114	4129 0		18
							4525 9						

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293105	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL	DEPTH	9201	PERF.	9364 - 19706
09		43717 X	43717	-0-	-0-	-0-	38144 3	51 4	N	5020	5026 0		21
							5522 9						
10		46261 X	46261	-0-	-0-	-0-	40653 3	5 4	N	5094	5091 0		24
							5603 9						
11		45898 X	45898	-0-	-0-	-0-	40728 3	5170 9	N	4700	4703 0		21
12		47327 X	47327	-0-	-0-	-0-	42174 3	9 4	N	4676	4673 0		24
							5144 9						
01		46252 X	24939	-0-	-21313	-0-	22264 3	13 4	N	2420	2425 0		19
							2662 9						
02		42840 X	29512	-0-	-13328	-0-	25722 3	18 4	N	3429	3433 0		15
							3772 9						

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293109	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL	DEPTH	9202	PERF.	9581 - 19694
09		47355 X	47355	-0-	-0-	-0-	42475 3	50 4	N	4391	4396 0		19
							4830 9						
10		48956 X	48956	-0-	-0-	-0-	44068 3	5 4	N	4439	4437 0		21
							4883 9						
11		49140 X	46689	-0-	-2451	-0-	42211 3	4478 9	N	4071	4074 0		18
12		50778 X	47132	-0-	-3646	-0-	42708 3	9 4	N	4014	4011 0		21
							4415 9						
01		50778 X	24090	-0-	-26688	-0-	21865 3	12 4	N	2012	2017 0		16
							2213 9						
02		44212 X	28658	-0-	-15554	-0-	25923 3	18 4	N	2470	2475 0		11
							2717 9						

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293139	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	9304	PERF.	9464 - 20071
09		55440 X	54315	-0-	-1125	-0-	49383 3	4932 9	Y	4484	4511 0		28
10		61714 X	61714	-0-	-0-	-0-	56648 3	5066 9	Y	4605	4607 0		26
11		59458 X	59458	-0-	-0-	-0-	54704 3	4754 9	Y	4322	4310 0		38
12		61417 X	61417	-0-	-0-	-0-	56390 3	5027 9	Y	4570	4583 0		25
01		61721 X	56011	-0-	-5710	-0-	51384 3	4627 9	Y	4206	4193 0		38
02		55748 X	47579	-0-	-8169	-0-	43530 3	4049 9	Y	3681	3686 0		33

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293163	COMPL. DATE	01/16/2022	TOTAL DEPTH	9237	PERF.	9445 - 19801
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		45680 X	45680	-0-	-0-	-0-	41249 3	52 4	N	3981	3987 0	17
							4293 9					
10		45952 X	45952	-0-	-0-	-0-	41649 3	5 4	N	3907	3905 0	19
							4298 9					
11		47730 X	45184	-0-	-2546	-0-	41070 3	4114 9	N	3740	3743 0	16
12		49321 X	14815	-0-	-34506	-0-	13801 3	6 4	N	916	927 0	5
							1008 9					
01		49321 X	18992	-0-	-30329	-0-	16870 3	21 4	N	1910	1900 0	15
							2101 9					
02		42644 X	27709	-0-	-14935	-0-	24508 3	20 4	N	2892	2894 0	13
							3181 9					

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293165	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9672 - 19877
09		51996 X	51996	-0-	-0-	-0-	47229 3	474 4	N	3903	3908 0	17
							4293 9					
10		52870 X	52870	-0-	-0-	-0-	48533 3	17 4	N	3927	3925 0	19
							4320 9					
11		53250 X	50243	-0-	-3007	-0-	46302 3	3941 9	N	3583	3586 0	16
12		55025 X	49069	-0-	-5956	-0-	45444 3	10 4	N	3286	3285 0	17
							3615 9					
01		55025 X	52441	-0-	-2584	-0-	48409 3	132 4	N	3545	3535 0	27
							3900 9					
02		48524 X	46993	-0-	-1531	-0-	43340 3	61 4	N	3265	3278 0	14
							3592 9					

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293168	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	9255 - 19887
09		53220 X	47429	-0-	-5791	-0-	43885 3	3544 9	Y	3222	3244 0	20
10		57481 X	57481	-0-	-0-	-0-	53423 3	4058 9	Y	3689	3688 0	21
11		60218 X	60218	-0-	-0-	-0-	56058 3	4160 9	Y	3782	3770 0	33
12		56017 X	55500	-0-	-517	-0-	51512 3	3988 9	Y	3625	3638 0	20
01		58683 X	48644	-0-	-10039	-0-	45268 3	3376 9	Y	3069	3061 0	28
02		56196 X	43623	-0-	-12573	-0-	40667 3	2956 9	Y	2687	2691 0	24

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	293177	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9580 - 20158
09		60990 X	60568	-0-	-422	-0-	51623 3	8945 9	Y	8132	8196 0	51
10		66682 X	66682	-0-	-0-	-0-	56287 3	10395 9	Y	9450	9447 0	54
11		67076 X	67076	-0-	-0-	-0-	57308 3	9768 9	Y	8880	8856 0	78
12		71722 X	71722	-0-	-0-	-0-	63322 3	8400 9	Y	7636	7672 0	42
01		68578 X	68578	-0-	-0-	-0-	60426 3	8152 9	Y	7411	7385 0	68
02		63509 X	63509	-0-	-0-	-0-	55871 3	7638 9	Y	6944	6949 0	63

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293179	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9445 - 19933
09		57450 X	49656	-0-	-7794	-0-	45414 3	4242 9	Y	3856	3880 0	24
10		59148 X	50400	-0-	-8748	-0-	46323 3	4077 9	Y	3706	3709 0	21
11		52200 X	16494	-0-	-35706	-0-	15198 3	1296 9	Y	1178	1189 0	10
12		53940 X	13774	-0-	-40166	-0-	12156 3	1618 9	Y	1471	1473 0	8
01		52855 X	37014	-0-	-15841	-0-	32548 3	4466 9	Y	4060	4031 0	37
02		46340 X	15347	-0-	-30993	-0-	14052 3	1295 9	Y	1177	1203 0	11

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293180	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9355 - 19879
09		80010 X	64706	-0-	-15304	-0-	58901 3	5805 9	Y	5277	5311 0	33
10		82677 X	64002	-0-	-18675	-0-	58337 3	5665 9	Y	5150	5154 0	29
11		80010 X	41703	-0-	-38307	-0-	38542 3	3161 9	Y	2874	2878 0	25
12		78120 X	37256	-0-	-40864	-0-	33600 3	3656 9	Y	3324	3331 0	18
01		67673 X	56473	-0-	-11200	-0-	50681 3	5792 9	Y	5265	5235 0	48
02		60396 X	38153	-0-	-22243	-0-	34531 3	3622 9	Y	3293	3311 0	30

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293187	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	9631 - 20175
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	66930 X	60153	-0-	-6777	-0-	54539 3	5614 9	Y	5104	5137 0		32
10	65535 X	65535	-0-	-0-	-0-	59606 3	5929 9	Y	5390	5391 0		31
11	63960 X	14798	-0-	-49162	-0-	13329 3	1469 9	Y	1335	1354 0		12
12	66092 X	-0-	-0-	-66092	-0-			Y	-0-	12 0		-0-
01	66092 X	-0-	-0-	-66092	-0-			Y	-0-			-0-
02	59192 X	-0-	-0-	-59192	-0-			Y	-0-			-0-

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293189	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9276 - 19779
09	55920 X	46632	-0-	-9288	-0-	42405 3	4227 9	Y	3843	3866 0		24
10	57567 X	47612	-0-	-9955	-0-	43446 3	4166 9	Y	3787	3789 0		22
11	51120 X	46674	-0-	-4446	-0-	42671 3	4003 9	Y	3639	3629 0		32
12	51873 X	51873	-0-	-0-	-0-	47408 3	4465 9	Y	4059	4068 0		23
01	51227 X	51227	-0-	-0-	-0-	47056 3	4171 9	Y	3792	3780 0		35
02	45063 X	45063	-0-	-0-	-0-	41337 3	3726 9	Y	3387	3391 0		31

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293190	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9619 - 20098
09	63750 X	53523	-0-	-10227	-0-	49761 3	3762 9	Y	3420	3444 0		21
10	61535 X	55660	-0-	-5875	-0-	51839 3	3821 9	Y	3474	3475 0		20
11	63540 X	63540	-0-	-0-	-0-	59539 3	4001 9	Y	3637	3625 0		32
12	64627 X	64627	-0-	-0-	-0-	60282 3	4345 9	Y	3950	3960 0		22
01	62688 X	62688	-0-	-0-	-0-	58579 3	4109 9	Y	3735	3723 0		34
02	59304 X	57505	-0-	-1799	-0-	53523 3	3982 9	Y	3620	3621 0		33

LT. GIBSON 1 STATE E		WELL #:		6H	RRCID ->	293241	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8955 - 19534
09	63750 X	62360	-0-	-1390	-0-	59291 3	3069 9	Y	2790	2791 0		9
10	66005 X	66005	-0-	-0-	-0-	62955 3	3050 9	Y	2773	2772 0		10
11	62880 X	51228	-0-	-11652	-0-	49005 3	2223 9	Y	2021	2024 0		7
12	64976 X	15839	-0-	-49137	-0-	14458 3	1381 9	Y	1255	1254 0		8
01	65751 X	64727	-0-	-1024	-0-	59861 3	4866 9	Y	4424	4419 0		13
02	59388 X	53897	-0-	-5491	-0-	50927 3	2970 9	Y	2700	2690 0		23

AUTHENTIC 13 C STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	293415	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9531 - 25803
09	74820 X	58992	-0-	-15828	-0-	51488 3	7504 9	Y	6822	6820 0		41
10	77314 X	58773	-0-	-18541	-0-	51661 3	7112 9	Y	6465	6489 0		17
11	64740 X	54370	-0-	-10370	-0-	47667 3	6703 9	Y	6094	6070 0		41
12	61845 X	54449	-0-	-7396	-0-	47923 3	6526 9	Y	5933	5947 0		27
01	61845 X	58135	-0-	-3710	-0-	51492 3	6643 9	Y	6039	6050 0		16
02	55048 X	53357	-0-	-1691	-0-	47402 3	5955 9	Y	5414	5399 0		31

AUTHENTIC 13 B STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	293432	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9661 - 25870
09	78480 X	65387	-0-	-13093	-0-	58370 3	7017 9	Y	6379	6379 0		38
10	77500 X	65259	-0-	-12241	-0-	58440 3	6819 9	Y	6199	6221 0		16
11	69120 X	61493	-0-	-7627	-0-	55041 3	6452 9	Y	5865	5842 0		39
12	71424 X	58566	-0-	-12858	-0-	52506 3	6060 9	Y	5509	5523 0		25
01	71424 X	56779	-0-	-14645	-0-	50782 3	5997 9	Y	5452	5463 0		14
02	61040 X	50972	-0-	-10068	-0-	45695 3	5277 9	Y	4797	4783 0		28

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293439	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8274 - 18142
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	34752 X	34752	-0-	-0-	-0-	31496 3	7 4	Y	2954	2965	0	11
						3249 9						
10	37540 X	37540	-0-	-0-	-0-	34133 3	7 4	Y	3091	3077	0	25
						3400 9						
11	37080 X	36220	-0-	-860	-0-	33070 3	5 4	Y	2859	2873	0	11
						3145 9						
12	38917 X	38917	-0-	-0-	-0-	35690 3	5 4	Y	2929	2924	0	16
						3222 9						
01	38316 X	36235	-0-	-2081	-0-	33178 3	26 4	Y	2755	2751	0	20
						3031 9						
02	33908 X	33527	-0-	-381	-0-	30901 3	8 4	Y	2380	2377	0	23
						2618 9						

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293441	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8280 - 18016
09	105630 X	93327	-0-	-12303	-0-	90138 3	22 4	Y	2879	2887	0	10
						3167 9						
10	106609 X	92906	-0-	-13703	-0-	89893 3	18 4	Y	2723	2711	0	22
						2995 9						
11	95190 X	94875	-0-	-315	-0-	91776 3	15 4	Y	2804	2815	0	11
						3084 9						
12	98363 X	93216	-0-	-5147	-0-	90387 3	15 4	Y	2558	2555	0	14
						2814 9						
01	98363 X	87641	-0-	-10722	-0-	84991 3	68 4	Y	2347	2344	0	17
						2582 9						
02	88564 X	77976	-0-	-10588	-0-	75647 3	19 4	Y	2100	2097	0	20
						2310 9						

AUTHENTIC 13 A STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	293443	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9437 - 24466
09	86700 X	76702	-0-	-9998	-0-	69022 3	7680 9	Y	6982	6980	0	42
						69213 3	7578 9	Y	6889	6913	0	18
10	89187 X	76791	-0-	-12396	-0-	69213 3	7578 9	Y	6889	6913	0	18
						64708 3	7226 9	Y	6569	6543	0	44
11	86070 X	71934	-0-	-14136	-0-	64708 3	7226 9	Y	6569	6543	0	44
						65272 3	6966 9	Y	6333	6349	0	28
12	84134 X	72238	-0-	-11896	-0-	65272 3	6966 9	Y	6333	6349	0	28
						63559 3	6826 9	Y	6205	6217	0	16
01	83638 X	70385	-0-	-13253	-0-	63559 3	6826 9	Y	6205	6217	0	16
						56577 3	6018 9	Y	5471	5455	0	32
02	71596 X	62595	-0-	-9001	-0-	56577 3	6018 9	Y	5471	5455	0	32

PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	293481	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	9008 - 24761
09	78390 X	69160	-0-	-9230	-0-	60921 3	8239 9	Y	7490	7488	0	45
						62703 3	8129 9	Y	7390	7416	0	19
10	75857 X	70832	-0-	-5025	-0-	62703 3	8129 9	Y	7390	7416	0	19
						61581 3	7952 9	Y	7229	7199	0	49
11	73770 X	69533	-0-	-4237	-0-	61581 3	7952 9	Y	7229	7199	0	49
						63319 3	7613 9	Y	6921	6939	0	31
12	76229 X	70932	-0-	-5297	-0-	63319 3	7613 9	Y	6921	6939	0	31
						61884 3	7543 9	Y	6857	6870	0	18
01	76229 X	69427	-0-	-6802	-0-	61884 3	7543 9	Y	6857	6870	0	18
						56219 3	6890 9	Y	6264	6246	0	36
02	64904 X	63109	-0-	-1795	-0-	56219 3	6890 9	Y	6264	6246	0	36

AUTHENTIC 13 D STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	293549	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9801 - 25651
09	74820 X	71153	-0-	-3667	-0-	62662 3	8491 9	Y	7719	7719	0	46
						63047 3	8091 9	Y	7355	7382	0	19
10	71138 X	71138	-0-	-0-	-0-	63047 3	8091 9	Y	7355	7382	0	19
						58571 3	7536 9	Y	6851	6824	0	46
11	75180 X	66107	-0-	-9073	-0-	58571 3	7536 9	Y	6851	6824	0	46
						59981 3	7427 9	Y	6752	6768	0	30
12	77686 X	67408	-0-	-10278	-0-	59981 3	7427 9	Y	6752	6768	0	30
						55385 3	6944 9	Y	6313	6326	0	17
01	77686 X	62329	-0-	-15357	-0-	55385 3	6944 9	Y	6313	6326	0	17
						50300 3	6245 9	Y	5677	5661	0	33
02	66416 X	56545	-0-	-9871	-0-	50300 3	6245 9	Y	5677	5661	0	33

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	293706	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	9240 - 24716	
M	O	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			
09	81030 X	68596	-0-	-12434	-0-	60769 3	7827 9	Y	7115	7114	0	43	
10	80972 X	74024	-0-	-6948	-0-	65726 3	8298 9	Y	7544	7567	0	20	
11	75660 X	68979	-0-	-6681	-0-	61229 3	7750 9	Y	7045	7018	0	47	
12	77097 X	66924	-0-	-10173	-0-	59414 3	7510 9	Y	6827	6843	0	31	
01	77097 X	66402	-0-	-10695	-0-	58971 3	7431 9	Y	6755	6768	0	18	
02	66864 X	60759	-0-	-6105	-0-	54153 3	6606 9	Y	6005	5988	0	35	

TIM TAM 24 M		WELL #:		14H	RRCID ->	293710	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9387 - 19685	
09	37595 X	37595	-0-	-0-	-0-	32163 3	5432 9	Y	4938	4929	0	21	
10	42016 X	42016	-0-	-0-	-0-	36562 3	5454 9	Y	4958	4962	0	17	
11	38160 X	36611	-0-	-1549	-0-	32020 3	4591 9	Y	4174	4179	0	12	
12	39432 X	35423	-0-	-4009	-0-	30503 3	4920 9	Y	4473	4465	0	20	
01	42005 X	35167	-0-	-6838	-0-	31005 3	4162 9	Y	3784	3785	0	19	
02	37940 X	34611	-0-	-3329	-0-	30700 3	3911 9	Y	3555	3553	0	21	

TIM TAM 24 L		WELL #:		13H	RRCID ->	293735	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	9624 - 19771	
09	57473 X	57473	-0-	-0-	-0-	51795 3	5678 9	Y	5162	5155	0	22	
10	57908 X	56453	-0-	-1455	-0-	50570 3	5883 9	Y	5348	5351	0	19	
11	59550 X	54326	-0-	-5224	-0-	49086 3	5240 9	Y	4764	4769	0	14	
12	61535 X	48281	-0-	-13254	-0-	43407 3	4874 9	Y	4431	4425	0	20	
01	61535 X	49458	-0-	-12077	-0-	44139 3	5319 9	Y	4835	4831	0	24	
02	53648 X	42566	-0-	-11082	-0-	38338 3	4228 9	Y	3844	3845	0	23	

TIM TAM 24 N		WELL #:		15H	RRCID ->	293736	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	9720 - 19838	
09	50166 X	50166	-0-	-0-	-0-	41873 3	8293 9	Y	7539	7530	0	33	
10	57305 X	57305	-0-	-0-	-0-	48442 3	8863 9	Y	8057	8062	0	28	
11	62760 X	53288	-0-	-9472	-0-	45234 3	8054 9	Y	7322	7329	0	21	
12	64852 X	52678	-0-	-12174	-0-	45021 3	7657 9	Y	6961	6951	0	31	
01	64852 X	50320	-0-	-14532	-0-	42891 3	7429 9	Y	6754	6751	0	34	
02	51772 X	44650	-0-	-7122	-0-	38158 3	6492 9	Y	5902	5901	0	35	

PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	293747	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	9444 - 25074	
09	90720 X	67767	-0-	-22953	-0-	60006 3	7761 9	Y	7055	7054	0	42	
10	86614 X	68803	-0-	-17811	-0-	61182 3	7621 9	Y	6928	6952	0	18	
11	75300 X	61142	-0-	-14158	-0-	54204 3	6938 9	Y	6307	6283	0	42	
12	75857 X	54763	-0-	-21094	-0-	48447 3	6316 9	Y	5742	5758	0	26	
01	75857 X	53687	-0-	-22170	-0-	47388 3	6299 9	Y	5726	5737	0	15	
02	63252 X	49466	-0-	-13786	-0-	43762 3	5704 9	Y	5185	5170	0	30	

PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE		WELL #:		6H	RRCID ->	293756	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9296 - 24902	
09	105000 X	94610	-0-	-10390	-0-	85744 3	8866 9	Y	8060	8060	0	48	
10	99262 X	80507	-0-	-18755	-0-	72815 3	7692 9	Y	6993	7023	0	18	
11	96000 X	87212	-0-	-8788	-0-	78986 3	8226 9	Y	7478	7446	0	50	
12	99200 X	94938	-0-	-4262	-0-	86427 3	8511 9	Y	7737	7752	0	35	
01	99200 X	89709	-0-	-9491	-0-	82219 3	7490 9	Y	6809	6826	0	18	
02	88312 X	77817	-0-	-10495	-0-	71317 3	6500 9	Y	5909	5893	0	34	

PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE		WELL #:		7H	RRCID ->	293782	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	9360 - 25199	
09	77340 X	32426	-0-	-44914	-0-	27989 3	4437 9	Y	4034	4039	0	24	
10	74741 X	43163	-0-	-31578	-0-	37698 3	5465 9	Y	4968	4979	0	13	
11	50730 X	39312	-0-	-11418	-0-	34339 3	4973 9	Y	4521	4504	0	30	
12	50313 X	34587	-0-	-15726	-0-	30299 3	4288 9	Y	3898	3910	0	18	
01	41881 X	36201	-0-	-5680	-0-	31733 3	4468 9	Y	4062	4069	0	11	
02	37828 X	33519	-0-	-4309	-0-	29446 3	4073 9	Y	3703	3693	0	21	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293847 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8363 - 18787															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
09	112620	X	100939	-0-	-11681	-0-	97685	3	3254	9	Y	2958	2962	0	33
10	116374	X	94785	-0-	-21589	-0-	91818	3	2967	9	Y	2697	2691	0	39
11	106800	X	97264	-0-	-9536	-0-	94178	3	3086	9	Y	2805	2800	0	44
12	109275	X	92589	-0-	-16686	-0-	89700	3	2889	9	Y	2626	2626	0	44
01	109275	X	87614	-0-	-21661	-0-	84351	3	3263	9	Y	2966	2940	0	70
02	94220	X	77634	-0-	-16586	-0-	75216	3	2418	9	Y	2198	2227	0	41

FOOLISH PLEASURE 6 FEE G WELL #: 7H RRCID -> 293914 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8995 - 19297															
09	81960	X	67440	-0-	-14520	-0-	62999	3	4441	9	Y	4037	3996	0	83
10	79329	X	35750	-0-	-43579	-0-	32870	3	2880	9	Y	2618	2623	0	78
11	71310	X	62046	-0-	-9264	-0-	57136	3	4910	9	Y	4464	4443	0	99
12	70091	X	58780	-0-	-11311	-0-	54697	3	4083	9	Y	3712	3734	0	77
01	70091	X	46148	-0-	-23943	-0-	43317	3	47	4	Y	2531	2597	0	11
02	62944	X	53313	-0-	-9631	-0-	49353	3	1	4	Y	3599	3600	0	10

FOOLISH PLEASURE 6 FEE H WELL #: 8H RRCID -> 293917 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9228 - 19486															
09	113250	X	94653	-0-	-18597	-0-	88165	3	6488	9	Y	5898	5841	0	121
10	110856	X	46719	-0-	-64137	-0-	43077	3	3642	9	Y	3311	3333	0	99
11	101040	X	82342	-0-	-18698	-0-	75676	3	6666	9	Y	6060	6025	0	134
12	100626	X	75477	-0-	-25149	-0-	69964	3	5513	9	Y	5012	5042	0	104
01	100626	X	53819	-0-	-46807	-0-	50237	3	54	4	Y	3207	3298	0	13
02	88340	X	68006	-0-	-20334	-0-	62884	3	1	4	Y	4655	4655	0	13

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293949 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8153 - 18572															
09	78300	X	59538	-0-	-18762	-0-	57286	3	2252	9	Y	2047	2049	0	23
10	74772	X	67254	-0-	-7518	-0-	64936	3	2318	9	Y	2107	2099	0	31
11	72360	X	56459	-0-	-15901	-0-	54565	3	1894	9	Y	1722	1726	0	27
12	67673	X	50895	-0-	-16778	-0-	49103	3	1792	9	Y	1629	1629	0	27
01	67239	X	50003	-0-	-17236	-0-	47804	3	2199	9	Y	1999	1979	0	47
02	60732	X	43029	-0-	-17703	-0-	41624	3	1405	9	Y	1277	1300	0	24

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293969 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8937 - 19200															
09	89340	X	60146	-0-	-29194	-0-	55001	3	5145	9	N	4677	4735	0	150
10	85870	X	67614	-0-	-18256	-0-	62033	3	5581	9	N	5074	5087	0	137
11	73830	X	68688	-0-	-5142	-0-	63533	3	5155	9	N	4686	4688	0	135
12	75578	X	67749	-0-	-7829	-0-	62455	3	5294	9	N	4813	4820	0	128
01	74958	X	61179	-0-	-13779	-0-	56370	3	4809	9	N	4372	4369	0	131
02	64120	X	58269	-0-	-5851	-0-	53899	3	4370	9	N	3973	3970	0	134

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293970 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9011 - 19221															
09	92520	X	77899	-0-	-14621	-0-	71336	3	6563	9	N	5966	6024	0	192
10	95480	X	78670	-0-	-16810	-0-	71976	3	6694	9	N	6085	6113	0	164
11	90510	X	85160	-0-	-5350	-0-	78648	3	6512	9	N	5920	5914	0	170
12	91574	X	82595	-0-	-8979	-0-	75895	3	6700	9	N	6091	6099	0	162
01	84010	X	72946	-0-	-11064	-0-	67206	3	5740	9	N	5218	5223	0	157
02	79492	X	68809	-0-	-10683	-0-	63652	3	5157	9	N	4688	4687	0	158

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	293973	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9235 - 19466	
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		
09		122160 X	92373	-0-	-29787	-0-	86913 3	5460 9	N	4964	5031 0	159
10		122574 X	101716	-0-	-20858	-0-	95632 3	6084 9	N	5531	5541 0	149
11		111750 X	88097	-0-	-23653	-0-	83273 3	4824 9	N	4385	4408 0	126
12		110484 X	82492	-0-	-27992	-0-	77781 3	4711 9	N	4283	4295 0	114
01		110484 X	85594	-0-	-24890	-0-	80828 3	4766 9	N	4333	4317 0	130
02		91868 X	78280	-0-	-13588	-0-	74086 3	4194 9	N	3813	3815 0	128

AUTHENTIC 13 E STATE		WELL #: 5H		RRCID ->	293974	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	9583 - 25783	
09		108780 X	67580	-0-	-41200	-0-	59356 3	8224 9	Y	7476	7480 0	45
10		106020 X	83490	-0-	-22530	-0-	73851 3	9639 9	Y	8763	8785 0	23
11		81630 X	73215	-0-	-8415	-0-	64840 3	8375 9	Y	7614	7586 0	51
12		84351 X	23987	-0-	-60364	-0-	21278 3	2709 9	Y	2463	2503 0	11
01		84351 X	35574	-0-	-48777	-0-	30798 3	4776 9	Y	4342	4342 0	11
02		75404 X	53308	-0-	-22096	-0-	46447 3	6861 9	Y	6237	6212 0	36

AUTHENTIC 13 G STATE		WELL #: 7H		RRCID ->	293975	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9738 - 25959	
09		96090 X	73899	-0-	-22191	-0-	66607 3	7292 9	Y	6629	6627 0	40
10		94643 X	74928	-0-	-19715	-0-	67713 3	7215 9	Y	6559	6582 0	17
11		78240 X	67894	-0-	-10346	-0-	61272 3	6622 9	Y	6020	5997 0	40
12		80848 X	68696	-0-	-12152	-0-	62177 3	6519 9	Y	5926	5939 0	27
01		76384 X	70175	-0-	-6209	-0-	63562 3	6613 9	Y	6012	6023 0	16
02		68964 X	63969	-0-	-4995	-0-	58018 3	5951 9	Y	5410	5395 0	31

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	293983	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8907 - 19401	
09		69570 X	55462	-0-	-14108	-0-	51186 3	4276 9	N	3887	3930 0	125
10		67208 X	64427	-0-	-2781	-0-	59650 3	4777 9	N	4343	4351 0	117
11		65040 X	62138	-0-	-2902	-0-	57661 3	4477 9	N	4070	4070 0	117
12		67208 X	62323	-0-	-4885	-0-	57915 3	4408 9	N	4007	4017 0	107
01		64418 X	58410	-0-	-6008	-0-	54226 3	4184 9	N	3804	3797 0	114
02		58184 X	50196	-0-	-7988	-0-	46609 3	3587 9	N	3261	3265 0	110

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	293984	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	8957	PERF.	9218 - 19482	
09		124350 X	90224	-0-	-34126	-0-	82130 3	8094 9	N	7358	7458 0	236
10		104167 X	104167	-0-	-0-	-0-	94935 3	9232 9	N	8393	8403 0	226
11		109650 X	50552	-0-	-59098	-0-	46203 3	4349 9	N	3954	4066 0	114
12		113305 X	60557	-0-	-52748	-0-	54706 3	5851 9	N	5319	5291 0	142
01		113305 X	87334	-0-	-25971	-0-	80359 3	6975 9	N	6341	6293 0	190
02		94080 X	65713	-0-	-28367	-0-	60722 3	4991 9	N	4537	4574 0	153

AUTHENTIC 13 F STATE		WELL #: 6H		RRCID ->	294018	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9405 - 25516	
09		75300 X	69177	-0-	-6123	-0-	62032 3	7145 9	Y	6495	6492 0	39
10		77810 X	66347	-0-	-11463	-0-	59597 3	6750 9	Y	6136	6159 0	16
11		75300 X	63191	-0-	-12109	-0-	56853 3	6338 9	Y	5762	5739 0	39
12		72559 X	72559	-0-	-0-	-0-	66003 3	6556 9	Y	5960	5972 0	27
01		71765 X	67739	-0-	-4026	-0-	60842 3	6897 9	Y	6270	6281 0	16
02		64568 X	56356	-0-	-8212	-0-	50768 3	5588 9	Y	5080	5067 0	29

GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	294034	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8371 - 18846	
09		109500 X	81111	-0-	-28389	-0-	79266 3	1845 9	Y	1677	1684 0	19
10		107074 X	65809	-0-	-41265	-0-	64566 3	1243 9	Y	1130	1132 0	17
11		92940 X	85260	-0-	-7680	-0-	83478 3	1782 9	Y	1620	1612 0	25
12		96038 X	85352	-0-	-10686	-0-	83670 3	1682 9	Y	1529	1528 0	26
01		96038 X	78108	-0-	-17930	-0-	76837 3	1271 9	Y	1155	1154 0	27
02		79576 X	67213	-0-	-12363	-0-	66124 3	1089 9	Y	990	999 0	18

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I		WELL #: 9H		RRCID -> 294036		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 9077 - 19318				
M	O	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		
09	87450 X	72342	-0-	-15108	-0-	66440	3	5902	9	Y	5365	5311	0	110
10	83855 X	32053	-0-	-51802	-0-	29322	3	2731	9	Y	2483	2519	0	74
11	73530 X	51554	-0-	-21976	-0-	46241	3	5313	9	Y	4830	4797	0	107
12	75981 X	58970	-0-	-17011	-0-	53711	3	5259	9	Y	4781	4789	0	99
01	71486 X	37342	-0-	-34144	-0-	34018	3	37	4	Y	2988	3075	0	12
02	64568 X	40923	-0-	-23645	-0-	36728	3	3287	9	Y	3813	3814	0	11
						4194	9							
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294038		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8473 - 19029				
09	113130 X	96633	-0-	-16497	-0-	92749	3	3884	9	Y	3531	3532	0	40
10	110391 X	84467	-0-	-25924	-0-	80706	3	3761	9	Y	3419	3409	0	50
11	105330 X	86807	-0-	-18523	-0-	82956	3	3851	9	Y	3501	3496	0	55
12	101618 X	76032	-0-	-25586	-0-	72556	3	3476	9	Y	3160	3162	0	53
01	101618 X	91588	-0-	-10030	-0-	88234	3	3354	9	Y	3049	3030	0	72
02	90188 X	62874	-0-	-27314	-0-	60574	3	2300	9	Y	2091	2124	0	39
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294073		COMPL. DATE 04/05/2023		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 9036 - 19383				
09	137520 X	102479	-0-	-35041	-0-	96246	3	6233	9	N	5666	5743	0	182
10	138353 X	119283	-0-	-19070	-0-	111727	3	7556	9	N	6869	6866	0	185
11	123630 X	101833	-0-	-21797	-0-	95859	3	5974	9	N	5431	5460	0	156
12	123318 X	95220	-0-	-28098	-0-	89637	3	5583	9	N	5075	5096	0	135
01	123318 X	98392	-0-	-24926	-0-	92588	3	5804	9	N	5276	5253	0	158
02	107744 X	88616	-0-	-19128	-0-	83484	3	5132	9	N	4665	4666	0	157
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294273		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 8844		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294305		COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL DEPTH 9087		PERF. 9364 - 20083				
09	150270 X	129834	-0-	-20436	-0-	117508	3	12326	9	Y	11205	11213	0	36
10	155279 X	124090	-0-	-31189	-0-	113142	3	10948	9	Y	9953	9959	0	30
11	148830 X	114026	-0-	-34804	-0-	103937	3	10089	9	Y	9172	9167	0	35
12	147219 X	111960	-0-	-35259	-0-	102412	3	9548	9	Y	8680	8676	0	39
01	130014 X	112718	-0-	-17296	-0-	103526	3	9192	9	Y	8356	8338	0	57
02	117432 X	101563	-0-	-15869	-0-	94458	3	7105	9	Y	6459	6483	0	33
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 294306		COMPL. DATE 08/04/2023		TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9052 - 19829				
09	141480 X	120924	-0-	-20556	-0-	109934	3	10990	9	Y	9991	9999	0	32
10	146196 X	117671	-0-	-28525	-0-	107640	3	10031	9	Y	9119	9124	0	27
11	138390 X	107075	-0-	-31315	-0-	97913	3	9162	9	Y	8329	8324	0	32
12	132494 X	102824	-0-	-29670	-0-	94124	3	8700	9	Y	7909	7906	0	35
01	119412 X	101431	-0-	-17981	-0-	93237	3	8194	9	Y	7449	7433	0	51
02	107856 X	92643	-0-	-15213	-0-	86375	3	6268	9	Y	5698	5720	0	29

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	294438	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	9268	- 19993	
M	O	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			
09	108390 X	79733	-0-	-28657	-0-	70603 3	9130 9	Y	8300	8307 0	27		
10	112003 X	74139	-0-	-37864	-0-	65583 3	8556 9	Y	7778	7782 0	23		
11	106380 X	74948	-0-	-31432	-0-	66876 3	8072 9	Y	7338	7333 0	28		
12	90768 X	82624	-0-	-8144	-0-	74381 3	8243 9	Y	7494	7489 0	33		
01	90768 X	86138	-0-	-4630	-0-	78042 3	8096 9	Y	7360	7343 0	50		
02	74424 X	64869	-0-	-9555	-0-	59316 3	5553 9	Y	5048	5072 0	26		

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	294596	COMPL. DATE	08/04/2023	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	9334	- 20099	
09	151320 X	127366	-0-	-23954	-0-	115358 3	12008 9	Y	10916	10926 0	35		
10	156364 X	128248	-0-	-28116	-0-	116717 3	11531 9	Y	10483	10487 0	31		
11	150180 X	119638	-0-	-30542	-0-	109037 3	10601 9	Y	9637	9631 0	37		
12	143375 X	117185	-0-	-26190	-0-	107229 3	9956 9	Y	9051	9048 0	40		
01	143375 X	117356	-0-	-26019	-0-	107997 3	9359 9	Y	8508	8490 0	58		
02	118888 X	101920	-0-	-16968	-0-	94131 3	7789 9	Y	7081	7103 0	36		

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	294656	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	9136	PERF.	9429	- 20134	
09	122940 X	94080	-0-	-28860	-0-	84610 3	9470 9	Y	8609	8615 0	28		
10	99479 X	96676	-0-	-2803	-0-	87210 3	9466 9	Y	8605	8607 0	26		
11	98310 X	79401	-0-	-18909	-0-	71835 3	7566 9	Y	6878	6877 0	27		
12	101587 X	50335	-0-	-51252	-0-	45170 3	5165 9	Y	4695	4701 0	21		
01	101587 X	33964	-0-	-67623	-0-	30000 3	3964 9	Y	3604	3600 0	25		
02	87808 X	39940	-0-	-47868	-0-	35250 3	4690 9	Y	4264	4267 0	22		

PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE		WELL #: 4H		RRCID ->	294694	COMPL. DATE	11/03/2022	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	9381	- 25062	
09	62910 X	57478	-0-	-5432	-0-	50955 3	6523 9	Y	5930	5929 0	36		
10	65007 X	59123	-0-	-5884	-0-	52611 3	6512 9	Y	5920	5941 0	15		
11	59370 X	54763	-0-	-4607	-0-	48714 3	6049 9	Y	5499	5477 0	37		
12	59582 X	52559	-0-	-7023	-0-	46819 3	5740 9	Y	5218	5232 0	23		
01	59582 X	54392	-0-	-5190	-0-	48686 3	5706 9	Y	5187	5196 0	14		
02	53648 X	48279	-0-	-5369	-0-	43173 3	5106 9	Y	4642	4629 0	27		

MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	294755	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9388	- 19670	
09	145590 X	66569	-0-	-79021	-0-	58937 3	7632 9	Y	6938	6972 0	17		
10	136834 X	68803	-0-	-68031	-0-	61108 3	7695 9	Y	6995	7006 0	6		
11	132420 X	116603	-0-	-15817	-0-	105100 3	11503 9	Y	10457	10453 0	10		
12	122543 X	104672	-0-	-17871	-0-	95331 3	9341 9	Y	8492	8492 0	10		
01	122543 X	109259	-0-	-13284	-0-	99826 3	9433 9	Y	8575	8576 0	9		
02	108836 X	88409	-0-	-20427	-0-	81638 3	6771 9	Y	6155	6148 0	16		

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	294774	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9600	- 20387	
09	118530 X	97845	-0-	-20685	-0-	88616 3	9229 9	Y	8390	8396 0	27		
10	108965 X	99278	-0-	-9687	-0-	90249 3	9029 9	Y	8208	8210 0	25		
11	104400 X	93413	-0-	-10987	-0-	85198 3	8215 9	Y	7468	7464 0	29		
12	107818 X	95035	-0-	-12783	-0-	87111 3	7924 9	Y	7204	7201 0	32		
01	105803 X	91911	-0-	-13892	-0-	84681 3	7230 9	Y	6573	6560 0	45		
02	91336 X	76528	-0-	-14808	-0-	71365 3	5163 9	Y	4694	4715 0	24		

PREWIT-BARBARO 23 B FEE		WELL #: 11H		RRCID ->	294794	COMPL. DATE	11/07/2023	TOTAL DEPTH	8993	PERF.	9149	- 19932	
09	146820 X	118727	-0-	-28093	-0-	100516 3	18211 9	Y	16555	16551 0	99		
10	138074 X	119545	-0-	-18529	-0-	102257 3	17288 9	Y	15716	15774 0	41		
11	121260 X	107076	-0-	-14184	-0-	91397 3	15679 9	Y	14254	14199 0	96		
12	151714 X	97992	-0-	-53722	-0-	83360 3	14632 9	Y	13302	13338 0	60		
01	108066 X	96286	-0-	-11780	-0-	82354 3	13932 9	Y	12665	12692 0	33		
02	97608 X	87755	-0-	-9853	-0-	75493 3	12262 9	Y	11147	11115 0	65		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		4HR	RRCID ->	294795	COMPL. DATE	08/06/2023	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	9294 - 20090
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
09		141390 X	128121	-0-	-13269	-0-	116130 3	11991 9	Y	10901	10904 0	35
10		146103 X	128172	-0-	-17931	-0-	116708 3	11464 9	Y	10422	10426 0	31
11		139560 X	119893	-0-	-19667	-0-	109598 3	10295 9	Y	9359	9354 0	36
12		135284 X	109693	-0-	-25591	-0-	101109 3	8584 9	Y	7804	7805 0	35
01		135284 X	94423	-0-	-40861	-0-	85903 3	8520 9	Y	7745	7727 0	53
02		119588 X	42508	-0-	-77080	-0-	38660 3	3848 9	Y	3498	3533 0	18

PREWIT-BARBARO 23 C FEE		WELL #:		12H	RRCID ->	294815	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9296 - 20087
09		112044 X	112044	-0-	-0-	-0-	101434 3	10610 9	Y	9645	9645 0	58
10		118087 X	118087	-0-	-0-	-0-	107385 3	10702 9	Y	9729	9762 0	25
11		100318 X	100318	-0-	-0-	-0-	91971 3	8347 9	Y	7588	7562 0	51
12		103223 X	103223	-0-	-0-	-0-	95025 3	8198 9	Y	7453	7470 0	34
01		122109 X	95245	-0-	-26864	-0-	87840 3	7405 9	Y	6732	6748 0	18
02		106652 X	84818	-0-	-21834	-0-	78514 3	6304 9	Y	5731	5716 0	33

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	294886	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	9186 - 19969
09		106740 X	87716	-0-	-19024	-0-	78322 3	9394 9	Y	8540	8546 0	28
10		105338 X	85306	-0-	-20032	-0-	76321 3	8985 9	Y	8168	8172 0	24
11		101940 X	81009	-0-	-20931	-0-	72715 3	8294 9	Y	7540	7535 0	29
12		105338 X	83033	-0-	-22305	-0-	74779 3	8254 9	Y	7504	7499 0	34
01		95325 X	76252	-0-	-19073	-0-	68773 3	7479 9	Y	6799	6787 0	46
02		81872 X	67058	-0-	-14814	-0-	60977 3	6081 9	Y	5528	5546 0	28

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	295053	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	9295 - 19565
09		116820 X	54054	-0-	-62766	-0-	49294 3	4760 9	Y	4327	4350 0	11
10		103075 X	56635	-0-	-46440	-0-	51487 3	5148 9	Y	4680	4687 0	4
11		107846 X	107846	-0-	-0-	-0-	99264 3	8582 9	Y	7802	7799 0	7
12		106020 X	102114	-0-	-3906	-0-	95226 3	6888 9	Y	6262	6262 0	7
01		106020 X	101331	-0-	-4689	-0-	94383 3	6948 9	Y	6316	6316 0	7
02		100660 X	88556	-0-	-12104	-0-	82619 3	5937 9	Y	5397	5390 0	14

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	295054	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9112 - 19325
09		121170 X	66446	-0-	-54724	-0-	59352 3	7094 9	Y	6449	6474 0	16
10		114824 X	63834	-0-	-50990	-0-	56638 3	7196 9	Y	6542	6552 0	6
11		111120 X	90535	-0-	-20585	-0-	80953 3	9582 9	Y	8711	8709 0	8
12		102827 X	91576	-0-	-11251	-0-	83434 3	8142 9	Y	7402	7401 0	9
01		102827 X	86380	-0-	-16447	-0-	78745 3	7635 9	Y	6941	6942 0	8
02		84504 X	73369	-0-	-11135	-0-	66998 3	6371 9	Y	5792	5785 0	15

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	295065	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9262 - 16912
09		84540 X	43786	-0-	-40754	-0-	40369 3	3417 9	Y	3106	3120 0	8
10		86583 X	38855	-0-	-47728	-0-	35189 3	3666 9	Y	3333	3338 0	3
11		83790 X	61173	-0-	-22617	-0-	55262 3	5911 9	Y	5374	5372 0	5
12		69285 X	58609	-0-	-10676	-0-	54016 3	4593 9	Y	4175	4175 0	5
01		69285 X	51771	-0-	-17514	-0-	47921 3	3850 9	Y	3500	3501 0	4
02		57092 X	51236	-0-	-5856	-0-	47465 3	3771 9	Y	3428	3423 0	9

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	295074	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	9052 - 19284
09		90120 X	24522	-0-	-65598	-0-	22055 3	2467 9	Y	2243	2269 0	6
10		90551 X	18613	-0-	-71938	-0-	15933 3	2680 9	Y	2436	2440 0	2
11		87630 X	66412	-0-	-21218	-0-	58076 3	8336 9	Y	7578	7573 0	7
12		84134 X	75448	-0-	-8686	-0-	68400 3	7048 9	Y	6407	6407 0	7
01		84134 X	75184	-0-	-8950	-0-	68736 3	6448 9	Y	5862	5863 0	6
02		67183 X	67183	-0-	-0-	-0-	61866 3	5317 9	Y	4834	4828 0	12

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
PREWIT-BARBARO 23 G FEE		WELL #: 16H		RRCID ->	295075	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	9379 - 20085		
M	O	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			
09	117510 X	93397	-0-	-24113	-0-	82080 3	11317 9	Y	10288	10286 0	62		
10	121427 X	93593	-0-	-27834	-0-	83077 3	10516 9	Y	9560	9597 0	25		
11	102420 X	84925	-0-	-17495	-0-	75673 3	9252 9	Y	8411	8379 0	57		
12	100068 X	84343	-0-	-15725	-0-	75840 3	8503 9	Y	7730	7752 0	35		
01	92132 X	77582	-0-	-14550	-0-	69830 3	7752 9	Y	7047	7063 0	19		
02	83216 X	68230	-0-	-14986	-0-	61457 3	6773 9	Y	6157	6140 0	36		

PREWIT-BARBARO 23 K FEE		WELL #: 20H		RRCID ->	295076	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9312 - 20019		
09	117600 X	88624	-0-	-28976	-0-	77771 3	10853 9	Y	9866	9867 0	59		
10	118296 X	86782	-0-	-31514	-0-	76928 3	9854 9	Y	8958	8994 0	23		
11	102990 X	85164	-0-	-17826	-0-	75607 3	9557 9	Y	8688	8653 0	58		
12	100750 X	77227	-0-	-23523	-0-	68597 3	8630 9	Y	7845	7868 0	35		
01	99851 X	73828	-0-	-26023	-0-	65709 3	8119 9	Y	7381	7397 0	19		
02	82712 X	69933	-0-	-12779	-0-	62644 3	7289 9	Y	6626	6607 0	38		

MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	295151	COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9214 - 19343		
09	105420 X	42642	-0-	-62778	-0-	37117 3	5525 9	Y	5023	5053 0	13		
10	96844 X	37262	-0-	-59582	-0-	32014 3	5248 9	Y	4771	4780 0	4		
11	93720 X	74045	-0-	-19675	-0-	64394 3	9651 9	Y	8774	8770 0	8		
12	95139 X	87659	-0-	-7480	-0-	78407 3	9252 9	Y	8411	8409 0	10		
01	95139 X	80820	-0-	-14319	-0-	72440 3	8380 9	Y	7618	7620 0	8		
02	72689 X	72689	-0-	-0-	-0-	65502 3	7187 9	Y	6534	6525 0	17		

PREWIT-BARBARO 23 D FEE		WELL #: 13H		RRCID ->	295482	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL DEPTH	9208	PERF.	9653 - 20155		
09	127200 X	97832	-0-	-29368	-0-	86484 3	11348 9	Y	10316	10318 0	62		
10	104842 X	94210	-0-	-10632	-0-	83974 3	10236 9	Y	9305	9343 0	24		
11	107730 X	90594	-0-	-17136	-0-	81020 3	9574 9	Y	8704	8669 0	59		
12	111321 X	77699	-0-	-33622	-0-	68958 3	8741 9	Y	7946	7969 0	36		
01	106113 X	77280	-0-	-28833	-0-	69229 3	8051 9	Y	7319	7336 0	19		
02	91308 X	62101	-0-	-29207	-0-	54911 3	7190 9	Y	6536	6517 0	38		

PREWIT-BARBARO 23 F FEE		WELL #: 15H		RRCID ->	295483	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9003	PERF.	9465 - 19761		
09	117690 X	91908	-0-	-25782	-0-	79659 3	12249 9	Y	11135	11134 0	67		
10	111972 X	88845	-0-	-23127	-0-	77740 3	11105 9	Y	10095	10136 0	26		
11	95670 X	81302	-0-	-14368	-0-	71088 3	10214 9	Y	9285	9249 0	62		
12	98859 X	77533	-0-	-21326	-0-	67959 3	9574 9	Y	8704	8727 0	39		
01	92070 X	72160	-0-	-19910	-0-	63337 3	8823 9	Y	8021	8039 0	21		
02	83160 X	63604	-0-	-19556	-0-	56225 3	7379 9	Y	6708	6690 0	39		

PREWIT-BARBARO 23 M FEE		WELL #: 22H		RRCID ->	295493	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	9595 - 20217		
09	121440 X	95954	-0-	-25486	-0-	85546 3	10408 9	Y	9462	9459 0	57		
10	98704 X	95681	-0-	-3023	-0-	86043 3	9638 9	Y	8762	8796 0	23		
11	96240 X	80257	-0-	-15983	-0-	72005 3	8252 9	Y	7502	7475 0	50		
12	99448 X	84631	-0-	-14817	-0-	76346 3	8285 9	Y	7532	7548 0	34		
01	99448 X	82413	-0-	-17035	-0-	74628 3	7785 9	Y	7077	7092 0	19		
02	89544 X	64253	-0-	-25291	-0-	58350 3	5903 9	Y	5366	5354 0	31		

PREWIT-BARBARO 23 I FEE		WELL #: 18H		RRCID ->	295513	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	9190 - 19992		
09	87886 X	87886	-0-	-0-	-0-	76365 3	11521 9	Y	10474	10475 0	63		
10	87685 X	87685	-0-	-0-	-0-	77192 3	10493 9	Y	9539	9577 0	25		
11	80425 X	80425	-0-	-0-	-0-	70980 3	9445 9	Y	8586	8553 0	58		
12	78691 X	78691	-0-	-0-	-0-	69755 3	8936 9	Y	8124	8145 0	37		
01	99417 X	74127	-0-	-25290	-0-	66010 3	8117 9	Y	7379	7397 0	19		
02	82040 X	66484	-0-	-15556	-0-	59356 3	7128 9	Y	6480	6461 0	38		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																		
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																		
PREWIT-BARBARO 23 L FEE WELL #: 21H RRCID -> 295514 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9332 - 19957																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		64793 X	64793	-0-	-0-	-0-	-0-	55915	3	8878	9	Y	8071	8070	0		48	
10		65428 X	65428	-0-	-0-	-0-	-0-	57102	3	8326	9	Y	7569	7597	0		20	
11		59476 X	59476	-0-	-0-	-0-	-0-	51875	3	7601	9	Y	6910	6884	0		46	
12		56383 X	56383	-0-	-0-	-0-	-0-	49155	3	7228	9	Y	6571	6587	0		30	
01		63643 X	59051	-0-	-4592	-0-	-0-	51504	3	7547	9	Y	6861	6873	0		18	
02		57484 X	51111	-0-	-6373	-0-	-0-	45132	3	5979	9	Y	5435	5421	0		32	

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295997 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8072 - 18136																		
09		186270 X	147907	-0-	-38363	-0-	-0-	139060	3	33	4	Y	8013	8035	0		29	
								8814	9									
10		187984 X	139953	-0-	-48031	-0-	-0-	131834	3	26	4	Y	7357	7327	0		59	
								8093	9									
11		169710 X	138961	-0-	-30749	-0-	-0-	131404	3	21	4	Y	6851	6882	0		28	
								7536	9									
12		160301 X	139312	-0-	-20989	-0-	-0-	132117	3	20	4	Y	6523	6515	0		36	
								7175	9									
01		160301 X	129223	-0-	-31078	-0-	-0-	122806	3	96	4	Y	5746	5740	0		42	
								6321	9									
02		138040 X	113955	-0-	-24085	-0-	-0-	108248	3	27	4	Y	5164	5157	0		49	
								5680	9									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295999 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8155 - 18353																		
09		187470 X	141611	-0-	-45859	-0-	-0-	132677	3	31	4	Y	8094	8117	0		29	
								8903	9									
10		180327 X	139709	-0-	-40618	-0-	-0-	131349	3	26	4	Y	7576	7545	0		60	
								8334	9									
11		164610 X	134518	-0-	-30092	-0-	-0-	126932	3	20	4	Y	6878	6910	0		28	
								7566	9									
12		152613 X	135263	-0-	-17350	-0-	-0-	128043	3	20	4	Y	6545	6537	0		36	
								7200	9									
01		143561 X	123246	-0-	-20315	-0-	-0-	116935	3	93	4	Y	5653	5647	0		42	
								6218	9									
02		129668 X	109482	-0-	-20186	-0-	-0-	103895	3	26	4	Y	5055	5049	0		48	
								5561	9									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296000 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8331 - 18486																		
09		197310 X	147123	-0-	-50187	-0-	-0-	141605	3	34	4	Y	4985	5002	0		18	
								5484	9									
10		180606 X	141313	-0-	-39293	-0-	-0-	136416	3	27	4	Y	4427	4410	0		35	
								4870	9									
11		174780 X	135713	-0-	-39067	-0-	-0-	131146	3	21	4	Y	4133	4151	0		17	
								4546	9									
12		163370 X	135154	-0-	-28216	-0-	-0-	130844	3	20	4	Y	3900	3895	0		22	
								4290	9									
01		163370 X	126480	-0-	-36890	-0-	-0-	122641	3	97	4	Y	3402	3399	0		25	
								3742	9									
02		137312 X	110825	-0-	-26487	-0-	-0-	107535	3	27	4	Y	2966	2963	0		28	
								3263	9									

COUNT TURF 47-38 STATE E WELL #: 7H RRCID -> 296143 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8708 - 14306																		
09		136110 X	121779	-0-	-14331	-0-	-0-	110210	3	11569	9	Y	10517	10524	0		34	
10		140647 X	119862	-0-	-20785	-0-	-0-	108788	3	11074	9	Y	10067	10066	0		35	
11		141900 X	113182	-0-	-28718	-0-	-0-	103417	3	9765	9	Y	8877	8883	0		29	
12		137981 X	111346	-0-	-26635	-0-	-0-	102100	3	9246	9	Y	8405	8380	0		54	
01		120435 X	103005	-0-	-17430	-0-	-0-	94368	3	8637	9	Y	7852	7883	0		23	
02		108780 X	89408	-0-	-19372	-0-	-0-	82185	3	7223	9	Y	6566	6533	0		56	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
COUNT TURF 47-38 STATE G		WELL #:		9H	RRCID ->	296250	COMPL. DATE	01/24/2024	TOTAL DEPTH	8661	PERF.	8705 - 19155	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		85920 X	80669	-0-	-5251	-0-	72467 3	8202 9	Y	7456	7461 0		24
10		88784 X	80949	-0-	-7835	-0-	73173 3	7776 9	Y	7069	7068 0		25
11		85920 X	76332	-0-	-9588	-0-	69511 3	6821 9	Y	6201	6206 0		20
12		88784 X	75732	-0-	-13052	-0-	69125 3	6607 9	Y	6006	5987 0		39
01		77779 X	70408	-0-	-7371	-0-	64059 3	6349 9	Y	5772	5794 0		17
02		70252 X	63867	-0-	-6385	-0-	58381 3	5486 9	Y	4987	4961 0		43

COUNT TURF 47-38 STATE F		WELL #:		8H	RRCID ->	296254	COMPL. DATE	01/28/2024	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	8688 - 19223	
09		158850 X	146156	-0-	-12694	-0-	133296 3	12860 9	Y	11691	11699 0		38
10		164145 X	142694	-0-	-21451	-0-	130759 3	11935 9	Y	10850	10850 0		38
11		163740 X	135796	-0-	-27944	-0-	125284 3	10512 9	Y	9556	9563 0		31
12		159774 X	133895	-0-	-25879	-0-	123944 3	9951 9	Y	9046	9019 0		58
01		142352 X	125350	-0-	-17002	-0-	116048 3	9302 9	Y	8456	8489 0		25
02		128576 X	109904	-0-	-18672	-0-	102009 3	7895 9	Y	7177	7141 0		61

COUNT TURF 47-38 STATE A		WELL #:		3H	RRCID ->	296379	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8821 - 19110	
09		1811138 X	153869	-0-	-1657269	-0-	136795 3	17074 9	Y	15522	15537 0		51
10		170314 X	51491	-0-	-118823	-0-	43180 3	8311 9	Y	7555	7580 0		26
11		164820 X	85111	-0-	-79709	-0-	72508 3	12603 9	Y	11457	11446 0		37
12		170314 X	89948	-0-	-80366	-0-	77685 3	12263 9	Y	11148	11113 0		72
01		89211 X	89211	-0-	-0-	-0-	77804 3	11407 9	Y	10370	10412 0		30
02		79006 X	79006	-0-	-0-	-0-	69512 3	9494 9	Y	8631	8587 0		74

COUNT TURF 47-38 STATE B		WELL #:		4H	RRCID ->	296380	COMPL. DATE	02/11/2024	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	8920 - 19209	
09		1829929 X	145449	-0-	-1684480	-0-	134089 3	11360 9	Y	10327	10336 0		34
10		151156 X	144809	-0-	-6347	-0-	133209 3	11600 9	Y	10545	10542 0		37
11		146280 X	133051	-0-	-13229	-0-	123313 3	9738 9	Y	8853	8861 0		29
12		151156 X	129176	-0-	-21980	-0-	119802 3	9374 9	Y	8522	8496 0		55
01		128446 X	128446	-0-	-0-	-0-	119471 3	8975 9	Y	8159	8190 0		24
02		114293 X	114293	-0-	-0-	-0-	106582 3	7711 9	Y	7010	6974 0		60

COUNT TURF 47-38 STATE C		WELL #:		5H	RRCID ->	296381	COMPL. DATE	02/10/2024	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	8735 - 18936	
09		216420 X	166960	-0-	-49460	-0-	154431 3	12529 9	Y	11390	11399 0		37
10		223634 X	159485	-0-	-64149	-0-	147357 3	12128 9	Y	11025	11023 0		39
11		216420 X	156820	-0-	-59600	-0-	146305 3	10515 9	Y	9559	9567 0		31
12		194401 X	95915	-0-	-98486	-0-	89022 3	6893 9	Y	6266	6257 0		40
01		185318 X	91625	-0-	-93693	-0-	83944 3	7681 9	Y	6983	7003 0		20
02		155820 X	78174	-0-	-77646	-0-	71697 3	6477 9	Y	5888	5858 0		50

COUNT TURF 47-38 STATE D		WELL #:		6H	RRCID ->	296382	COMPL. DATE	02/10/2024	TOTAL DEPTH	8779	PERF.	8928 - 19226	
09		2037816 X	116937	-0-	-1920879	-0-	107765 3	9172 9	Y	8338	8362 0		27
10		245272 X	105949	-0-	-139323	-0-	95825 3	10124 9	Y	9204	9199 0		32
11		237360 X	104031	-0-	-133329	-0-	94855 3	9176 9	Y	8342	8347 0		27
12		245272 X	110084	-0-	-135188	-0-	101090 3	8994 9	Y	8176	8150 0		53
01		105635 X	105635	-0-	-0-	-0-	97287 3	8348 9	Y	7589	7620 0		22
02		94776 X	94776	-0-	-0-	-0-	87787 3	6989 9	Y	6354	6322 0		54

CLYDE VAN DUSEN 12 WR A		WELL #:		2H	RRCID ->	296509	COMPL. DATE	11/14/2023	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	N/A	
09		SHUT-IN	219314	-0-	219314	762576	178084 3	41230 9	Y	37482	37485 0		20
10		SHUT-IN	204608	-0-	204608	967184	169048 3	35560 9	Y	32327	32328 0		19
11		SHUT-IN	180739	-0-	180739	1147923	151671 3	29068 9	Y	26425	26429 0		15
12		SHUT-IN	174942	-0-	174942	1322865	147970 3	26972 9	Y	24520	24514 0		21
01		T. A.	66735	-0-	66735	1389600	56609 3	10126 9	Y	9205	9211 0		15
02		T. A.	24041	-0-	24041	1413641	20603 3	3438 9	Y	3125	3135 0		5

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
CLYDE VAN DUSEN 12 WR C		WELL #:		4H	RRCID ->	296516	COMPL. DATE	11/03/2023	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	SHUT-IN	207275	-0-	207275	958513	169170	3	38105	9	Y	34641	34644	0	19
10	SHUT-IN	194632	-0-	194632	1153145	161659	3	32973	9	Y	29975	29976	0	18
11	SHUT-IN	170983	-0-	170983	1324128	144073	3	26910	9	Y	24464	24468	0	14
12	SHUT-IN	163648	-0-	163648	1487776	139721	3	23927	9	Y	21752	21747	0	19
01	T. A.	61160	-0-	61160	1548936	52538	3	8622	9	Y	7838	7844	0	13
02	T. A.	49958	-0-	49958	1598894	41088	3	8870	9	Y	8064	8065	0	12

CLYDE VAN DUSEN 12 WR E		WELL #:		6H	RRCID ->	296518	COMPL. DATE	11/22/2023	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	N/A		
09	SHUT-IN	189767	-0-	189767	836773	155612	3	34155	9	Y	31050	31052	0	17
10	SHUT-IN	178139	-0-	178139	1014912	148425	3	29714	9	Y	27013	27014	0	16
11	SHUT-IN	161871	-0-	161871	1176783	136953	3	24918	9	Y	22653	22656	0	13
12	SHUT-IN	149440	-0-	149440	1326223	127745	3	21695	9	Y	19723	19719	0	17
01	T. A.	58229	-0-	58229	1384452	50180	3	8049	9	Y	7317	7322	0	12
02	T. A.	65606	-0-	65606	1450058	55982	3	9624	9	Y	8749	8748	0	13

CLYDE VAN DUSEN 12 WR G		WELL #:		8H	RRCID ->	296520	COMPL. DATE	11/28/2023	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	N/A		
09	SHUT-IN	202589	-0-	202589	1002710	168767	3	33822	9	Y	30747	30750	0	17
10	SHUT-IN	186653	-0-	186653	1189363	157296	3	29357	9	Y	26688	26689	0	16
11	SHUT-IN	171073	-0-	171073	1360436	146240	3	24833	9	Y	22575	22579	0	12
12	SHUT-IN	161712	-0-	161712	1522148	140047	3	21665	9	Y	19695	19690	0	17
01	T. A.	60670	-0-	60670	1582818	52675	3	7995	9	Y	7268	7273	0	12
02	T. A.	45194	-0-	45194	1628012	36825	3	8369	9	Y	7608	7608	0	12

CLYDE VAN DUSEN 12 WR I		WELL #:		10H	RRCID ->	296521	COMPL. DATE	12/08/2023	TOTAL DEPTH	9469	PERF.	N/A		
09	SHUT-IN	159743	-0-	159743	848089	128688	3	31055	9	Y	28232	28235	0	15
10	SHUT-IN	147966	-0-	147966	996055	120238	3	27728	9	Y	25207	25207	0	15
11	SHUT-IN	133340	-0-	133340	1129395	109600	3	23740	9	Y	21582	21585	0	12
12	SHUT-IN	101195	-0-	101195	1230590	82015	3	19180	9	Y	17436	17433	0	15
01	T. A.	42599	-0-	42599	1273189	35218	3	7381	9	Y	6710	6714	0	11
02	T. A.	23618	-0-	23618	1296807	19430	3	4188	9	Y	3807	3812	0	6

CLYDE VAN DUSEN 12 WR J		WELL #:		11H	RRCID ->	296522	COMPL. DATE	12/17/2023	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	N/A		
09	SHUT-IN	130119	-0-	130119	712841	99764	3	30355	9	Y	27595	27597	0	15
10	SHUT-IN	115711	-0-	115711	828552	89114	3	26597	9	Y	24179	24179	0	15
11	SHUT-IN	102309	-0-	102309	930861	79708	3	22601	9	Y	20546	20550	0	11
12	SHUT-IN	66596	-0-	66596	997457	50615	3	15981	9	Y	14528	14527	0	12
01	T. A.	32037	-0-	32037	1029494	24659	3	7378	9	Y	6707	6708	0	11
02	T. A.	21824	-0-	21824	1051318	15253	3	6571	9	Y	5974	5976	0	9

CLYDE VAN DUSEN 12 WR H		WELL #:		9H	RRCID ->	296594	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	N/A		
09	SHUT-IN	140523	-0-	140523	853027	110981	3	29542	9	Y	26856	26858	0	15
10	SHUT-IN	121793	-0-	121793	974820	97472	3	24321	9	Y	22110	22112	0	13
11	SHUT-IN	101920	-0-	101920	1076740	82290	3	19630	9	Y	17845	17848	0	10
12	SHUT-IN	80245	-0-	80245	1156985	63654	3	16591	9	Y	15083	15080	0	13
01	T. A.	35104	-0-	35104	1192089	28882	3	6222	9	Y	5656	5660	0	9
02	T. A.	32713	-0-	32713	1224802	25033	3	7680	9	Y	6982	6980	0	11

CLYDE VAN DUSEN 12 WR F		WELL #:		7H	RRCID ->	296595	COMPL. DATE	12/30/2023	TOTAL DEPTH	9253	PERF.	N/A		
09	SHUT-IN	146823	-0-	146823	837841	115287	3	31536	9	Y	28669	28672	0	15
10	SHUT-IN	132787	-0-	132787	970628	106124	3	26663	9	Y	24239	24239	0	15
11	SHUT-IN	111520	-0-	111520	1082148	90437	3	21083	9	Y	19166	19170	0	11
12	SHUT-IN	93701	-0-	93701	1175849	75996	3	17705	9	Y	16095	16092	0	14
01	T. A.	39429	-0-	39429	1215278	32730	3	6699	9	Y	6090	6094	0	10
02	T. A.	79926	-0-	79926	1295204	67296	3	12630	9	Y	11482	11475	0	17

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
CLYDE VAN DUSEN 12 WR D		WELL #:		5H	RRCID ->	296650	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	9521 - 19927			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09		SHUT-IN	155838	-0-	155838	951555	122093	3	33745	9	Y	30677	30680	0	17
10		1083625 X	132070	-0-	-951555	-0-	104497	3	27573	9	Y	25066	25068	0	15
11		124511 X	124511	-0-	-0-	-0-	101211	3	23300	9	Y	21182	21185	0	12
12		117800 X	95063	-0-	-22737	-0-	77543	3	17520	9	Y	15927	15925	0	14
01		117800 X	35281	-0-	-82519	-0-	28711	3	6570	9	Y	5973	5977	0	10
02		106400 X	37554	-0-	-68846	-0-	29583	3	7971	9	Y	7246	7245	0	11

CLYDE VAN DUSEN 12 WR B		WELL #:		3H	RRCID ->	296651	COMPL. DATE	01/10/2024	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A			
09		SHUT-IN	138331	-0-	138331	606137	107226	3	31105	9	Y	28277	28281	0	15
10		SHUT-IN	124792	-0-	124792	730929	98074	3	26718	9	Y	24289	24289	0	15
11		SHUT-IN	114681	-0-	114681	845610	92321	3	22360	9	Y	20327	20331	0	11
12		SHUT-IN	89659	-0-	89659	935269	72152	3	17507	9	Y	15915	15912	0	14
01		SHUT-IN	36656	-0-	36656	971925	29855	3	6801	9	Y	6183	6187	0	10
02		SHUT-IN	19737	-0-	19737	991662	15947	3	3790	9	Y	3445	3450	0	5

PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	296786	COMPL. DATE	09/22/2022	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	9280 - 24420			
09		84090 X	66798	-0-	-17292	-0-	61404	3	5394	9	Y	4904	4899	0	29
10		125333 X	74786	-0-	-50547	-0-	69101	3	5685	9	Y	5168	5184	0	13
11		121290 X	72712	-0-	-48578	-0-	67247	3	5465	9	Y	4968	4948	0	33
12		125333 X	66261	-0-	-59072	-0-	61068	3	5193	9	Y	4721	4733	0	21
01		74772 X	64378	-0-	-10394	-0-	60251	3	4127	9	Y	3752	3763	0	10
02		67872 X	57178	-0-	-10694	-0-	54044	3	3134	9	Y	2849	2842	0	17

LEONATUS 11 WR B		WELL #:		3H	RRCID ->	296812	COMPL. DATE	07/02/2024	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	9544 - 19964			
09		SHUT-IN	225286	-0-	225286	690580	183134	3	42152	9	Y	38320	38324	0	21
10		SHUT-IN	196449	-0-	196449	887029	162430	3	34019	9	Y	30926	30928	0	19
11		SHUT-IN	183314	-0-	183314	1070343	153601	3	29713	9	Y	27012	27016	0	15
12		SHUT-IN	149529	-0-	149529	1219872	126558	3	22971	9	Y	20883	20880	0	18
*01		1366897 X	147025	-0-	-1219872	-0-	126158	3	20867	9	Y	18970	18957	0	31
02		191268 X	1061	-0-	-190207	-0-	944	3	117	9	Y	106	137	0	-0-

LEONATUS 11 WR A		WELL #:		2H	RRCID ->	296815	COMPL. DATE	07/03/2024	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	9480 - 19780			
09		SHUT-IN	217674	-0-	217674	571306	169771	3	47903	9	Y	43548	43551	0	24
10		SHUT-IN	183716	-0-	183716	755022	145803	3	37913	9	Y	34466	34469	0	21
11		SHUT-IN	150810	-0-	150810	905832	120989	3	29821	9	Y	27110	27116	0	15
12		SHUT-IN	124125	-0-	124125	1029957	101630	3	22495	9	Y	20450	20447	0	18
01		1148005 X	118048	-0-	-1029957	-0-	97653	3	20395	9	Y	18541	18528	0	31
02		179536 X	43914	-0-	-135622	-0-	37277	3	6637	9	Y	6034	6056	0	9

LEONATUS 11 WR F		WELL #:		7H	RRCID ->	298555	COMPL. DATE	06/24/2024	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9478 - 19948			
09		0	159895	-0-	159895	517742	133241	3	26654	9	Y	24231	24232	0	13
10		0	142389	-0-	142389	660131	120255	3	22134	9	Y	20122	20123	0	12
11		803528 X	143397	-0-	-660131	-0-	122566	3	20831	9	Y	18937	18939	0	10
12		139500 X	98133	-0-	-41367	-0-	84131	3	14002	9	Y	12729	12728	0	11
01		139500 X	63523	-0-	-75977	-0-	54271	3	9252	9	Y	8411	8408	0	14
02		126000 X	40042	-0-	-85958	-0-	34907	3	5135	9	Y	4668	4675	0	7

LEONATUS 11 WR G		WELL #:		8H	RRCID ->	298595	COMPL. DATE	06/26/2024	TOTAL DEPTH	9187	PERF.	9500 - 19810			
09		0	164935	-0-	164935	627436	129402	3	35533	9	Y	32303	32307	0	17
10		770838 X	143402	-0-	-627436	-0-	114377	3	29025	9	Y	26386	26387	0	16
11		124183 X	124183	-0-	-0-	-0-	99958	3	24225	9	Y	22023	22027	0	12
12		124620 X	108537	-0-	-16083	-0-	88629	3	19908	9	Y	18098	18094	0	16
01		124620 X	112169	-0-	-12451	-0-	93151	3	19018	9	Y	17289	17277	0	28
02		112560 X	-0-	-0-	-112560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	13	41	0	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
LEONATUS 11 WR C		WELL #:		4H	RRCID ->	298730	COMPL. DATE	07/03/2024	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	9450 - 19750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
07	0	234085	-0-	234085	234085	183911 3	50174 9	Y	Y	45613	45555 0	27 8	31
08	0	279439	-0-	279439	513524	221730 3	57709 9	Y	Y	52463	52468 0		26
09	0	208232	-0-	208232	721756	167508 3	40724 9	Y	Y	37022	37028 0		20
10	0	179047	-0-	179047	900803	146011 3	33036 9	Y	Y	30033	30035 0		18
11	1050066 X	149263	-0-	-900803	-0-	122730 3	26533 9	Y	Y	24121	24126 0		13
12	155000 X	122858	-0-	-32142	-0-	102299 3	20559 9	Y	Y	18690	18687 0		16
01	155000 X	112278	-0-	-42722	-0-	93840 3	18438 9	Y	Y	16762	16750 0		28
02	140000 X	20751	-0-	-119249	-0-	17235 3	3516 9	Y	Y	3196	3219 0		5

LEONATUS 11 WR E		WELL #:		6H	RRCID ->	298759	COMPL. DATE	06/27/2024	TOTAL DEPTH	9163	PERF.	9350 - 19671	
06	0	4345	-0-	4345	4345	3594 3	751 9	Y	Y	683	682 0		1
07	0	275606	-0-	275606	279951	213279 3	62327 9	Y	Y	56661	56624 0		38
08	0	270541	-0-	270541	550492	211725 3	58816 9	Y	Y	53469	53481 0		26
09	0	204049	-0-	204049	754541	160381 3	43668 9	Y	Y	39698	39703 0		21
10	0	177463	-0-	177463	932004	141797 3	35666 9	Y	Y	32424	32425 0		20
11	0	150031	-0-	150031	1082035	120814 3	29217 9	Y	Y	26561	26566 0		15
12	0	132475	-0-	132475	1214510	108869 3	23606 9	Y	Y	21460	21457 0		18
01	1343490 X	128980	-0-	-1214510	-0-	106259 3	22721 9	Y	Y	20655	20639 0		34
02	114800 X	4964	-0-	-109836	-0-	3607 3	1357 9	Y	Y	1234	1266 0		2

LEONATUS 11 WR D		WELL #:		5H	RRCID ->	298779	COMPL. DATE	06/26/2024	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	9531 - 19873	
06	0	554	-0-	554	554	554 3	-0-	Y	Y	-0-	-0-		-0-
07	0	191419	-0-	191419	191973	152909 3	38510 9	Y	Y	35009	34986 0		23
08	0	256643	-0-	256643	448616	204942 3	51701 9	Y	Y	47001	47001 0		23
09	0	220842	-0-	220842	669458	178730 3	42112 9	Y	Y	38284	38286 0		21
10	0	198214	-0-	198214	867672	163079 3	35135 9	Y	Y	31941	31943 0		19
11	0	186954	-0-	186954	1054626	156165 3	30789 9	Y	Y	27990	27994 0		15
*12	1210194 X	155568	-0-	-1054626	-0-	131696 3	23872 9	Y	Y	21702	21698 0		19
01	176700 X	156993	-0-	-19707	-0-	134699 3	22294 9	Y	Y	20267	20253 0		33
02	159600 X	27148	-0-	-132452	-0-	23497 3	3651 9	Y	Y	3319	3347 0		5

LEONATUS 11 WR H		WELL #:		9H	RRCID ->	298819	COMPL. DATE	06/27/2024	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	9620 - 20217	
06	0	2726	-0-	2726	2726	2374 3	352 9	Y	Y	320	320 0		-0-
07	0	215521	-0-	215521	218247	171080 3	44441 9	Y	Y	40401	40374 0		27
08	0	232391	-0-	232391	450638	184996 3	47395 9	Y	Y	43086	43092 0		21
09	0	191918	-0-	191918	642556	154405 3	37513 9	Y	Y	34103	34106 0		18
10	0	182555	-0-	182555	825111	150064 3	32491 9	Y	Y	29537	29537 0		18
11	0	168134	-0-	168134	993245	140137 3	27997 9	Y	Y	25452	25456 0		14
12	0	139892	-0-	139892	1133137	117270 3	22622 9	Y	Y	20565	20561 0		18
01	1278065 X	144928	-0-	-1133137	-0-	123136 3	21792 9	Y	Y	19811	19796 0		33
02	131852 X	30443	-0-	-101409	-0-	26020 3	4423 9	Y	Y	4021	4048 0		6

COG OPERATING LLC		166150											
TRAIL BOSS		WELL #:		404H	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	10330 - 13585	
09	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6158 3	101 9	N	N	92			494
10	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6329 3	110 9	N	N	100			594
11	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8452 3	150 9	N	N	136	192 1		538
12	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9203 3	139 9	N	N	126			664
01	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5621 3	83 9	N	N	75			739
02	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7435 3	123 9	N	N	112	383 1		468

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-			197
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			197
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-			197
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			197
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			197
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			197

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

09	104 X	104	-0-	-0-	-0-	95	3	9	9	Y	8				241
10	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-				241
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	20				261
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				261
01	T. A.	17	-0-	17	-0-	17	3			Y	-0-				261
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-				261

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12				12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

09	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	900	1	18921	3	Y	571	374	1		630
						628	9								
10	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	930	1	19010	3	Y	683	760	1		553
						751	9								
11	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	900	1	14941	3	Y	460	382	1		631
						506	9								
12	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	930	1	13205	3	Y	681	383	1		929
						749	9								
01	25885 X	12789	-0-	-13096	-0-	930	1	11494	3	Y	332	767	1		494
						365	9								
02	19096 X	7874	-0-	-11222	-0-	810	1	6632	3	Y	393				887
						432	9								

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

09	T. A.	344	-0-	344	465	344	3			Y	-0-	250	1		452
10	T. A.	2593	-0-	2593	3058	240	1	1224	3	Y	1026	702	1		776
						1129	9								
11	T. A.	2234	-0-	2234	5292	1636	3	598	9	Y	544	947	1		373
12	T. A.	2798	-0-	2798	8090	2374	3	424	9	Y	385	491	1		267
01	8173 X	83	-0-	-8090	-0-	9	3	74	9	Y	67				334
02	2352 X	412	-0-	-1940	-0-	412	3			Y	-0-				334

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				616
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				616
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				616
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				622
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				627
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				630

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	927	1	11226	3	Y	266	276 1	188
						293	9						
10	8587 X	2379	-0-	-6208	-0-	136	1	1761	3	Y	438	311 1	315
						482	9						
11	10710 X	2120	-0-	-8590	-0-	296	1	1554	3	Y	245	290 1	270
						270	9						
12	12865 X	3309	-0-	-9556	-0-	3309	3			Y	-0-		270
01	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-		270
02	6888 X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	5		275

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		126
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		126
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		126
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

09	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	960	1	12994	3	N	456	714 1	435
						502	9						
10	12834 X	11316	-0-	-1518	-0-	992	1	10089	3	N	214		649
						235	9						
11	13500 X	8077	-0-	-5423	-0-	960	1	6877	3	N	218	381 1	486
						240	9						
12	13950 X	10872	-0-	-3078	-0-	992	1	9555	3	N	295		781
						325	9						
01	13950 X	10026	-0-	-3924	-0-	992	1	8722	3	N	284	382 1	683
						312	9						
02	12600 X	11846	-0-	-754	-0-	864	1	10457	3	N	477	374 1	786
						525	9						

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3256	3	106	9	Y	96	43 0	1466
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1466
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	524 0	942
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		942
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		942
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		942

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

09	7380 X	5382	-0-	-1998	-0-	351	1	4753	3	Y	253	167 1	297
						278	9						
10	7626 X	2984	-0-	-4642	-0-	334	1	2400	3	Y	227		524
						250	9						
11	8430 X	2735	-0-	-5695	-0-	210	1	2412	3	Y	103	237 1	390
						113	9						
12	8711 X	2409	-0-	-6302	-0-	226	1	2054	3	Y	117		507
						129	9						
01	9145 X	680	-0-	-8465	-0-	226	1	454	3	Y	-0-		507
02	5012 X	249	-0-	-4763	-0-	36	1	213	3	Y	-0-		507

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	900	1	18181	3	Y	536	751	1			630
						590	9									
10	20158 X	20158	-0-	-0-	-0-	930	1	18679	3	Y	499	377	1			752
						549	9									
11	17670 X	16834	-0-	-836	-0-	900	1	15481	3	Y	412	376	1			788
						453	9									
12	20057 X	4419	-0-	-15638	-0-	4173	3	246	9	Y	224	382	1			630
01	20336 X	7780	-0-	-12556	-0-	930	1	6384	3	Y	424					1054
						466	9									
02	18368 X	11844	-0-	-6524	-0-	420	1	11231	3	Y	175	380	1			849
						193	9									
ELBOW DOWN		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250						
09	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	10708	3	361	9	Y	328	349	0			147
10	20849 X	20849	-0-	-0-	-0-	665	1	19776	3	Y	371	370	0			148
						408	9									
11	10650 X	8370	-0-	-2280	-0-	670	1	7432	3	Y	244	166	0			226
						268	9									
12	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					226
01	T. A.	12471	-0-	12471	12471	930	1	11445	3	Y	87	66	0			247
						96	9									
02	T. A.	10707	-0-	10707	23178	301	1	9868	3	Y	489	537	0			199
						538	9									
GRISSOM A		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810						
09	18000 X	16598	-0-	-1402	-0-	607	1	15676	3	N	286	400	0			163
						315	9									
10	21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	1659	1	19827	3	N	191	238	0			116
						210	9									
11	18000 X	5392	-0-	-12608	-0-	568	1	4702	3	N	111	115	0			112
						122	9									
12	17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	582	1	16626	3	N	177	196	0			93
						195	9									
01	21700 X	11559	-0-	-10141	-0-	451	1	10810	3	N	271	220	0			144
						298	9									
02	19600 X	-0-	-0-	-19600	-0-					N	19	65	0			98
CHUTE BUSTER		WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372						
09	27750 X	22108	-0-	-5642	-0-	21914	3	194	9	Y	176	45	0			382
10	28675 X	25474	-0-	-3201	-0-	84	1	25208	3	Y	153					535
						14	4	168	9							
11	27750 X	12318	-0-	-15432	-0-	839	1	11245	3	Y	213					748
						234	9									
12	22847 X	870	-0-	-21977	-0-	867	1	3	9	Y	3	26	0			725
01	T. A.	867	-0-	867	867	867	1			Y	-0-					725
02	T. A.	14	-0-	14	881	14	1			Y	-0-					725
PETOSKEY STATE		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584						
09	90 X	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					562
10	93 X	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					562
11	90 X	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					562
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					562
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	193	1			370
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					370

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120				
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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRISSOM		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615				
09		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		685
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		685
11		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		685
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		685
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		685
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		685

ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950				
09		15030 X	12171	-0-	-2859	-0-	549 1	11461 3	Y	146	207 1	200
							161 9					
10		15531 X	8280	-0-	-7251	-0-	596 1	7556 3	Y	116		316
							128 9					
11		15030 X	3363	-0-	-11667	-0-	690 1	2620 3	Y	48	143 1	221
							53 9					
12		15531 X	3135	-0-	-12396	-0-	704 1	2381 3	Y	45		266
							50 9					
01		19933 X	738	-0-	-19195	-0-	704 1	34 3	Y	-0-		266
02		11368 X	114	-0-	-11254	-0-	114 1		Y	-0-		266

GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016		TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065				
09		26670 X	8273	-0-	-18397	-0-	7864 3	409 9	Y	372	672 0	548
10		17856 X	-0-	-0-	-17856	-0-			Y	-0-	287 0	261
11		24960 X	-0-	-0-	-24960	-0-			Y	32		293
12		25792 X	-0-	-0-	-25792	-0-			Y	-0-		293
01		23405 X	-0-	-0-	-23405	-0-			Y	-0-		293
02		7728 X	-0-	-0-	-7728	-0-			Y	-0-		293

ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016		TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945				
09		22260 X	12401	-0-	-9859	-0-	873 1	10573 3	Y	868	1039 1	613
							955 9					
10		24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	1724 1	22297 3	Y	692	807 1	498
							761 9					
11		23250 X	9800	-0-	-13450	-0-	1504 1	7909 3	Y	352	458 1	392
							387 9					
12		24025 X	-0-	-0-	-24025	-0-			Y	-0-		392
01		20708 X	-0-	-0-	-20708	-0-			Y	-0-		392
02		18704 X	-0-	-0-	-18704	-0-			Y	7		399

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		-0-			-0-
10		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	6	1	1838	3	Y		-0-
							1	4					
11		1170 X	881	-0-	-289	-0-	61	1	820	3	Y		-0-
12		1643 X	63	-0-	-1580	-0-	63	1			Y		-0-
01		T. A.	63	-0-	63	63	63	1			Y		-0-
02		T. A.	14	-0-	14	77	14	1			Y		-0-

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

09		25410 X	14124	-0-	-11286	-0-	13240	3	884	9	Y	804	4	0	805
10		15097 X	1644	-0-	-13453	-0-	1097	3	547	9	Y	497	422	0	880
11		14610 X	1387	-0-	-13223	-0-	1319	3	68	9	Y	62			942
12		14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-			942
01		14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-			942
02		13188 X	-0-	-0-	-13188	-0-					Y	-0-			942

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

09		2340 X	27	-0-	-2313	-0-	27	3			Y	-0-			704
10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			704
11		930 X	5	-0-	-925	-0-	5	3			Y	-0-			704
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4			708
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			714
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			714

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

09		2730 X	9	-0-	-2721	-0-	9	3			Y	-0-			160
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			160
11		30 X	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			160
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4			164
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			170
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			170

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

09		T. A.	977	-0-	977	1599	920	3	57	9	Y	52	87	1	209
10		T. A.	21604	-0-	21604	23203	450	1	20435	3	Y	654	368	1	495
							719	9							
11		T. A.	3195	-0-	3195	26398	420	1	2688	3	Y	79	520	1	54
							87	9							
12		T. A.	2076	-0-	2076	28474	1865	3	211	9	Y	192	113	1	133
01		30882 X	2408	-0-	-28474	-0-	2376	3	32	9	Y	29			162
02		6916 X	558	-0-	-6358	-0-	555	3	3	9	Y	3			165

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

09		19620 X	15566	-0-	-4054	-0-	572	1	14777	3	Y	197	176	0	112
							217	9							
10		12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	961	1	11490	3	Y	222	199	0	135
							244	9							
11		10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	1147	1	9492	3	Y	118	133	0	120
							130	9							
12		19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	648	1	18492	3	Y	228	228	0	120
							251	9							
01		16089 X	15912	-0-	-177	-0-	622	1	14896	3	Y	358	288	0	190
							394	9							
02		14532 X	7924	-0-	-6608	-0-	703	1	6590	3	Y	33	86	0	137
							595	4	36	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER F UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			59
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
11		T. A.	4023	-0-	4023	4023	3870	3	153	9	Y	139	44	1			95
12		T. A.	9724	-0-	9724	13747	9467	3	257	9	Y	234	167	1			162
01		T. A.	8	-0-	8	13755	6	3	2	9	Y	2					164
02		19920 X	6165	-0-	-13755	-0-	6165	3			Y	-0-					164

GRISSOM A		WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995							
09		25590 X	21726	-0-	-3864	-0-	801	1	20686	3	Y	217	222	0			124
							239	9									
10		22041 X	2383	-0-	-19658	-0-	170	1	2027	3	Y	169	190	0			103
							186	9									
11		21330 X	346	-0-	-20984	-0-	25	1	209	3	Y	102	102	0			103
							112	9									
12		22444 X	-0-	-0-	-22444	-0-					Y	325	257	0			171
01		22444 X	20156	-0-	-2288	-0-	787	1	18839	3	Y	482	397	0			256
							530	9									
02		20272 X	227	-0-	-20045	-0-	17	1	159	3	Y	34	115	0			175
							14	4	37	9							

WETHERBEE UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390							
09		T. A.	33778	-0-	33778	34716	305	1	32627	3	Y	769	619	0			361
							846	9									
10		T. A.	24335	-0-	24335	59051	460	1	22021	3	Y	1685	1543	0			503
							1854	9									
11		T. A.	24238	-0-	24238	83289	763	1	22148	3	Y	1206	1078	0			631
							1327	9									
12		110119 X	26830	-0-	-83289	-0-	490	1	24661	3	Y	1526	1698	0			459
							1679	9									
01		34007 X	17915	-0-	-16092	-0-	491	1	16217	3	Y	1097	1060	0			496
							1207	9									
02		30716 X	-0-	-0-	-30716	-0-					Y	-0-					496

WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018				TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240							
09		T. A.	4383	-0-	4383	4418	25	1	2689	3	Y	1517	1514	0			712
							1669	9									
10		T. A.	25425	-0-	25425	29843	482	1	23087	3	Y	1687	1896	0			503
							1856	9									
11		T. A.	4582	-0-	4582	34425	137	1	3965	3	Y	436	711	0			228
							480	9									
12		T. A.	24220	-0-	24220	58645	440	1	22157	3	Y	1475	1259	0			444
							1623	9									
01		74675 X	16030	-0-	-58645	-0-	439	1	14513	3	Y	980	981	0			443
							1078	9									
02		22960 X	-0-	-0-	-22960	-0-					Y	-0-					443

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SHEPARD STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	900	1	19885	3	N	920	895	0	732
						1012	9							
*10	22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	930	1	20482	3	N	892	986	0	638
						981	9							
*11	22920 X	18891	-0-	-4029	-0-	900	1	17118	3	N	794	825	0	607
						873	9							
*12	23684 X	15612	-0-	-8072	-0-	930	1	14111	3	N	519	491	0	635
						571	9							
*01	23684 X	982	-0-	-22702	-0-	930	1	52	3	N	-0-			635
02	20356 X	840	-0-	-19516	-0-	840	1			N	-0-			635

ELBOW DOWN		WELL #: 824H		RRCID -> 285160		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745				
09	16230 X	12672	-0-	-3558	-0-	11672	3	1000	9	Y	909	966	0	408
10	16771 X	8361	-0-	-8410	-0-	235	1	6996	3	Y	1027	1025	0	410
						1130	9							
11	16230 X	3174	-0-	-13056	-0-	230	1	2553	3	Y	355	436	0	329
						391	9							
12	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-			329
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	95	0	339
02	T. A.	19368	-0-	19368	19368	539	1	17681	3	Y	1044	958	0	425
						1148	9							

CHUTE BUSTER		WELL #: 624H		RRCID -> 286224		COMPL. DATE 08/22/2018				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342				
09	22980 X	21940	-0-	-1040	-0-	370	1	19940	3	Y	1482	1242	0	429
						1630	9							
10	26877 X	23105	-0-	-3772	-0-	1028	1	20547	3	Y	1391	1358	0	462
						1530	9							
11	26010 X	21801	-0-	-4209	-0-	1077	1	19166	3	Y	1416	1460	0	418
						1558	9							
12	26877 X	24263	-0-	-2614	-0-	1215	1	21458	3	Y	1445	1440	0	423
						1590	9							
01	T. A.	22156	-0-	22156	22156	1197	1	19593	3	Y	1242	1325	0	340
						1366	9							
02	T. A.	19842	-0-	19842	41998	1092	1	17658	3	Y	993	1015	0	318
						1092	9							

GRISSOM		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082				
09	10470 X	8058	-0-	-2412	-0-	353	1	7097	3	Y	553	533	0	267
						608	9							
10	10230 X	887	-0-	-9343	-0-	856	3	31	9	Y	28	76	0	219
*11	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	13319	3	1528	9	Y	1389	1252	0	356
*12	10230 X	4605	-0-	-5625	-0-	469	1	3873	3	Y	239	463	0	132
						263	9							
*01	9269 X	4684	-0-	-4585	-0-	595	1	4066	3	Y	21	138	0	15
						23	9							
02	10220 X	-0-	-0-	-10220	-0-					Y	-0-	15	0	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	8490 X	2907	-0-	-5583	-0-	118	1	2381	3	Y	371	391	0	179	
						408	9								
10	8060 X	94	-0-	-7966	-0-	85	3	9	9	Y	8	51	0	136	
*11	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	12926	3	548	9	Y	498	506	0	128	
*12	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	1364	1	11262	3	Y	525	362	0	291	
						578	9								
*01	15785 X	15785	-0-	-0-	-0-	1936	1	13220	3	Y	572	458	0	405	
						629	9								
02	11172 X	6245	-0-	-4927	-0-	992	1	4847	3	Y	369	522	0	252	
						406	9								
GRISSOM				WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087			
09	6480 X	5348	-0-	-1132	-0-	225	1	4530	3	Y	539	646	0	260	
						593	9								
10	6696 X	858	-0-	-5838	-0-	823	3	35	9	Y	32	74	0	218	
*11	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	9708	3	1647	9	Y	1497	1331	0	384	
*12	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	1072	1	8849	3	Y	1378	1000	0	762	
						1516	9								
*01	11501 X	8835	-0-	-2666	-0-	966	1	6596	3	Y	1157	1101	0	818	
						1273	9								
02	11200 X	3223	-0-	-7977	-0-	432	1	2112	3	Y	617	1014	0	421	
						679	9								
GRISSOM				WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895			
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	143	1	2874	3	Y	230	306	0	111	
						253	9								
10	2387 X	598	-0-	-1789	-0-	572	3	26	9	Y	24	32	0	103	
*11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2040	3	781	9	Y	710	631	0	182	
*12	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	455	1	3761	3	Y	929	597	0	514	
						1022	9								
*01	4309 X	2696	-0-	-1613	-0-	223	1	1525	3	Y	862	766	0	610	
						948	9								
02	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	1815	1	8865	3	Y	451	753	0	308	
						496	9								
GRISSOM				WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260			
09	1800 X	482	-0-	-1318	-0-	318	1	155	3	Y	8	3	0	30	
						9	9								
10	1860 X	92	-0-	-1768	-0-	7	3	85	9	Y	77	5	0	102	
11	1800 X	364	-0-	-1436	-0-	352	3	12	9	Y	11			113	
12	1054 X	117	-0-	-937	-0-	114	3	3	9	Y	3			116	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			117	
GRISSOM				WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018				TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	17	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	48	3	76	9	Y	69	3	0	83	
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	69	3	11	9	Y	10			93	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			93	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	162	1	79	3	Y	80	41	0			422
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	88	9									900
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	6	3	611	9	Y	555	77	0			1121
12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	695	3	245	9	Y	223	2	0			1199
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3	89	9	Y	81	3	0			1199
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1213

CHUTE BUSTER		WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635						
09	18030 X	16255	-0-	-1775	-0-	293	1	15768	3	Y	176	163	0			51
10	18631 X	17221	-0-	-1410	-0-	194	9									55
11	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	811	1	16227	3	Y	166	162	0			50
12	17391 X	14263	-0-	-3128	-0-	183	9									50
01	T. A.	13218	-0-	13218	13218	998	1	17766	3	Y	169	174	0			115
02	T. A.	13264	-0-	13264	26482	186	9									202

GRISSOM		WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			4
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		172232 WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YAHTZEE		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027						
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					323
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					334
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	179	1			164
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					170
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					172
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					187
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10463		PERF.10715 - 14863								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	12000 X	1364	-0-	-10636	-0-	843	1 2 3	5 4	514 9	N	467	569	1			261
*05	3906 X	1133	-0-	-2773	-0-	772	1 3 3	5 4	353 9	N	321	193	1			389
*06	1350 X	220	-0-	-1130	-0-	25	4 195 9		177	N	177	182	1			384
*07	1395 X	890	-0-	-505	-0-	620	4 270 9		245	N	245	182	1			447
08	1395 X	393	-0-	-1002	-0-	73	4 320 9		291	N	291	554	1			184
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				229	N	229					413
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				241	N	241	367	1			287
11	900 X	249	-0-	-651	-0-	5	1 244 9		222	N	222	374	1			135
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				98	N	98	178	1			55
01	403 X	40	-0-	-363	-0-	2	1 1 3	37 9	34	N	34					89
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-				72	N	72					161

PANDA UNIT		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 9573		PERF. 9900 - 14052						
*05	6696 X	2910	-0-	-3786	-0-	331	1 495 3	1257 4	827 9	N	752	595	1			157
*06	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	2763	3 3694 4	1955 9		N	1777	1498	1			436
*07	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	13033	3 1309 4	2434 9		N	2213	2466	1			183
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				1374	N	1374	1264	1			293
09	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-				727	N	727	786	1			234
10	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-				1347	N	1347	1300	1			281
11	14940 X	-0-	-0-	-14940	-0-				97	N	97	371	1			7
12	15438 X	4012	-0-	-11426	-0-	1286	3 2124 4	602 9	547	N	547	397	1			157
01	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	11405	3 800 4	1530 9	1391	N	1391	1389	1			159
*02	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	3978	3 1094 4	2170 9	1973	N	1973	2092	1			40

BLACKJACK		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10850 - 14902						
*04	19290 X	1212	-0-	-18078	-0-	647	1 1 3	191 4	373 9	N	339	569	1			195
*05	9548 X	1392	-0-	-8156	-0-	485	1 3 3	407 4	497 9	N	452	508	1			139
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				12	N	12					151
*07	2449 X	1168	-0-	-1281	-0-	167	4 1001 9		910	N	910	901	1			160
08	2449 X	1295	-0-	-1154	-0-	227	4 1068 9		971	N	971	735	1			396
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				878	N	878	729	1			545
10	13299 X	1174	-0-	-12125	-0-	482	1 692 9		629	N	629	725	1			449
11	12870 X	2114	-0-	-10756	-0-	1156	1 958 9		871	N	871	1111	1			209
12	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1052	1 914 9		831	N	831	757	1			283
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	653	1 2 3	1294 4	658	N	658	581	1			360
02	1960 X	1868	-0-	-92	-0-	928	1 1 4	939 9	854	N	854	723	1			491

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
ROULETTE		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063				
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
*04	47251 X	47251	-0-	-0-	-0-	46244	3	11	4	N	905	721	1	500
						996	9							
*05	40547 X	40547	-0-	-0-	-0-	39577	3	1	4	N	881	1087	1	294
						969	9							
*06	34830 X	34830	-0-	-0-	-0-	34172	3	658	9	N	598	722	1	170
*07	41016 X	41016	-0-	-0-	-0-	40425	3	20	4	N	519	346	1	343
						571	9							
08	46084 X	46084	-0-	-0-	-0-	45308	3	22	4	N	685	743	1	285
						754	9							
09	23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	23054	3	5	4	N	470	370	1	385
						517	9							
10	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	13489	3	67	4	N	229	381	1	233
						252	9							
11	41480 X	41480	-0-	-0-	-0-	40906	3	574	9	N	522	370	1	385
*12	35116 X	35116	-0-	-0-	-0-	34417	3	699	9	N	635	727	1	293
01	36589 X	36589	-0-	-0-	-0-	35926	3	663	9	N	603	564	1	332
*02	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	12362	3	397	9	N	361	185	1	508

DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202

EL JEFE		WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223				
*04	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	7427	3	600	9	Y	545	473	1	220
*05	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	7585	3	625	9	Y	568	554	1	234
*06	7200 X	6959	-0-	-241	-0-	5976	3	983	9	Y	894	959	1	169
*07	7440 X	6432	-0-	-1008	-0-	5522	3	910	9	Y	827	835	1	161
08	7440 X	5823	-0-	-1617	-0-	4953	3	870	9	Y	791	740	1	212
09	7200 X	5236	-0-	-1964	-0-	4537	3	699	9	Y	635	666	1	181
10	7440 X	6115	-0-	-1325	-0-	5341	3	774	9	Y	704	605	1	280
11	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	7863	3	652	9	Y	593	742	1	131
*12	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7161	3	628	9	Y	571	475	1	227
01	6107 X	2586	-0-	-3521	-0-	2375	3	211	9	Y	192	337	1	82
*02	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	12837	3	109	9	Y	99	133	1	48

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	171	1	630	3	Y	449	244	1	236
						494	9							
*05	5022 X	3476	-0-	-1546	-0-	549	1	821	3	Y	22	253	1	5
						2082	4	24	9					
*06	4830 X	2342	-0-	-2488	-0-	926	3	1237	4	Y	163	128	1	40
						179	9							
*07	6014 X	2112	-0-	-3902	-0-	1268	3	127	4	Y	652	638	1	54
						717	9							
08	3472 X	1708	-0-	-1764	-0-	1097	3	87	4	Y	476	429	1	101
						524	9							
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	105	172	1	34
10	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3238	3	278	4	Y	193	187	1	40
						212	9							
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	1809	1718	1	131
12	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	1695	3	2800	4	Y	446	449	1	128
						491	9							
01	3751 X	2163	-0-	-1588	-0-	1921	3	135	4	Y	97	214	1	11
						107	9							
*02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	3203	3	881	4	Y	281	286	1	6
						309	9							

EL JEFE WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

*05	4216 X	1496	-0-	-2720	-0-	1189	3	307	9	Y	279	252	1	115
*06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	2842	3	751	9	Y	683	669	1	129
*07	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	1806	3	839	9	Y	763	744	1	148
08	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1164	3	842	9	Y	765	708	1	205
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	323	436	1	92
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	282	262	1	112
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	586	569	1	129
*12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	488	423	1	194
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	189	302	1	81
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	268	218	1	131

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

*04	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	1509	1	5569	3	Y	215	117	1	113
						237	9							
*05	9362 X	1294	-0-	-8068	-0-	205	1	306	3	Y	5	117	1	1
						777	4	6	9					
*06	9060 X	4511	-0-	-4549	-0-	1802	3	2409	4	Y	273	207	1	67
						300	9							
*07	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	8388	3	843	4	Y	354	392	1	29
						389	9							
08	17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	16008	3	1273	4	Y	192	180	1	41
						211	9							
09	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	13978	3	96	9	Y	87	100	1	28
10	15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	13792	3	1184	4	Y	160	155	1	33
						176	9							
11	30470 X	30470	-0-	-0-	-0-	27982	3	2309	4	Y	163	184	1	12
						179	9							
12	23301 X	23301	-0-	-0-	-0-	8731	3	14426	4	Y	131	105	1	38
						144	9							
01	9362 X	5745	-0-	-3617	-0-	4749	3	333	4	Y	603	572	1	69
						663	9							
*02	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	8812	3	2424	4	Y	516	575	1	10
						568	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 EL JEFE WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
*05		7564 X	7053	-0-	-511	-0-	6670 3	383 9	Y	348	315 1		143
*06		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	7790 3	548 9	Y	498	547 1		94
*07		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	8448 3	639 9	Y	581	562 1		113
08		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	8453 3	708 9	Y	644	584 1		173
09		8340 X	2473	-0-	-5867	-0-	2133 3	340 9	Y	309	394 1		88
10		9083 X	1784	-0-	-7299	-0-	1474 3	310 9	Y	282	258 1		112
11		8880 X	5317	-0-	-3563	-0-	4672 3	645 9	Y	586	569 1		129
*12		9176 X	6016	-0-	-3160	-0-	5479 3	537 9	Y	488	423 1		194
01		9176 X	1286	-0-	-7890	-0-	1078 3	208 9	Y	189	302 1		81
02		4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-			Y	236	202 1		115

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228

PANDA UNIT WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

*04		14550 X	12554	-0-	-1996	-0-	11923 3	631 9	N	574	566 1		286
*05		15035 X	1204	-0-	-13831	-0-	1021 3	183 9	N	166	380 1		72
*06		20970 X	8383	-0-	-12587	-0-	7649 3	259 4	N	432	369 1		135
							475 9						
*07		21669 X	12354	-0-	-9315	-0-	11647 3	59 4	N	589	370 1		354
							648 9						
08		21669 X	11153	-0-	-10516	-0-	10594 3	559 9	N	508	564 1		298
09		12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-			N	157	377 1		78
10		12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-			N	-0-			78
11		11970 X	1487	-0-	-10483	-0-	1470 1	17 9	N	15			93
12		12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-			N	67			160
01		11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			N	-0-			160
02		1400 X	938	-0-	-462	-0-	307 1	209 4	N	384	184 1		360
							422 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	375	1	6842	3	N	1304	1321	0		33
						7	4	1434	9						
*05	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	414	1	7275	3	N	1741	1726	0		48
						17	4	1915	9						
*06	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	686	1	12048	3	N	3471	3409	0		110
						30	4	3818	9						
*07	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	706	1	12291	3	N	2521	2559	0		72
						16	4	2773	9						
08	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	11373	3	10	4	N	3342	3304	0		110
						3676	9								
09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	683	3	1	4	N	307	362	0		55
						338	9								
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	277	1	3584	3	N	1775	1735	0		95
						100	4	1953	9						
11	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	502	1	5887	3	N	2224	2235	0		84
						77	4	2446	9						
12	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	654	1	7742	3	N	1642	1722	0		4
						54	4	1806	9						
01	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	721	1	6952	3	N	1909	1908	0		5
						59	4	2100	9						
*02	28208 X	28208	-0-	-0-	-0-	2790	1	24140	3	N	1104	1079	0		30
						64	4	1214	9						

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	4	Y	-0-				145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				145
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				145

BLUE HERON WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

*04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	107	183	1		335
*05	1829 X	266	-0-	-1563	-0-	214	1	52	9	N	47				382
*06	1770 X	335	-0-	-1435	-0-	246	1	89	9	N	81				463
*07	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	1971	1	4422	3	N	837	750	1		550
						921	9								
08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	3590	3	708	9	N	644	727	1		467
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	961	1	164	3	N	433	547	1		353
						476	9								
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	5				358
11	1770 X	933	-0-	-837	-0-	827	1	106	9	N	96				454
12	1829 X	204	-0-	-1625	-0-	198	1	6	9	N	5				459
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	79	179	1		359
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-				359

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

*04	44006 X	44006	-0-	-0-	-0-	40347	3	3659	9	Y	3326	3342	0		48
*05	55093 X	55093	-0-	-0-	-0-	50278	3	4815	9	Y	4377	4408	0		17
*06	43078 X	43078	-0-	-0-	-0-	39858	3	3220	9	Y	2927	2926	0		18
*07	49414 X	49414	-0-	-0-	-0-	44903	3	4511	9	Y	4101	4095	0		24
08	52631 X	52631	-0-	-0-	-0-	48396	3	4235	9	Y	3850	3850	0		24
09	45458 X	45458	-0-	-0-	-0-	41637	3	3821	9	Y	3474	3473	0		25
10	49718 X	49718	-0-	-0-	-0-	46268	3	3450	9	Y	3136	3133	0		28
*11	46140 X	46140	-0-	-0-	-0-	43612	3	2528	9	Y	2298	2307	0		19
*12	44452 X	44452	-0-	-0-	-0-	41720	3	2732	9	Y	2484	2484	0		19
*01	43149 X	43149	-0-	-0-	-0-	39697	3	3452	9	Y	3138	3125	0		32
*02	32670 X	32670	-0-	-0-	-0-	30117	3	2553	9	Y	2321	2329	0		24

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS TWO STEP WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016			TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT		3	-0-	3	49	3 3		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		49			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		49			Y	-0-		-0-
12	49 X	-0-	-0-	-49		-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

TEXAS WC				WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016			TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055			
*04	27600 X	2755	-0-	-24845	-0-	1205	1	1141	3	Y	364	770	1	162
						9	4	400	9					
*05	28520 X	763	-0-	-27757	-0-	702	1	37	4	Y	22			184
						24	9							
*06	27600 X	22830	-0-	-4770	-0-	3079	1	17744	3	Y	1821	1457	1	548
						4	4	2003	9					
*07	28520 X	18052	-0-	-10468	-0-	2793	1	12900	3	Y	2144	2205	1	487
						1	4	2358	9					
08	28520 X	14137	-0-	-14383	-0-	11773	3	14	4	Y	2136	2128	1	495
						2350	9							
09	22830 X	13785	-0-	-9045	-0-	2453	1	8799	3	Y	2296	2313	1	478
						7	4	2526	9					
10	23591 X	14024	-0-	-9567	-0-	2345	1	9345	3	Y	2121	2275	1	324
						1	4	2333	9					
11	22830 X	11337	-0-	-11493	-0-	2023	1	6584	3	Y	2482	2370	1	436
						2730	9							
12	18042 X	1650	-0-	-16392	-0-	156	1	264	3	Y	1115	909	1	642
						3	4	1227	9					
01	14260 X	4473	-0-	-9787	-0-	2890	3	4	4	Y	1435	1060	1	1017
						1579	9							
02	12768 X	4887	-0-	-7881	-0-	2383	3	3	4	Y	2274	2811	1	480
						2501	9							

TEXAS WC				WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084			
*04	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	3715	1	3520	3	Y	1004	1160	1	446
						27	4	1104	9					
*05	90 X	90	-0-	-0-	-0-	62	1	3	4	Y	23			469
						25	9							
*06	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	1082	1	6239	3	Y	1745	1689	1	525
						1	4	1920	9					
*07	16892 X	16892	-0-	-0-	-0-	2490	1	11500	3	Y	2638	2564	1	599
						2902	9							
08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	5149	3	6	4	Y	1238	1550	1	287
						1362	9							
09	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	1885	1	6760	3	Y	1726	1653	1	360
						5	4	1899	9					
10	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	2257	1	8996	3	Y	2163	2193	1	330
						2379	9							
11	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	2720	1	8853	3	Y	2252	2186	1	396
						2477	9							
12	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	526	1	892	3	Y	533	622	1	307
						9	4	586	9					
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3045	3	4	4	Y	526	460	1	373
						579	9							
*02	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	4458	3	6	4	Y	1255	1363	1	265
						1381	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 10107		PERF.10406 - 14446	
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
09	T. A.	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-

DRAKE UNIT		WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9700 - 14003	
*04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	2558	3	1425	9	Y	1295
*05	6169 X	5098	-0-	-1071	-0-	3117	3	1981	9	Y	1801
*06	13560 X	5700	-0-	-7860	-0-	3015	3	2685	9	Y	2441
*07	14012 X	4483	-0-	-9529	-0-	1919	3	2564	9	Y	2331
08	14012 X	4538	-0-	-9474	-0-	3208	3	1330	9	Y	1209
09	5730 X	5544	-0-	-186	-0-	4018	3	1526	9	Y	1387
10	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	6028	3	2221	9	Y	2019
*11	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	6822	3	3291	9	Y	2992
*12	5735 X	5204	-0-	-531	-0-	3228	3	1976	9	Y	1796
*01	8246 X	4833	-0-	-3413	-0-	3493	3	1340	9	Y	1218
02	9436 X	3723	-0-	-5713	-0-	1657	3	2066	9	Y	1878

MONARCH STATE		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10860 - 17711	
*07	21637 X	21637	-0-	-0-	-0-	4638	1	15080	3	Y	1312
08	17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	476	4	1443	9	Y	1278
09	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	15897	3	275	4	Y	1247
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	9			Y	369
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2259	1	3586	3	Y	611
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	271	4	406	9	Y	1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195
*02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1261	3	163	9	Y	546

GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9447 - 19329	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREAT WHITE		WELL #: 4H		RRCID -> 284649		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9444 - 19328	
*04	52261 X	52261	-0-	-0-	-0-	48640	3	3621	9	Y	3292
*05	60784 X	60784	-0-	-0-	-0-	56182	3	4602	9	Y	4184
*06	47338 X	47338	-0-	-0-	-0-	44610	3	2728	9	Y	2480
*07	50745 X	50745	-0-	-0-	-0-	47091	3	3654	9	Y	3322
08	55738 X	55738	-0-	-0-	-0-	52110	3	3628	9	Y	3298
09	57935 X	57935	-0-	-0-	-0-	54671	3	3264	9	Y	2967
10	45934 X	45934	-0-	-0-	-0-	42694	3	3240	9	Y	2945
*11	37733 X	37733	-0-	-0-	-0-	34542	3	3191	9	Y	2901
*12	42656 X	42656	-0-	-0-	-0-	39058	3	3598	9	Y	3271
*01	34636 X	34636	-0-	-0-	-0-	31927	3	2709	9	Y	2463
*02	34421 X	34421	-0-	-0-	-0-	31911	3	2510	9	Y	2282

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*04	38070 X	22236	-0-	-15834	-0-	19100	3	3136	9	Y	2851	2865	0	41
*05	32519 X	20632	-0-	-11887	-0-	17433	3	3199	9	Y	2908	2938	0	11
*06	31470 X	22712	-0-	-8758	-0-	19116	3	3596	9	Y	3269	3260	0	20
*07	28582 X	24305	-0-	-4277	-0-	20848	3	3457	9	Y	3143	3144	0	19
08	26944 X	26944	-0-	-0-	-0-	23857	3	3087	9	Y	2806	2807	0	18
09	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	21193	3	2377	9	Y	2161	2163	0	16
10	32701 X	32701	-0-	-0-	-0-	29419	3	3282	9	Y	2984	2974	0	26
*11	32428 X	32428	-0-	-0-	-0-	29190	3	3238	9	Y	2944	2945	0	25
*12	29270 X	29270	-0-	-0-	-0-	26179	3	3091	9	Y	2810	2814	0	21
*01	28706 X	23743	-0-	-4963	-0-	21047	3	2696	9	Y	2451	2447	0	25
02	25928 X	23790	-0-	-2138	-0-	21554	3	2236	9	Y	2033	2037	0	21

GREAT WHITE		WELL #: 5H		RRCID -> 284674		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE		WELL #: 3H		RRCID -> 284746		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE		WELL #: 7H		RRCID -> 285129		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488						
*04	26130 X	18714	-0-	-7416	-0-	16577	3	2137	9	Y	1943	1953	0	28
*05	24583 X	13137	-0-	-11446	-0-	11256	3	1881	9	Y	1710	1732	0	6
*06	23790 X	6516	-0-	-17274	-0-	5352	3	1164	9	Y	1058	1058	0	6
*07	22475 X	10348	-0-	-12127	-0-	8988	3	1360	9	Y	1236	1234	0	8
08	22475 X	10847	-0-	-11628	-0-	9694	3	1153	9	Y	1048	1049	0	7
09	18720 X	9355	-0-	-9365	-0-	8444	3	911	9	Y	828	829	0	6
10	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	12318	3	1365	9	Y	1241	1236	0	11
*11	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	14234	3	1602	9	Y	1456	1455	0	12
*12	17390 X	17390	-0-	-0-	-0-	15817	3	1573	9	Y	1430	1431	0	11
*01	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	13951	3	1551	9	Y	1410	1407	0	14
*02	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	14941	3	1443	9	Y	1312	1313	0	13

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON									
		WELL #:	4701H	RRCID ->	285661	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	9648	PERF.10132 - 20128					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	63181 X	63181	-0-	-0-	-0-	5150	1	48254	3	N	8873	8754	0		603
						17	4	9760	9						
*05	66463 X	66463	-0-	-0-	-0-	5363	1	51633	3	N	8602	8722	0		483
						5	4	9462	9						
*06	61043 X	61043	-0-	-0-	-0-	5628	1	46971	3	N	7668	7661	0		490
						9	4	8435	9						
*07	60065 X	60065	-0-	-0-	-0-	5410	1	45973	3	N	7873	7847	0		516
						22	4	8660	9						
08	48248 X	48248	-0-	-0-	-0-	40199	3	86	4	N	7239	7220	0		535
						7963	9								
09	65440 X	65440	-0-	-0-	-0-	6134	1	49881	3	N	7983	7943	0		575
						644	4	8781	9						
10	39496 X	39496	-0-	-0-	-0-	4508	1	29547	3	N	4904	5118	0		361
						47	4	5394	9						
11	40804 X	40804	-0-	-0-	-0-	4435	1	33922	3	N	2160	2402	0		119
						71	4	2376	9						
12	46788 X	46788	-0-	-0-	-0-	5039	1	36604	3	N	4670	4435	0		354
						8	4	5137	9						
*01	39710 X	39710	-0-	-0-	-0-	4869	1	30109	3	N	4272	4374	0		252
						33	4	4699	9						
*02	28188 X	28188	-0-	-0-	-0-	3779	1	19810	3	N	4175	4100	0		327
						6	4	4593	9						

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #:	4704H	RRCID ->	286315	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	9754	PERF. 9983 - 20200					
*04	36223 X	36223	-0-	-0-	-0-	2989	1	27999	3	N	4750	4729	0		323
						10	4	5225	9						
*05	40595 X	40595	-0-	-0-	-0-	3213	1	30935	3	N	5858	5852	0		329
						3	4	6444	9						
*06	37714 X	37714	-0-	-0-	-0-	3352	1	27973	3	N	5804	5762	0		371
						5	4	6384	9						
*07	37417 X	35126	-0-	-2291	-0-	3107	1	26396	3	N	5100	5137	0		334
						13	4	5610	9						
08	38471 X	28360	-0-	-10111	-0-	23472	3	50	4	N	4398	4407	0		325
						4838	9								
09	37230 X	29790	-0-	-7440	-0-	2713	1	22059	3	N	4303	4318	0		310
						285	4	4733	9						
10	38471 X	23205	-0-	-15266	-0-	2684	1	17588	3	N	2641	2756	0		195
						28	4	2905	9						
11	37230 X	27358	-0-	-9872	-0-	2321	1	17756	3	N	6585	6417	0		363
						37	4	7244	9						
12	38391 X	38391	-0-	-0-	-0-	3932	1	28558	3	N	5359	5316	0		406
						6	4	5895	9						
*01	32557 X	32557	-0-	-0-	-0-	3754	1	23210	3	N	5061	5169	0		298
						26	4	5567	9						
*02	30919 X	30919	-0-	-0-	-0-	4222	1	22134	3	N	4143	4117	0		324
						6	4	4557	9						

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #:	4703H	RRCID ->	286447	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	9622	PERF. 9875 - 20086		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4702H		RRCID ->	286633	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10108	- 20179	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3404H		RRCID ->	286642	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 9540	- 19650
*04	62010 X	-0-	-0-	-62010	-0-		Y	1996	2046	0	29
*05	64077 X	-0-	-0-	-64077	-0-		Y	37	66	0	-0-
*06	19680 X	-0-	-0-	-19680	-0-		Y	51	51	0	-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	56	56	0	-0-
08	T. A.	274	-0-	274	274	72 3	Y	184	183	0	1
09	T. A.	509	-0-	509	783	135 3	Y	340	339	0	2
10	T. A.	292	-0-	292	1075	77 3	Y	195	195	0	2
*11	T. A.	1290	-0-	1290	2365	309 3	Y	892	886	0	8
*12	T. A.	4029	-0-	4029	6394	2793 3	Y	1124	1123	0	9
*01	17713 X	11319	-0-	-6394	-0-	8477 3	Y	2584	2567	0	26
*02	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	9514 3	Y	2210	2214	0	22

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID ->	286664	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9456	- 19577
*04	41127 X	41127	-0-	-0-	-0-	36613 3	Y	4104	4176	0	59
*05	26846 X	5498	-0-	-21348	-0-	4638 3	Y	782	838	0	3
*06	25980 X	-0-	-0-	-25980	-0-		Y	25	28	0	-0-
*07	115661 X	-0-	-0-	-115661	-0-		Y	28	28	0	-0-
08	97557 X	200	-0-	-97357	-0-	145 3	Y	50	50	0	-0-
09	39900 X	169	-0-	-39731	-0-	60 3	Y	99	98	0	1
10	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	6357 3	Y	1150	1141	0	10
*11	24716 X	24716	-0-	-0-	-0-	22274 3	Y	2220	2211	0	19
*12	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	13331 3	Y	2400	2182	0	17
*01	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	23546 3	Y	3660	3639	0	38
*02	35458 X	35458	-0-	-0-	-0-	32850 3	Y	2371	2385	0	24

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID ->	286856	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9410	- 19485
*04	32110 X	32110	-0-	-0-	-0-	28017 3	Y	3721	3732	0	54
*05	32267 X	32267	-0-	-0-	-0-	26262 3	Y	5459	5492	0	21
*06	35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	29609 3	Y	5228	5217	0	32
*07	47616 X	37334	-0-	-10282	-0-	31082 3	Y	5684	5681	0	35
08	40437 X	40437	-0-	-0-	-0-	34821 3	Y	5105	5108	0	32
09	37987 X	37987	-0-	-0-	-0-	32100 3	Y	5352	5345	0	39
10	37324 X	25457	-0-	-11867	-0-	20399 3	Y	4598	4597	0	40
*11	39120 X	12131	-0-	-26989	-0-	7691 3	Y	4036	4041	0	35
*12	40424 X	12677	-0-	-27747	-0-	8592 3	Y	3714	3721	0	28
*01	29853 X	16224	-0-	-13629	-0-	14821 3	Y	1275	1290	0	13
02	26964 X	6109	-0-	-20855	-0-	3341 3	Y	2516	2503	0	26

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID ->	286858	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 9370	- 19430
*04	34932 X	34932	-0-	-0-	-0-	31390 3	Y	3220	3229	0	47
*05	38693 X	38693	-0-	-0-	-0-	32706 3	Y	5443	5469	0	21
*06	41309 X	41309	-0-	-0-	-0-	35159 3	Y	5591	5578	0	34
*07	T. A.	40827	-0-	40827	40827	34580 3	Y	5679	5679	0	34
08	T. A.	44688	-0-	44688	85515	38649 3	Y	5490	5490	0	34
09	T. A.	44290	-0-	44290	129805	37899 3	Y	5810	5801	0	43
10	T. A.	31207	-0-	31207	161012	25904 3	Y	4821	4822	0	42
*11	T. A.	27452	-0-	27452	188464	22374 3	Y	4616	4618	0	40
*12	219660 X	31196	-0-	-188464	-0-	26499 3	Y	4270	4277	0	33
*01	37467 X	37467	-0-	-0-	-0-	31990 3	Y	4979	4961	0	51
*02	46862 X	46862	-0-	-0-	-0-	42000 3	Y	4420	4426	0	45

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
GREAT WHITE		WELL #:		6H	RRCID -> 287106	COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL DEPTH 9372	PERF. 9423	- 19366
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*04	47553 X	47553	-0-	-0-	-0-	45157 3	2396 9	Y	32
*05	47034 X	47034	-0-	-0-	-0-	44461 3	2573 9	Y	9
*06	49831 X	49831	-0-	-0-	-0-	46872 3	2959 9	Y	16
*07	57164 X	50185	-0-	-6979	-0-	47334 3	2851 9	Y	16
08	57164 X	37615	-0-	-19549	-0-	35197 3	2418 9	Y	14
09	50310 X	27871	-0-	-22439	-0-	25780 3	2091 9	Y	14
10	51987 X	29813	-0-	-22174	-0-	27297 3	2516 9	Y	20
*11	50310 X	30064	-0-	-20246	-0-	27755 3	2309 9	Y	18
*12	50189 X	31089	-0-	-19100	-0-	28751 3	2338 9	Y	16
*01	28937 X	28937	-0-	-0-	-0-	26729 3	2208 9	Y	21
*02	32009 X	32009	-0-	-0-	-0-	29813 3	2196 9	Y	20

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 287471	COMPL. DATE 11/01/2018	TOTAL DEPTH 10642	PERF.10950	- 20011
*04	64135 X	64135	-0-	-0-	-0-	3304 1	60267 3	N	12
						59 4	505 9		
*05	64709 X	64709	-0-	-0-	-0-	3456 1	60652 3	N	12
						139 4	462 9		
*06	61776 X	61776	-0-	-0-	-0-	3300 1	57965 3	N	11
						145 4	366 9		
*07	62963 X	62963	-0-	-0-	-0-	3391 1	59016 3	N	12
						77 4	479 9		
08	63736 X	58694	-0-	-5042	-0-	58168 3	52 4	N	14
						474 9			
09	61680 X	3948	-0-	-57732	-0-	3878 3	6 4	N	10
						64 9			
10	63736 X	48416	-0-	-15320	-0-	3341 1	43296 3	N	28
						1206 4	573 9		
11	61680 X	28311	-0-	-33369	-0-	2150 1	25196 3	N	22
						330 4	635 9		
12	62961 X	40908	-0-	-22053	-0-	3079 1	36467 3	N	3
						255 4	1107 9		
01	58683 X	27203	-0-	-31480	-0-	2472 1	23822 3	N	2
						201 4	708 9		
02	43736 X	21986	-0-	-21750	-0-	2272 1	19662 3	N	-0-
						52 4			

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 287483	COMPL. DATE 11/01/2018	TOTAL DEPTH 10443	PERF.10691	- 21016
*04	104512 X	104512	-0-	-0-	-0-	5261 1	95977 3	N	74
						93 4	3181 9		
*05	100808 X	100808	-0-	-0-	-0-	5258 1	92279 3	N	77
						211 4	3060 9		
*06	92437 X	92437	-0-	-0-	-0-	4828 1	84791 3	N	75
						213 4	2605 9		
*07	95563 X	95563	-0-	-0-	-0-	5029 1	87512 3	N	76
						115 4	2907 9		
08	90131 X	90131	-0-	-0-	-0-	87407 3	77 4	N	79
						2647 9			
09	51000 X	8658	-0-	-42342	-0-	8333 3	13 4	N	51
						312 9			
10	52700 X	35229	-0-	-17471	-0-	2358 1	30557 3	N	71
						851 4	1463 9		
11	61792 X	61792	-0-	-0-	-0-	4526 1	53034 3	N	121
						695 4	3537 9		
12	71646 X	71646	-0-	-0-	-0-	5253 1	62211 3	N	9
						435 4	3747 9		
01	57070 X	57070	-0-	-0-	-0-	4978 1	47972 3	N	9
						405 4	3715 9		
02	47600 X	40325	-0-	-7275	-0-	3906 1	33796 3	N	63
						90 4	2533 9		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	102392 X	102392	-0-	-0-	-0-	5060 1 90 4	92315 3 4927 9	N	4479	4453 0	114
*05	97072 X	97072	-0-	-0-	-0-	5032 1 202 4	88311 3 3527 9	N	3206	3231 0	89
*06	92940 X	92188	-0-	-752	-0-	4810 1 212 4	84468 3 2698 9	N	2453	2464 0	78
*07	96038 X	92138	-0-	-3900	-0-	4830 1 110 4	84049 3 3149 9	N	2863	2859 0	82
08	96038 X	64043	-0-	-31995	-0-	62013 3 1975 9	55 4	N	1795	1818 0	59
09	92940 X	6863	-0-	-86077	-0-	6576 3 277 9	10 4	N	252	266 0	45
10	96038 X	61666	-0-	-34372	-0-	4140 1 1494 4	53648 3 2384 9	N	2167	2096 0	116
11	92190 X	45044	-0-	-47146	-0-	3287 1 505 4	38522 3 2730 9	N	2482	2505 0	93
12	92132 X	16679	-0-	-75453	-0-	1059 1 88 4	12541 3 2991 9	N	2719	2805 0	7
01	64046 X	42450	-0-	-21596	-0-	3700 1 301 4	35654 3 2795 9	N	2541	2541 0	7
02	55692 X	34836	-0-	-20856	-0-	3327 1 77 4	28790 3 2642 9	N	2402	2343 0	66

BIG KAHUNA		WELL #:	2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	- 20419
*04	33990 X	5440	-0-	-28550	-0-	4361 3	1079 9	Y	981	981 0	6
*05	35123 X	10518	-0-	-24605	-0-	8461 3	2057 9	Y	1870	1865 0	11
*06	22770 X	10583	-0-	-12187	-0-	8450 3	2133 9	Y	1939	1937 0	13
*07	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	11303 3	2495 9	Y	2268	2264 0	17
08	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	12243 3	2652 9	Y	2411	2417 0	11
09	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	11796 3	2221 9	Y	2019	2015 0	15
10	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	11534 3	2559 9	Y	2326	2320 0	21
*11	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	12207 3	2927 9	Y	2661	2658 0	24
12	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	10821 3	3106 9	Y	2824	2827 0	21
*01	15477 X	15477	-0-	-0-	-0-	12556 3	2921 9	Y	2655	2654 0	22
*02	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	10878 3	2428 9	Y	2207	2207 0	22

BIG KAHUNA		WELL #:	5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10046	- 20249
*04	89460 X	51849	-0-	-37611	-0-	41286 3	10563 9	Y	9603	9643 0	58
*05	92442 X	36241	-0-	-56201	-0-	29123 3	7118 9	Y	6471	6491 0	38
*06	89460 X	32267	-0-	-57193	-0-	25823 3	6444 9	Y	5858	5856 0	40
*07	32468 X	32468	-0-	-0-	-0-	25904 3	6564 9	Y	5967	5962 0	45
08	29430 X	29430	-0-	-0-	-0-	23930 3	5500 9	Y	5000	5022 0	23
09	27390 X	25157	-0-	-2233	-0-	19898 3	5259 9	Y	4781	4768 0	36
10	28303 X	24680	-0-	-3623	-0-	19698 3	4982 9	Y	4529	4524 0	41
*11	27390 X	26241	-0-	-1149	-0-	20706 3	5535 9	Y	5032	5028 0	45
12	28303 X	22097	-0-	-6206	-0-	17132 3	4965 9	Y	4514	4526 0	33
*01	23847 X	23847	-0-	-0-	-0-	19347 3	4500 9	Y	4091	4089 0	35
*02	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	17607 3	3771 9	Y	3428	3428 0	35

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3H		RRCID -> 287825		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL DEPTH 9688		PERF.10110 - 20235								
*04	T. A.	1415	-0-	1415	3004	967	3	448	9	Y	407	406	0			2
*05	T. A.	4794	-0-	4794	7798	3584	3	1210	9	Y	1100	1095	0			7
*06	12572 X	4774	-0-	-7798	-0-	3470	3	1304	9	Y	1185	1184	0			8
*07	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	4547	3	1415	9	Y	1286	1284	0			10
08	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	7188	3	1784	9	Y	1622	1625	0			7
09	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	7591	3	2146	9	Y	1951	1943	0			15
10	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	7466	3	2130	9	Y	1936	1933	0			18
*11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	6575	3	1965	9	Y	1786	1788	0			16
12	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	5095	3	1774	9	Y	1613	1617	0			12
*01	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	10469	3	2473	9	Y	2248	2241	0			19
02	6692 X	3840	-0-	-2852	-0-	3034	3	806	9	Y	733	745	0			7

BIG KAHUNA		WELL #: 4H		RRCID -> 287826		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL DEPTH 9873		PERF.10378 - 20519						
*04	31260 X	3272	-0-	-27988	-0-	1891	3	1381	9	Y	1255	1262	0			8
*05	23808 X	11373	-0-	-12435	-0-	8303	3	3070	9	Y	2791	2782	0			17
*06	23040 X	14949	-0-	-8091	-0-	12000	3	2949	9	Y	2681	2680	0			18
*07	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	16497	3	3951	9	Y	3592	3583	0			27
08	21301 X	21301	-0-	-0-	-0-	17025	3	4276	9	Y	3887	3896	0			18
09	19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	16182	3	3476	9	Y	3160	3154	0			24
10	21063 X	21063	-0-	-0-	-0-	17177	3	3886	9	Y	3533	3525	0			32
*11	23928 X	23928	-0-	-0-	-0-	19955	3	3973	9	Y	3612	3612	0			32
12	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	19307	3	3991	9	Y	3628	3633	0			27
*01	27525 X	27525	-0-	-0-	-0-	22582	3	4943	9	Y	4494	4483	0			38
*02	29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	24279	3	5379	9	Y	4890	4879	0			49

HOLD EM WC		WELL #: 2204H		RRCID -> 287843		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 9586		PERF.10025 - 20268						
*04	59988 X	59988	-0-	-0-	-0-	55993	3	3995	9	Y	3632	3614	0			53
*05	46328 X	46328	-0-	-0-	-0-	42542	3	3786	9	Y	3442	3482	0			13
*06	29324 X	29324	-0-	-0-	-0-	26157	3	3167	9	Y	2879	2875	0			17
*07	53661 X	24027	-0-	-29634	-0-	20803	3	3224	9	Y	2931	2930	0			18
08	53661 X	25188	-0-	-28473	-0-	22222	3	2966	9	Y	2696	2697	0			17
09	51930 X	21662	-0-	-30268	-0-	19313	3	2349	9	Y	2135	2136	0			16
10	46190 X	18325	-0-	-27865	-0-	15928	3	2397	9	Y	2179	2176	0			19
*11	29580 X	18907	-0-	-10673	-0-	16301	3	2606	9	Y	2369	2368	0			20
*12	25203 X	18844	-0-	-6359	-0-	16015	3	2829	9	Y	2572	2572	0			20
*01	15841 X	14925	-0-	-916	-0-	12716	3	2209	9	Y	2008	2007	0			21
02	14308 X	10163	-0-	-4145	-0-	8722	3	1441	9	Y	1310	1318	0			13

HOLD EM WC		WELL #: 2205H		RRCID -> 287844		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 9718		PERF.10376 - 20573						
*04	34564 X	34564	-0-	-0-	-0-	30075	3	4489	9	Y	4081	4069	0			59
*05	29800 X	29800	-0-	-0-	-0-	24987	3	4813	9	Y	4375	4417	0			17
*06	26566 X	26566	-0-	-0-	-0-	22484	3	4082	9	Y	3711	3706	0			22
*07	26371 X	26371	-0-	-0-	-0-	22129	3	4242	9	Y	3856	3855	0			23
08	29926 X	29926	-0-	-0-	-0-	25473	3	4453	9	Y	4048	4046	0			25
09	28213 X	28213	-0-	-0-	-0-	24240	3	3973	9	Y	3612	3611	0			26
10	24629 X	24629	-0-	-0-	-0-	21129	3	3500	9	Y	3182	3180	0			28
*11	23790 X	23344	-0-	-446	-0-	19849	3	3495	9	Y	3177	3178	0			27
*12	24583 X	24478	-0-	-105	-0-	20517	3	3961	9	Y	3601	3601	0			27
*01	23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	19819	3	3882	9	Y	3529	3520	0			36
02	21280 X	17280	-0-	-4000	-0-	13976	3	3304	9	Y	3004	3009	0			31

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EVERYTHINGS BIGGER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	2H	RRCID -> 288186	COMPL. DATE 11/08/2018	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10526	-	20801					
*04	128070	X	108839	-0-	-19231	-0-	5375 1	98055 3	N		4831	4841	0			123
							95 4	5314 9								
*05	127255	X	105374	-0-	-21881	-0-	5388 1	94566 3	N		4730	4722	0			131
							217 4	5203 9								
*06	110130	X	105421	-0-	-4709	-0-	5423 1	95246 3	N		4103	4103	0			131
							239 4	4513 9								
*07	112218	X	112218	-0-	-0-	-0-	5811 1	101122 3	N		4684	4681	0			134
							133 4	5152 9								
08	112468	X	102243	-0-	-10225	-0-	97601 3	86 4	N		4142	4140	0			136
							4556 9									
09	108840	X	9967	-0-	-98873	-0-	9466 3	15 4	N		442	499	0			79
							486 9									
10	112220	X	19642	-0-	-92578	-0-	1328 1	17213 3	N		565	614	0			30
							479 4	622 9								
11	108600	X	39910	-0-	-68690	-0-	3007 1	35233 3	N		1098	1087	0			41
							462 4	1208 9								
12	112220	X	73133	-0-	-39087	-0-	5510 1	65256 3	N		1737	1774	0			4
							456 4	1911 9								
01	102238	X	56720	-0-	-45518	-0-	5104 1	49187 3	N		1831	1830	0			5
							415 4	2014 9								
*02	59486	X	59486	-0-	-0-	-0-	5574 1	48231 3	N		5047	4913	0			139
							129 4	5552 9								

ALPHA STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 288298	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 9849	PERF.10424	-	20404						
*04	37026	X	37026	-0-	-0-	-0-	31607 3	5419 9	Y	4926	4935	0				30
*05	41595	X	41595	-0-	-0-	-0-	35909 3	5686 9	Y	5169	5168	0				31
*06	33040	X	33040	-0-	-0-	-0-	28808 3	4232 9	Y	3847	3852	0				26
*07	33976	X	24285	-0-	-9691	-0-	19435 3	4850 9	Y	4409	4402	0				33
08	33976	X	18677	-0-	-15299	-0-	15197 3	3480 9	Y	3164	3182	0				15
09	32880	X	20371	-0-	-12509	-0-	16576 3	3795 9	Y	3450	3439	0				26
10	33976	X	31614	-0-	-2362	-0-	26459 3	5155 9	Y	4686	4669	0				43
*11	32880	X	23240	-0-	-9640	-0-	19161 3	4079 9	Y	3708	3718	0				33
12	40921	X	40921	-0-	-0-	-0-	34108 3	6813 9	Y	6194	6181	0				46
*01	38979	X	38979	-0-	-0-	-0-	33028 3	5951 9	Y	5410	5410	0				46
02	24780	X	21730	-0-	-3050	-0-	18512 3	3218 9	Y	2925	2942	0				29

ALPHA STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 288299	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 9695	PERF.10228	-	19826						
*04	77786	X	77786	-0-	-0-	-0-	70303 3	7483 9	Y	6803	6811	0				41
*05	41606	X	41606	-0-	-0-	-0-	34611 3	6995 9	Y	6359	6362	0				38
*06	39450	X	33195	-0-	-6255	-0-	27083 3	6112 9	Y	5556	5556	0				38
*07	63488	X	44706	-0-	-18782	-0-	38467 3	6239 9	Y	5672	5667	0				43
08	63488	X	33119	-0-	-30369	-0-	28433 3	4686 9	Y	4260	4283	0				20
09	61440	X	42693	-0-	-18747	-0-	36211 3	6482 9	Y	5893	5868	0				45
10	44702	X	43027	-0-	-1675	-0-	36562 3	6465 9	Y	5877	5868	0				54
*11	43260	X	38141	-0-	-5119	-0-	32767 3	5374 9	Y	4885	4896	0				43
12	44702	X	30482	-0-	-14220	-0-	26248 3	4234 9	Y	3849	3864	0				28
*01	35805	X	31215	-0-	-4590	-0-	26756 3	4459 9	Y	4054	4048	0				34
02	32340	X	25116	-0-	-7224	-0-	21039 3	4077 9	Y	3706	3703	0				37

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
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
TWISTER STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 288353		COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL DEPTH 10701				PERF.10462 - 20822			
*04	105060 X	105060	-0-	-0-	-0-	103337	3	1723	9	Y	1566	1570	0			9
*05	107043 X	69472	-0-	-37571	-0-	67754	3	1718	9	Y	1562	1562	0			9
*06	104160 X	52465	-0-	-51695	-0-	50615	3	1850	9	Y	1682	1680	0			11
*07	174158 X	50830	-0-	-123328	-0-	49559	3	1271	9	Y	1155	1157	0			9
08	174158 X	16876	-0-	-157282	-0-	16822	3	54	9	Y	49	58	0			-0-
09	105060 X	29480	-0-	-75580	-0-	29480	3			Y	-0-					-0-
10	69471 X	23671	-0-	-45800	-0-	23671	3			Y	-0-					-0-
*11	54090 X	42129	-0-	-11961	-0-	42110	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
12	77941 X	77941	-0-	-0-	-0-	77941	3			Y	-0-					-0-
*01	T. A.	77037	-0-	77037	77037	76166	3	871	9	Y	792	785	0			7
02	T. A.	61628	-0-	61628	138665	60373	3	1255	9	Y	1141	1136	0			12
TWISTER STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 288410		COMPL. DATE 09/18/2019			TOTAL DEPTH 10449				PERF.10138 - 20483			
*04	112279 X	112279	-0-	-0-	-0-	104197	3	8082	9	Y	7347	7363	0			44
*05	116002 X	113998	-0-	-2004	-0-	105861	3	8137	9	Y	7397	7397	0			44
*06	112260 X	94237	-0-	-18023	-0-	85290	3	8947	9	Y	8134	8123	0			55
*07	116033 X	92880	-0-	-23153	-0-	86595	3	6285	9	Y	5714	5726	0			43
08	134021 X	134021	-0-	-0-	-0-	126233	3	7788	9	Y	7080	7091	0			32
09	133327 X	133327	-0-	-0-	-0-	124268	3	9059	9	Y	8235	8205	0			62
10	141272 X	141272	-0-	-0-	-0-	133993	3	7279	9	Y	6617	6618	0			61
*11	125370 X	119481	-0-	-5889	-0-	112405	3	7076	9	Y	6433	6437	0			57
12	129549 X	118677	-0-	-10872	-0-	111576	3	7101	9	Y	6455	6464	0			48
*01	142507 X	125092	-0-	-17415	-0-	118532	3	6560	9	Y	5964	5962	0			50
02	127820 X	101906	-0-	-25914	-0-	96477	3	5429	9	Y	4935	4935	0			50
HOLD EM WC		WELL #: 2203H		RRCID -> 288424		COMPL. DATE 05/25/2019			TOTAL DEPTH 9710				PERF.10120 - 20366			
*04	26175 X	26175	-0-	-0-	-0-	24331	3	1844	9	Y	1676	1675	0			24
*05	22282 X	22282	-0-	-0-	-0-	21189	3	1093	9	Y	994	1014	0			4
*06	21458 X	21458	-0-	-0-	-0-	19597	3	1861	9	Y	1692	1686	0			10
*07	22238 X	22238	-0-	-0-	-0-	20378	3	1860	9	Y	1691	1691	0			10
08	21607 X	18760	-0-	-2847	-0-	16928	3	1832	9	Y	1665	1665	0			10
09	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	20256	3	1779	9	Y	1617	1615	0			12
10	24991 X	24991	-0-	-0-	-0-	23201	3	1790	9	Y	1627	1625	0			14
*11	25133 X	25133	-0-	-0-	-0-	23251	3	1882	9	Y	1711	1710	0			15
*12	21607 X	18062	-0-	-3545	-0-	16273	3	1789	9	Y	1626	1629	0			12
*01	23715 X	16228	-0-	-7487	-0-	14590	3	1638	9	Y	1489	1486	0			15
02	21420 X	13967	-0-	-7453	-0-	12324	3	1643	9	Y	1494	1494	0			15
TWISTER STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 288469		COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL DEPTH 10425				PERF.10175 - 20535			
*04	97140 X	97140	-0-	-0-	-0-	93353	3	3787	9	Y	3443	3454	0			21
*05	97371 X	72355	-0-	-25016	-0-	68992	3	3363	9	Y	3057	3060	0			18
*06	94230 X	80626	-0-	-13604	-0-	76291	3	4335	9	Y	3941	3932	0			27
*07	100378 X	81508	-0-	-18870	-0-	77122	3	4386	9	Y	3987	3984	0			30
08	100378 X	75022	-0-	-25356	-0-	71128	3	3894	9	Y	3540	3554	0			16
09	97140 X	74249	-0-	-22891	-0-	70283	3	3966	9	Y	3605	3594	0			27
10	85839 X	77892	-0-	-7947	-0-	73666	3	4226	9	Y	3842	3834	0			35
*11	83070 X	70304	-0-	-12766	-0-	66524	3	3780	9	Y	3436	3441	0			30
12	81499 X	73509	-0-	-7990	-0-	69796	3	3713	9	Y	3375	3380	0			25
*01	74214 X	56258	-0-	-17956	-0-	52785	3	3473	9	Y	3157	3155	0			27
02	67032 X	50995	-0-	-16037	-0-	48198	3	2797	9	Y	2543	2544	0			26

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 288470	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 10663	PERF.10819 - 20853									
*04	45780 X	12866	-0-	-32914	-0-	12338	3	528	9	Y	480	489	0			3
*05	50876 X	50876	-0-	-0-	-0-	49624	3	1252	9	Y	1138	1134	0			7
*06	54739 X	54739	-0-	-0-	-0-	53186	3	1553	9	Y	1412	1409	0			10
*07	55042 X	55042	-0-	-0-	-0-	53490	3	1552	9	Y	1411	1410	0			11
08	52831 X	52831	-0-	-0-	-0-	51306	3	1525	9	Y	1386	1391	0			6
09	46702 X	46702	-0-	-0-	-0-	45242	3	1460	9	Y	1327	1323	0			10
10	48874 X	48874	-0-	-0-	-0-	47349	3	1525	9	Y	1386	1383	0			13
*11	49798 X	49798	-0-	-0-	-0-	48317	3	1481	9	Y	1346	1347	0			12
12	50403 X	50403	-0-	-0-	-0-	48530	3	1873	9	Y	1703	1702	0			13
*01	59341 X	59341	-0-	-0-	-0-	57904	3	1437	9	Y	1306	1308	0			11
*02	45972 X	45972	-0-	-0-	-0-	44742	3	1230	9	Y	1118	1118	0			11
HOLD EM WC		WELL #: 2202H		RRCID -> 288520	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 9614	PERF. 9929 - 20124									
*04	36570 X	28744	-0-	-7826	-0-	25940	3	2804	9	Y	2549	2541	0			37
*05	30287 X	29084	-0-	-1203	-0-	26215	3	2869	9	Y	2608	2635	0			10
*06	32302 X	32302	-0-	-0-	-0-	29840	3	2462	9	Y	2238	2234	0			14
*07	44445 X	44445	-0-	-0-	-0-	41659	3	2786	9	Y	2533	2532	0			15
08	40371 X	40371	-0-	-0-	-0-	37694	3	2677	9	Y	2434	2434	0			15
09	36350 X	36350	-0-	-0-	-0-	33674	3	2676	9	Y	2433	2430	0			18
10	31817 X	31817	-0-	-0-	-0-	29148	3	2669	9	Y	2426	2423	0			21
*11	31984 X	31984	-0-	-0-	-0-	29194	3	2790	9	Y	2536	2535	0			22
*12	40204 X	40204	-0-	-0-	-0-	37539	3	2665	9	Y	2423	2427	0			18
*01	40205 X	40205	-0-	-0-	-0-	38059	3	2146	9	Y	1951	1949	0			20
*02	28887 X	28887	-0-	-0-	-0-	26917	3	1970	9	Y	1791	1793	0			18
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 288761	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 9926	PERF.10257 - 20443									
*04	0 W	19109	-0-	19109	817047	16198	3	2911	9	Y	2646	2662	0			16
*05	851849 X	34802	-0-	-817047	-0-	29598	3	5204	9	Y	4731	4719	0			28
*06	31017 X	31017	-0-	-0-	-0-	26302	3	4715	9	Y	4286	4285	0			29
*07	28923 X	26468	-0-	-2455	-0-	22062	3	4406	9	Y	4005	4004	0			30
08	34813 X	20553	-0-	-14260	-0-	16850	3	3703	9	Y	3366	3381	0			15
09	33690 X	29347	-0-	-4343	-0-	24738	3	4609	9	Y	4190	4173	0			32
10	34813 X	28099	-0-	-6714	-0-	23564	3	4535	9	Y	4123	4117	0			38
*11	31860 X	25363	-0-	-6497	-0-	21124	3	4239	9	Y	3854	3858	0			34
12	30721 X	27748	-0-	-2973	-0-	23209	3	4539	9	Y	4126	4130	0			30
*01	30535 X	28044	-0-	-2491	-0-	24115	3	3929	9	Y	3572	3572	0			30
02	27384 X	14184	-0-	-13200	-0-	12611	3	1573	9	Y	1430	1446	0			14
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 288762	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 9374	PERF.10224 - 19746									
*04	0 W	19825	-0-	19825	1033913	16167	3	3658	9	Y	3325	3348	0			20
*05	1068270 X	34357	-0-	-1033913	-0-	28019	3	6338	9	Y	5762	5748	0			34
*06	38760 X	32542	-0-	-6218	-0-	27478	3	5064	9	Y	4604	4607	0			31
*07	34441 X	33337	-0-	-1104	-0-	28267	3	5070	9	Y	4609	4605	0			35
08	52033 X	52033	-0-	-0-	-0-	45734	3	6299	9	Y	5726	5735	0			26
09	34462 X	34462	-0-	-0-	-0-	29115	3	5347	9	Y	4861	4850	0			37
10	34441 X	32614	-0-	-1827	-0-	27268	3	5346	9	Y	4860	4852	0			45
*11	35917 X	35917	-0-	-0-	-0-	30363	3	5554	9	Y	5049	5049	0			45
12	34441 X	30934	-0-	-3507	-0-	26167	3	4767	9	Y	4334	4347	0			32
*01	32770 X	32770	-0-	-0-	-0-	28268	3	4502	9	Y	4093	4090	0			35
02	26180 X	16125	-0-	-10055	-0-	13262	3	2863	9	Y	2603	2612	0			26

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY LONESTAR STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
M	O	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			

*04	66989 X	66989	-0-	-0-	-0-	57514 3	9475 9	Y	8614	8635 0	52		
*05	77345 X	53547	-0-	-23798	-0-	46192 3	7355 9	Y	6686	6698 0	40		
*06	74850 X	37511	-0-	-37339	-0-	31007 3	6504 9	Y	5913	5913 0	40		
*07	48717 X	48717	-0-	-0-	-0-	41521 3	7196 9	Y	6542	6533 0	49		
08	55041 X	55041	-0-	-0-	-0-	46910 3	8131 9	Y	7392	7407 0	34		
09	49289 X	49289	-0-	-0-	-0-	42617 3	6672 9	Y	6065	6053 0	46		
10	49614 X	49614	-0-	-0-	-0-	42618 3	6996 9	Y	6360	6348 0	58		
*11	45420 X	41258	-0-	-4162	-0-	34830 3	6428 9	Y	5844	5850 0	52		
12	46934 X	39732	-0-	-7202	-0-	33678 3	6054 9	Y	5504	5515 0	41		
*01	46267 X	46267	-0-	-0-	-0-	40156 3	6111 9	Y	5555	5549 0	47		
*02	39764 X	39764	-0-	-0-	-0-	34516 3	5248 9	Y	4771	4770 0	48		

LONESTAR STATE													

*04	18330 X	6682	-0-	-11648	-0-	6401 3	281 9	Y	255	255 0	2		
*05	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304 3		Y	-0-	2 0	-0-		
*06	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	18467 3	2992 9	Y	2720	2702 0	18		
*07	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	20634 3	3159 9	Y	2872	2868 0	22		
08	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7548 3	109 9	Y	99	121 0	-0-		
09	22050 X	1066	-0-	-20984	-0-	1055 3	11 9	Y	10	10 0	-0-		
10	49834 X	49834	-0-	-0-	-0-	42986 3	6848 9	Y	6225	6168 0	57		
*11	52085 X	52085	-0-	-0-	-0-	43799 3	8286 9	Y	7533	7523 0	67		
12	74280 X	74280	-0-	-0-	-0-	65018 3	9262 9	Y	8420	8425 0	62		
*01	60874 X	60874	-0-	-0-	-0-	52955 3	7919 9	Y	7199	7200 0	61		
*02	57673 X	57673	-0-	-0-	-0-	50401 3	7272 9	Y	6611	6605 0	67		

MONARCH STATE													

*04	58075 X	58075	-0-	-0-	-0-	52807 3	5268 9	Y	4789	4862 0	69		
*05	61684 X	61684	-0-	-0-	-0-	55753 3	5931 9	Y	5392	5441 0	20		
*06	72973 X	72973	-0-	-0-	-0-	63813 3	9160 9	Y	8327	8297 0	50		
*07	78799 X	78799	-0-	-0-	-0-	68137 3	10662 9	Y	9693	9684 0	59		
08	81749 X	81749	-0-	-0-	-0-	71122 3	10627 9	Y	9661	9660 0	60		
09	76767 X	76767	-0-	-0-	-0-	67426 3	9341 9	Y	8492	8490 0	62		
10	80243 X	80243	-0-	-0-	-0-	70709 3	9534 9	Y	8667	8654 0	75		
*11	53540 X	53540	-0-	-0-	-0-	46169 3	7371 9	Y	6701	6719 0	57		
*12	69655 X	69655	-0-	-0-	-0-	61074 3	8581 9	Y	7801	7798 0	60		
*01	73687 X	73687	-0-	-0-	-0-	64419 3	9268 9	Y	8425	8399 0	86		
*02	57604 X	57604	-0-	-0-	-0-	49408 3	8196 9	Y	7451	7461 0	76		

BATTLESHIP													

*04	70170 X	54404	-0-	-15766	-0-	44309 3	10095 9	N	9177	9193 0	56		
*05	72509 X	53122	-0-	-19387	-0-	43235 3	9887 9	N	8988	8991 0	53		
*06	70170 X	47695	-0-	-22475	-0-	38825 3	8870 9	N	8064	8062 0	55		
*07	72509 X	45046	-0-	-27463	-0-	36357 3	8689 9	N	7899	7895 0	59		
08	56203 X	47234	-0-	-8969	-0-	38332 3	8902 9	N	8093	8115 0	37		
09	54390 X	44845	-0-	-9545	-0-	36525 3	8320 9	N	7564	7544 0	57		
10	53923 X	53923	-0-	-0-	-0-	44058 3	9865 9	N	8968	8943 0	82		
*11	49174 X	49174	-0-	-0-	-0-	40301 3	8873 9	N	8066	8077 0	71		
12	47244 X	44633	-0-	-2611	-0-	35854 3	8779 9	N	7981	7993 0	59		
*01	55614 X	44919	-0-	-10695	-0-	36727 3	8192 9	N	7447	7443 0	63		
02	49028 X	42220	-0-	-6808	-0-	34255 3	7965 9	N	7241	7231 0	73		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	- 20289
M	O	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		
*04	68290 X	68290	-0-	-0-	-0-	57033 3	11257 9	Y	10234	10250 0		62
*05	53189 X	53189	-0-	-0-	-0-	44226 3	8963 9	Y	8148	8162 0		48
*06	49498 X	49498	-0-	-0-	-0-	41851 3	7647 9	Y	6952	6953 0		47
*07	57893 X	57893	-0-	-0-	-0-	50099 3	7794 9	Y	7085	7079 0		53
08	49774 X	49774	-0-	-0-	-0-	41325 3	8449 9	Y	7681	7699 0		35
09	49845 X	49845	-0-	-0-	-0-	41685 3	8160 9	Y	7418	7397 0		56
10	52547 X	52547	-0-	-0-	-0-	43570 3	8977 9	Y	8161	8142 0		75
*11	64254 X	64254	-0-	-0-	-0-	55547 3	8707 9	Y	7915	7920 0		70
12	47792 X	47792	-0-	-0-	-0-	41266 3	6526 9	Y	5933	5959 0		44
*01	44098 X	44098	-0-	-0-	-0-	37608 3	6490 9	Y	5900	5894 0		50
*02	38913 X	38913	-0-	-0-	-0-	32944 3	5969 9	Y	5426	5421 0		55

MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156
*04	27960 X	21391	-0-	-6569	-0-	18609 3	2782 9	Y	2529	2548 0		37
*05	36675 X	36675	-0-	-0-	-0-	31072 3	5603 9	Y	5094	5112 0		19
*06	40396 X	40396	-0-	-0-	-0-	35797 3	4599 9	Y	4181	4175 0		25
*07	33489 X	33489	-0-	-0-	-0-	30010 3	3479 9	Y	3163	3169 0		19
08	33846 X	33846	-0-	-0-	-0-	30168 3	3678 9	Y	3344	3342 0		21
09	32360 X	32360	-0-	-0-	-0-	28878 3	3482 9	Y	3165	3163 0		23
10	30822 X	30822	-0-	-0-	-0-	27515 3	3307 9	Y	3006	3003 0		26
*11	22710 X	22152	-0-	-558	-0-	19508 3	2644 9	Y	2404	2409 0		21
*12	30116 X	30116	-0-	-0-	-0-	26948 3	3168 9	Y	2880	2879 0		22
*01	26647 X	26647	-0-	-0-	-0-	23862 3	2785 9	Y	2532	2528 0		26
*02	26173 X	26173	-0-	-0-	-0-	23600 3	2573 9	Y	2339	2341 0		24

DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461
*04	48371 X	48371	-0-	-0-	-0-	41421 3	6950 9	Y	6318	6326 0		38
*05	53165 X	46180	-0-	-6985	-0-	39122 3	7058 9	Y	6416	6416 0		38
*06	51450 X	45878	-0-	-5572	-0-	39321 3	6557 9	Y	5961	5959 0		40
*07	51790 X	51790	-0-	-0-	-0-	44879 3	6911 9	Y	6283	6276 0		47
08	53594 X	53594	-0-	-0-	-0-	47395 3	6199 9	Y	5635	5656 0		26
09	55854 X	55854	-0-	-0-	-0-	49327 3	6527 9	Y	5934	5915 0		45
10	55330 X	55330	-0-	-0-	-0-	47938 3	7392 9	Y	6720	6703 0		62
*11	64408 X	64408	-0-	-0-	-0-	56853 3	7555 9	Y	6868	6869 0		61
12	44299 X	40968	-0-	-3331	-0-	35132 3	5836 9	Y	5305	5327 0		39
*01	42129 X	42032	-0-	-97	-0-	36688 3	5344 9	Y	4858	4856 0		41
*02	43223 X	43223	-0-	-0-	-0-	38176 3	5047 9	Y	4588	4583 0		46

DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368
*04	58590 X	17730	-0-	-40860	-0-	15520 3	2210 9	Y	2009	2048 0		12
*05	56699 X	23844	-0-	-32855	-0-	19922 3	3922 9	Y	3565	3556 0		21
*06	54870 X	22964	-0-	-31906	-0-	19421 3	3543 9	Y	3221	3220 0		22
*07	56699 X	25937	-0-	-30762	-0-	22127 3	3810 9	Y	3464	3460 0		26
08	47368 X	25275	-0-	-22093	-0-	22159 3	3116 9	Y	2833	2846 0		13
09	25642 X	25642	-0-	-0-	-0-	22297 3	3345 9	Y	3041	3031 0		23
10	29962 X	29962	-0-	-0-	-0-	25526 3	4436 9	Y	4033	4019 0		37
*11	36555 X	36555	-0-	-0-	-0-	31196 3	5359 9	Y	4872	4866 0		43
12	35689 X	35689	-0-	-0-	-0-	30561 3	5128 9	Y	4662	4671 0		34
*01	34279 X	34279	-0-	-0-	-0-	29793 3	4486 9	Y	4078	4078 0		34
*02	26536 X	26536	-0-	-0-	-0-	23029 3	3507 9	Y	3188	3190 0		32

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
*04	40950	X	32623	-0-	-8327	-0-	27169	3	5454	9	Y	4958	4974	0	30
*05	47120	X	40182	-0-	-6938	-0-	34263	3	5919	9	Y	5381	5379	0	32
*06	45600	X	33127	-0-	-12473	-0-	27647	3	5480	9	Y	4982	4980	0	34
*07	29006	X	29006	-0-	-0-	-0-	24080	3	4926	9	Y	4478	4478	0	34
08	29222	X	29222	-0-	-0-	-0-	22186	3	7036	9	Y	6396	6401	0	29
09	27030	X	24419	-0-	-2611	-0-	18165	3	6254	9	Y	5685	5671	0	43
10	27931	X	19104	-0-	-8827	-0-	15574	3	3530	9	Y	3209	3223	0	29
*11	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	27268	3	5124	9	Y	4658	4646	0	41
12	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	24855	3	5232	9	Y	4756	4762	0	35
*01	27844	X	27844	-0-	-0-	-0-	23094	3	4750	9	Y	4318	4316	0	37
*02	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	21756	3	4540	9	Y	4127	4122	0	42

DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059			
*04	27660	X	12485	-0-	-15175	-0-	8702	3	3783	9	Y	3439	3441	0	21
*05	28582	X	19866	-0-	-8716	-0-	15375	3	4491	9	Y	4083	4080	0	24
*06	26160	X	16618	-0-	-9542	-0-	12805	3	3813	9	Y	3466	3467	0	23
*07	14415	X	14112	-0-	-303	-0-	10494	3	3618	9	Y	3289	3287	0	25
08	14415	X	4877	-0-	-9538	-0-	3183	3	1694	9	Y	1540	1558	0	7
09	13950	X	6989	-0-	-6961	-0-	5156	3	1833	9	Y	1666	1660	0	13
10	14415	X	12986	-0-	-1429	-0-	9644	3	3342	9	Y	3038	3023	0	28
*11	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	11325	3	3476	9	Y	3160	3160	0	28
12	32255	X	32255	-0-	-0-	-0-	26430	3	5825	9	Y	5295	5284	0	39
*01	27821	X	27821	-0-	-0-	-0-	23095	3	4726	9	Y	4296	4299	0	36
*02	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	19824	3	3918	9	Y	3562	3562	0	36

MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317			
*04	35544	X	35544	-0-	-0-	-0-	31399	3	4145	9	Y	3768	3781	0	55
*05	38388	X	38388	-0-	-0-	-0-	33781	3	4607	9	Y	4188	4227	0	16
*06	30690	X	30545	-0-	-145	-0-	27274	3	3271	9	Y	2974	2972	0	18
*07	40424	X	30869	-0-	-9555	-0-	27488	3	3381	9	Y	3074	3073	0	19
08	41540	X	28401	-0-	-13139	-0-	25379	3	3022	9	Y	2747	2749	0	17
09	37050	X	32341	-0-	-4709	-0-	29019	3	3322	9	Y	3020	3015	0	22
10	40542	X	40542	-0-	-0-	-0-	37418	3	3124	9	Y	2840	2837	0	25
*11	60057	X	60057	-0-	-0-	-0-	57336	3	2721	9	Y	2474	2478	0	21
*12	33418	X	18338	-0-	-15080	-0-	17537	3	801	9	Y	728	743	0	6
*01	27249	X	19660	-0-	-7589	-0-	18361	3	1299	9	Y	1181	1175	0	12
02	24612	X	20436	-0-	-4176	-0-	19940	3	496	9	Y	451	458	0	5

EL JEFE		WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.11260	- 21560			
*04	93660	X	74063	-0-	-19597	-0-	71098	3	2965	9	N	2695	2700	0	16
*05	96782	X	70998	-0-	-25784	-0-	68446	3	2552	9	N	2320	2322	0	14
*06	92550	X	66202	-0-	-26348	-0-	63836	3	2366	9	N	2151	2150	0	15
*07	76539	X	63116	-0-	-13423	-0-	60983	3	2133	9	N	1939	1939	0	15
08	76539	X	56639	-0-	-19900	-0-	54099	3	2540	9	N	2309	2313	0	11
09	74070	X	64113	-0-	-9957	-0-	61890	3	2223	9	N	2021	2017	0	15
10	70990	X	67550	-0-	-3440	-0-	65118	3	2432	9	N	2211	2206	0	20
*11	68250	X	67721	-0-	-529	-0-	65277	3	2444	9	N	2222	2222	0	20
12	66340	X	65801	-0-	-539	-0-	63309	3	2492	9	N	2265	2268	0	17
*01	67983	X	66523	-0-	-1460	-0-	64364	3	2159	9	N	1963	1963	0	17
02	63196	X	54324	-0-	-8872	-0-	52355	3	1969	9	N	1790	1789	0	18

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*04	39131 X	39131	-0-	-0-	-0-	34060	3	5071	9	Y	4610	4618	0		28
*05	54033 X	45728	-0-	-8305	-0-	40158	3	5570	9	Y	5064	5062	0		30
*06	52290 X	49827	-0-	-2463	-0-	43743	3	6084	9	Y	5531	5524	0		37
*07	34680 X	34680	-0-	-0-	-0-	30845	3	3835	9	Y	3486	3497	0		26
08	32426 X	30542	-0-	-1884	-0-	25849	3	4693	9	Y	4266	4272	0		20
09	37801 X	37801	-0-	-0-	-0-	32638	3	5163	9	Y	4694	4678	0		36
10	40070 X	40070	-0-	-0-	-0-	34803	3	5267	9	Y	4788	4780	0		44
*11	42882 X	42882	-0-	-0-	-0-	37266	3	5616	9	Y	5105	5104	0		45
12	35893 X	35893	-0-	-0-	-0-	30781	3	5112	9	Y	4647	4658	0		34
*01	31206 X	31206	-0-	-0-	-0-	26811	3	4395	9	Y	3995	3995	0		34
*02	36181 X	36181	-0-	-0-	-0-	31474	3	4707	9	Y	4279	4270	0		43

EL JEFE WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666

*04	61500 X	50853	-0-	-10647	-0-	43696	3	7157	9	Y	6506	6526	0		39
*05	67270 X	41743	-0-	-25527	-0-	34981	3	6762	9	Y	6147	6150	0		36
*06	65100 X	44898	-0-	-20202	-0-	37172	3	7726	9	Y	7024	7012	0		48
*07	42501 X	21816	-0-	-20685	-0-	18485	3	3331	9	Y	3028	3053	0		23
08	42501 X	33251	-0-	-9250	-0-	27785	3	5466	9	Y	4969	4969	0		23
09	41130 X	38100	-0-	-3030	-0-	31958	3	6142	9	Y	5584	5565	0		42
10	42501 X	38167	-0-	-4334	-0-	31824	3	6343	9	Y	5766	5755	0		53
*11	41130 X	39214	-0-	-1916	-0-	33235	3	5979	9	Y	5435	5440	0		48
12	40754 X	40754	-0-	-0-	-0-	34302	3	6452	9	Y	5865	5870	0		43
*01	43192 X	43192	-0-	-0-	-0-	37176	3	6016	9	Y	5469	5466	0		46
*02	31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	26431	3	5383	9	Y	4894	4891	0		49

EL JEFE WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395

*04	92117 X	92117	-0-	-0-	-0-	86880	3	5237	9	N	4761	4769	0		29
*05	85476 X	85476	-0-	-0-	-0-	80771	3	4705	9	N	4277	4281	0		25
*06	84718 X	84718	-0-	-0-	-0-	80307	3	4411	9	N	4010	4008	0		27
*07	86282 X	86282	-0-	-0-	-0-	82179	3	4103	9	N	3730	3729	0		28
08	109346 X	109346	-0-	-0-	-0-	103670	3	5676	9	N	5160	5164	0		24
09	85735 X	85735	-0-	-0-	-0-	81404	3	4331	9	N	3937	3931	0		30
10	88195 X	88195	-0-	-0-	-0-	83595	3	4600	9	N	4182	4174	0		38
*11	83734 X	83734	-0-	-0-	-0-	79619	3	4115	9	N	3741	3746	0		33
12	91828 X	91828	-0-	-0-	-0-	87133	3	4695	9	N	4268	4270	0		31
*01	83266 X	83266	-0-	-0-	-0-	79397	3	3869	9	N	3517	3518	0		30
*02	72071 X	72071	-0-	-0-	-0-	68364	3	3707	9	N	3370	3366	0		34

ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11164 - 20915

*04	72870 X	56403	-0-	-16467	-0-	53948	3	2455	9	N	2232	2219	0		14
*05	116498 X	58233	-0-	-58265	-0-	55160	3	3073	9	N	2794	2791	0		17
*06	112740 X	71133	-0-	-41607	-0-	68102	3	3031	9	N	2755	2753	0		19
*07	58280 X	57382	-0-	-898	-0-	54817	3	2565	9	N	2332	2333	0		18
08	58280 X	57530	-0-	-750	-0-	54994	3	2536	9	N	2305	2312	0		11
09	73320 X	46724	-0-	-26596	-0-	44577	3	2147	9	N	1952	1948	0		15
10	75764 X	50465	-0-	-25299	-0-	48030	3	2435	9	N	2214	2209	0		20
*11	78389 X	78389	-0-	-0-	-0-	73750	3	4639	9	N	4217	4200	0		37
12	57973 X	57973	-0-	-0-	-0-	55082	3	2891	9	N	2628	2646	0		19
*01	57536 X	48484	-0-	-9052	-0-	46303	3	2181	9	N	1983	1985	0		17
02	73164 X	44007	-0-	-29157	-0-	42119	3	1888	9	N	1716	1716	0		17

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 290667	COMPL. DATE 03/31/2022	TOTAL DEPTH 10609	PERF.10900	- 20696		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
*04	187861 X	187861	-0-	-0-	-0-	172932 3	14929 9	N	13572	13600 0	82
*05	168833 X	168833	-0-	-0-	-0-	155491 3	13342 9	N	12129	12139 0	72
*06	181567 X	181567	-0-	-0-	-0-	169089 3	12478 9	N	11344	11339 0	77
*07	164300 X	148802	-0-	-15498	-0-	138429 3	10373 9	N	9430	9436 0	71
08	164300 X	151604	-0-	-12696	-0-	141364 3	10240 9	N	9309	9337 0	74
09	159000 X	142722	-0-	-16278	-0-	132002 3	10720 9	N	9745	9714 0	43
10	164300 X	137123	-0-	-27177	-0-	126986 3	10137 9	N	9215	9205 0	84
*11	159000 X	127198	-0-	-31802	-0-	119489 3	7709 9	N	7008	7030 0	62
12	151590 X	143244	-0-	-8346	-0-	134388 3	8856 9	N	8051	8054 0	59
*01	151590 X	142604	-0-	-8986	-0-	133718 3	8886 9	N	8078	8069 0	68
*02	140046 X	140046	-0-	-0-	-0-	131660 3	8386 9	N	7624	7615 0	77

ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 290672	COMPL. DATE 03/31/2022	TOTAL DEPTH 10820	PERF.11090	- 20742		
*04	49860 X	29714	-0-	-20146	-0-	28640 3	1074 9	N	976	974 0	6
*05	46314 X	40674	-0-	-5640	-0-	39222 3	1452 9	N	1320	1318 0	8
*06	63177 X	63177	-0-	-0-	-0-	61322 3	1855 9	N	1686	1683 0	11
*07	48875 X	48875	-0-	-0-	-0-	46749 3	2126 9	N	1933	1929 0	15
08	52051 X	52051	-0-	-0-	-0-	49741 3	2310 9	N	2100	2105 0	10
09	65160 X	46194	-0-	-18966	-0-	44389 3	1805 9	N	1641	1639 0	12
10	67332 X	46591	-0-	-20741	-0-	44789 3	1802 9	N	1638	1635 0	15
*11	65160 X	41310	-0-	-23850	-0-	39775 3	1535 9	N	1395	1398 0	12
12	52049 X	29603	-0-	-22446	-0-	28340 3	1263 9	N	1148	1152 0	8
*01	52049 X	41643	-0-	-10406	-0-	40125 3	1518 9	N	1380	1376 0	12
02	43120 X	38453	-0-	-4667	-0-	36799 3	1654 9	N	1504	1501 0	15

ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID -> 290693	COMPL. DATE 11/16/2021	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10986	- 20558		
*04	108630 X	96021	-0-	-12609	-0-	90541 3	5480 9	N	4982	4989 0	39
*05	112251 X	94143	-0-	-18108	-0-	88300 3	5843 9	N	5312	5320 0	31
*06	101640 X	56674	-0-	-44966	-0-	52341 3	4333 9	N	3939	3946 0	24
*07	99231 X	82453	-0-	-16778	-0-	77043 3	5410 9	N	4918	4916 0	26
08	99231 X	89797	-0-	-9434	-0-	83191 3	6606 9	N	6005	6000 0	31
09	96030 X	90931	-0-	-5099	-0-	84849 3	6082 9	N	5529	5513 0	47
10	93186 X	67826	-0-	-25360	-0-	63676 3	4150 9	N	3773	3797 0	23
*11	86910 X	37191	-0-	-49719	-0-	34206 3	2985 9	N	2714	2720 0	17
*12	93961 X	53105	-0-	-40856	-0-	47935 3	5170 9	N	4700	4673 0	44
*01	93961 X	67262	-0-	-26699	-0-	62361 3	4901 9	N	4455	4459 0	40
02	84868 X	31373	-0-	-53495	-0-	29292 3	2081 9	N	1892	1915 0	17

ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID -> 290767	COMPL. DATE 11/12/2021	TOTAL DEPTH 9663	PERF.10190	- 19839		
*04	57540 X	47081	-0-	-10459	-0-	37003 3	10078 9	N	9162	9144 0	71
*05	74028 X	41986	-0-	-32042	-0-	33124 3	8862 9	N	8056	8081 0	46
*06	72000 X	35036	-0-	-36964	-0-	26491 3	8545 9	N	7768	7767 0	47
*07	74400 X	40086	-0-	-34314	-0-	30636 3	9450 9	N	8591	8593 0	45
08	52111 X	42298	-0-	-9813	-0-	35268 3	7030 9	N	6391	6403 0	33
09	47070 X	44078	-0-	-2992	-0-	36181 3	7897 9	N	7179	7151 0	61
10	41633 X	41482	-0-	-151	-0-	34539 3	6943 9	N	6312	6334 0	39
*11	74000 X	74000	-0-	-0-	-0-	66520 3	7480 9	N	6800	6796 0	43
*12	60330 X	60330	-0-	-0-	-0-	54073 3	6257 9	N	5688	5678 0	53
*01	45539 X	34693	-0-	-10846	-0-	27638 3	7055 9	N	6414	6409 0	58
02	67200 X	39193	-0-	-28007	-0-	31954 3	7239 9	N	6581	6579 0	60

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10860	- 20530				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	51854	X	51854	-0-	-0-	-0-	-0-	47381	3	4473	9	N	4066	4070	0	25
*05	55287	X	55287	-0-	-0-	-0-	-0-	50416	3	4871	9	N	4428	4427	0	26
*06	91711	X	91711	-0-	-0-	-0-	-0-	85561	3	6150	9	N	5591	5579	0	38
*07	101783	X	101783	-0-	-0-	-0-	-0-	95240	3	6543	9	N	5948	5941	0	45
08	91054	X	91054	-0-	-0-	-0-	-0-	84925	3	6129	9	N	5572	5591	0	26
09	102066	X	102066	-0-	-0-	-0-	-0-	96409	3	5657	9	N	5143	5130	0	39
10	110445	X	110445	-0-	-0-	-0-	-0-	104518	3	5927	9	N	5388	5378	0	49
*11	98490	X	78395	-0-	-20095	-0-	-0-	74270	3	4125	9	N	3750	3766	0	33
12	105710	X	93641	-0-	-12069	-0-	-0-	88089	3	5552	9	N	5047	5043	0	37
*01	111476	X	84713	-0-	-26763	-0-	-0-	79663	3	5050	9	N	4591	4589	0	39
02	99932	X	50572	-0-	-49360	-0-	-0-	47018	3	3554	9	N	3231	3237	0	33

ROULETTE		WELL #:		2H	RRCID ->	290855	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10338	- 19942				
*04	54570	X	51927	-0-	-2643	-0-	-0-	45622	3	6305	9	N	5732	5728	0	45
*05	54532	X	54532	-0-	-0-	-0-	-0-	47568	3	6964	9	N	6331	6340	0	36
*06	49440	X	45303	-0-	-4137	-0-	-0-	40353	3	4950	9	N	4500	4509	0	27
*07	53661	X	44575	-0-	-9086	-0-	-0-	39298	3	5277	9	N	4797	4799	0	25
08	54572	X	54572	-0-	-0-	-0-	-0-	50258	3	4314	9	N	3922	3927	0	20
09	63491	X	63491	-0-	-0-	-0-	-0-	58143	3	5348	9	N	4862	4841	0	41
10	54002	X	38125	-0-	-15877	-0-	-0-	33037	3	5088	9	N	4625	4638	0	28
*11	52800	X	41730	-0-	-11070	-0-	-0-	36582	3	5148	9	N	4680	4679	0	29
*12	65596	X	32123	-0-	-33473	-0-	-0-	27660	3	4463	9	N	4057	4048	0	38
*01	65596	X	48956	-0-	-16640	-0-	-0-	43560	3	5396	9	N	4905	4899	0	44
02	59248	X	39565	-0-	-19683	-0-	-0-	34910	3	4655	9	N	4232	4238	0	38

ROULETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	290856	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	9622	PERF.10140	- 20306				
*04	90068	X	90068	-0-	-0-	-0-	-0-	79523	3	10545	9	N	9586	9563	0	75
*05	72888	X	72888	-0-	-0-	-0-	-0-	62394	3	10494	9	N	9540	9560	0	55
*06	66930	X	44927	-0-	-22003	-0-	-0-	36658	3	8269	9	N	7517	7527	0	45
*07	93062	X	57833	-0-	-35229	-0-	-0-	49896	3	7937	9	N	7215	7223	0	37
08	93062	X	75354	-0-	-17708	-0-	-0-	67897	3	7457	9	N	6779	6781	0	35
09	90060	X	57437	-0-	-32623	-0-	-0-	47825	3	9612	9	N	8738	8699	0	74
10	77447	X	77447	-0-	-0-	-0-	-0-	69540	3	7907	9	N	7188	7218	0	44
*11	72930	X	45338	-0-	-27592	-0-	-0-	38291	3	7047	9	N	6406	6410	0	40
*12	75361	X	28865	-0-	-46496	-0-	-0-	22800	3	6065	9	N	5514	5503	0	51
*01	77345	X	55084	-0-	-22261	-0-	-0-	47428	3	7656	9	N	6960	6948	0	63
02	69860	X	39036	-0-	-30824	-0-	-0-	32648	3	6388	9	N	5807	5817	0	53

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290896	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9700	- 19718				
*04	54600	X	41045	-0-	-13555	-0-	-0-	34399	3	6646	9	Y	6042	6050	0	88
*05	58466	X	37008	-0-	-21458	-0-	-0-	30217	3	6791	9	Y	6174	6239	0	30
*06	56580	X	35986	-0-	-20594	-0-	-0-	30611	3	5375	9	Y	4886	4879	0	23
*07	41974	X	41303	-0-	-671	-0-	-0-	35334	3	5969	9	Y	5426	5423	0	33
08	44506	X	44506	-0-	-0-	-0-	-0-	37732	3	6774	9	Y	6158	6152	0	39
09	40620	X	1969	-0-	-38651	-0-	-0-	1378	3	591	9	Y	537	572	0	4
10	41292	X	30526	-0-	-10766	-0-	-0-	27072	3	3454	9	Y	3140	3117	0	27
*11	63734	X	63734	-0-	-0-	-0-	-0-	57856	3	5878	9	Y	5344	5325	0	46
*12	41974	X	41789	-0-	-185	-0-	-0-	36168	3	5621	9	Y	5110	5117	0	39
*01	T. A.		35835	-0-	35835	35835	-0-	30952	3	4883	9	Y	4439	4433	0	45
02	T. A.		28133	-0-	28133	63968	-0-	23808	3	4325	9	Y	3932	3937	0	40

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	290898	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	9960 - 19815
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*04	60630	X	58051	-0-	-2579	-0-	51582 3	6469 9	Y	5881	5901 0	85
*05	62651	X	51554	-0-	-11097	-0-	44082 3	7472 9	Y	6793	6852 0	26
*06	58710	X	56484	-0-	-2226	-0-	49983 3	6501 9	Y	5910	5900 0	36
*07	62589	X	53713	-0-	-8876	-0-	47325 3	6388 9	Y	5807	5808 0	35
08	59985	X	47868	-0-	-12117	-0-	41891 3	5977 9	Y	5434	5435 0	34
09	58050	X	2458	-0-	-55592	-0-	1839 3	619 9	Y	563	593 0	4
10	58900	X	40058	-0-	-18842	-0-	34296 3	5762 9	Y	5238	5197 0	45
*11	57000	X	30307	-0-	-26693	-0-	24998 3	5309 9	Y	4826	4830 0	41
*12	53723	X	34314	-0-	-19409	-0-	29121 3	5193 9	Y	4721	4726 0	36
*01	T. A.		41081	-0-	41081	41081	36666 3	4415 9	Y	4014	4009 0	41
02	T. A.		31469	-0-	31469	72550	27596 3	3873 9	Y	3521	3526 0	36

ROULETTE		WELL #:		4H	RRCID ->	291169	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10693 - 20554
*04	119040	X	48747	-0-	-70293	-0-	46372 3	2375 9	N	2159	2180 0	17
*05	123008	X	55929	-0-	-67079	-0-	52664 3	3265 9	N	2968	2968 0	17
*06	118860	X	46722	-0-	-72138	-0-	44271 3	2451 9	N	2228	2232 0	13
*07	106733	X	69094	-0-	-37639	-0-	64725 3	4369 9	N	3972	3964 0	21
08	106733	X	88798	-0-	-17935	-0-	83930 3	4868 9	N	4425	4423 0	23
09	69532	X	69532	-0-	-0-	-0-	65519 3	4013 9	N	3648	3640 0	21
10	69099	X	68691	-0-	-408	-0-	65009 3	3682 9	N	3347	3357 0	21
*11	91057	X	91057	-0-	-0-	-0-	86735 3	4322 9	N	3929	3925 0	25
*12	88784	X	86224	-0-	-2560	-0-	83463 3	2761 9	N	2510	2512 0	23
*01	89898	X	89898	-0-	-0-	-0-	85171 3	4727 9	N	4297	4281 0	39
02	85008	X	39804	-0-	-45204	-0-	38056 3	1748 9	N	1589	1614 0	14

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	9584	PERF.	9859 - 19506
*04	101370	X	32989	-0-	-68381	-0-	30737 3	2252 9	Y	2047	2108 0	30
*05	104749	X	25050	-0-	-79699	-0-	22628 3	2422 9	Y	2202	2224 0	8
*06	99000	X	30208	-0-	-68792	-0-	24523 3	5685 9	Y	5168	5145 0	31
*07	50437	X	33816	-0-	-16621	-0-	28115 3	5701 9	Y	5183	5183 0	31
08	44361	X	39007	-0-	-5354	-0-	33289 3	5718 9	Y	5198	5196 0	33
09	33000	X	2248	-0-	-30752	-0-	1621 3	627 9	Y	570	599 0	4
10	49432	X	49432	-0-	-0-	-0-	43860 3	5572 9	Y	5065	5025 0	44
*11	37740	X	24050	-0-	-13690	-0-	18961 3	5089 9	Y	4626	4630 0	40
*12	38998	X	30790	-0-	-8208	-0-	24984 3	5806 9	Y	5278	5278 0	40
*01	49383	X	33624	-0-	-15759	-0-	28413 3	5211 9	Y	4737	4728 0	49
02	44604	X	24801	-0-	-19803	-0-	21062 3	3739 9	Y	3399	3413 0	35

ROULETTE		WELL #:		5H	RRCID ->	291242	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	11025 - 20928
*04	63540	X	53786	-0-	-9754	-0-	52393 3	1393 9	N	1266	1268 0	10
*05	65658	X	44904	-0-	-20754	-0-	43615 3	1289 9	N	1172	1175 0	7
*06	88567	X	88567	-0-	-0-	-0-	86005 3	2562 9	N	2329	2322 0	14
*07	74793	X	74793	-0-	-0-	-0-	72479 3	2314 9	N	2104	2107 0	11
08	71282	X	71282	-0-	-0-	-0-	69240 3	2042 9	N	1856	1858 0	9
09	93660	X	65835	-0-	-27825	-0-	65180 3	655 9	N	595	599 0	5
10	96782	X	43242	-0-	-53540	-0-	41901 3	1341 9	N	1219	1216 0	8
*11	93660	X	53502	-0-	-40158	-0-	51249 3	2253 9	N	2048	2043 0	13
*12	74803	X	63252	-0-	-11551	-0-	60422 3	2830 9	N	2573	2562 0	24
*01	71269	X	58259	-0-	-13010	-0-	56260 3	1999 9	N	1817	1825 0	16
02	61460	X	27266	-0-	-34194	-0-	26498 3	768 9	N	698	708 0	6

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		
*04	33450 X	24457	-0-	-8993	-0-	21931 3	2526 9	Y	2296	2304 0	2186	
*05	31434 X	22882	-0-	-8552	-0-	20505 3	2377 9	Y	2161	2186 0	2186	
*06	30420 X	23412	-0-	-7008	-0-	20826 3	2586 9	Y	2351	2345 0	2345	
*07	28892 X	23097	-0-	-5795	-0-	20505 3	2592 9	Y	2356	2356 0	2356	
08	28892 X	26148	-0-	-2744	-0-	23886 3	2262 9	Y	2056	2057 0	2056	
09	26185 X	26185	-0-	-0-	-0-	24129 3	2056 9	Y	1869	1868 0	1869	
10	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	25611 3	2360 9	Y	2145	2140 0	2145	
*11	27604 X	27604	-0-	-0-	-0-	25224 3	2380 9	Y	2164	2164 0	2164	
*12	28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	25784 3	2405 9	Y	2186	2188 0	2186	
*01	25141 X	23341	-0-	-1800	-0-	21463 3	1878 9	Y	1707	1707 0	1707	
*02	22895 X	22895	-0-	-0-	-0-	21414 3	1481 9	Y	1346	1349 0	1346	

BIG KAHUNA		WELL #: 6H		RRCID ->	292692	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10970 - 21125
*04	140760 X	86463	-0-	-54297	-0-	85011 3	1452 9	N	1320	1311 0	10
*05	145452 X	91049	-0-	-54403	-0-	88776 3	2273 9	N	2066	2064 0	12
*06	119820 X	70218	-0-	-49602	-0-	69876 3	342 9	N	311	321 0	2
*07	107942 X	43175	-0-	-64767	-0-	40776 3	2399 9	N	2181	2172 0	11
08	107942 X	76248	-0-	-31694	-0-	71783 3	4465 9	N	4059	4049 0	21
09	87180 X	72984	-0-	-14196	-0-	69412 3	3572 9	N	3247	3240 0	28
10	90086 X	50181	-0-	-39905	-0-	48149 3	2032 9	N	1847	1864 0	11
*11	76170 X	61598	-0-	-14572	-0-	59828 3	1770 9	N	1609	1610 0	10
*12	76260 X	37974	-0-	-38286	-0-	35700 3	2274 9	N	2067	2058 0	19
*01	112306 X	112306	-0-	-0-	-0-	107295 3	5011 9	N	4555	4533 0	41
*02	69964 X	69964	-0-	-0-	-0-	69859 3	105 9	N	95	135 0	1

BIG KAHUNA		WELL #: 7H		RRCID ->	292752	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11165 - 21095
*04	97110 X	84617	-0-	-12493	-0-	82272 3	2345 9	N	2132	2128 0	17
*05	100347 X	46201	-0-	-54146	-0-	45051 3	1150 9	N	1045	1056 0	6
*06	97110 X	50259	-0-	-46851	-0-	48856 3	1403 9	N	1275	1273 0	8
*07	100347 X	70090	-0-	-30257	-0-	68458 3	1632 9	N	1484	1484 0	8
08	90687 X	90687	-0-	-0-	-0-	88492 3	2195 9	N	1995	1993 0	10
09	84630 X	54201	-0-	-30429	-0-	52532 3	1669 9	N	1517	1514 0	13
10	70091 X	60604	-0-	-9487	-0-	58463 3	2141 9	N	1946	1947 0	12
*11	87750 X	60981	-0-	-26769	-0-	58873 3	2108 9	N	1916	1916 0	12
*12	90675 X	73294	-0-	-17381	-0-	71401 3	1893 9	N	1721	1717 0	16
*01	90675 X	51846	-0-	-38829	-0-	50377 3	1469 9	N	1335	1339 0	12
02	56924 X	54185	-0-	-2739	-0-	52231 3	1954 9	N	1776	1772 0	16

BIG KAHUNA		WELL #: 8H		RRCID ->	292753	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	10720 - 20680
*04	171683 X	171683	-0-	-0-	-0-	164488 3	7195 9	N	6541	6543 0	51
*05	180424 X	180424	-0-	-0-	-0-	171801 3	8623 9	N	7839	7845 0	45
*06	174775 X	174775	-0-	-0-	-0-	165718 3	9057 9	N	8234	8229 0	50
*07	144214 X	144214	-0-	-0-	-0-	136873 3	7341 9	N	6674	6689 0	35
08	129088 X	129088	-0-	-0-	-0-	121886 3	7202 9	N	6547	6549 0	33
09	128527 X	128527	-0-	-0-	-0-	122214 3	6313 9	N	5739	5723 0	49
10	171404 X	171404	-0-	-0-	-0-	163724 3	7680 9	N	6982	6988 0	43
*11	178180 X	178180	-0-	-0-	-0-	170647 3	7533 9	N	6848	6848 0	43
*12	186682 X	186682	-0-	-0-	-0-	179773 3	6909 9	N	6281	6265 0	59
*01	130188 X	130188	-0-	-0-	-0-	125494 3	4694 9	N	4267	4288 0	38
*02	139068 X	139068	-0-	-0-	-0-	132505 3	6563 9	N	5966	5950 0	54

FORD, WEST (WOLF CAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA		WELL #:	9H	RRCID ->	292754	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10925 - 21070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04		101559 X	101559	-0-	-0-	-0-	97744 3	3815 9	N	3468	3469 0	27
*05		99448 X	73311	-0-	-26137	-0-	70852 3	2459 9	N	2235	2249 0	13
*06		96240 X	68638	-0-	-27602	-0-	66324 3	2314 9	N	2104	2104 0	13
*07		102052 X	67906	-0-	-34146	-0-	65777 3	2129 9	N	1935	1938 0	10
08		104935 X	93328	-0-	-11607	-0-	91847 3	1481 9	N	1346	1349 0	7
09		101550 X	78475	-0-	-23075	-0-	77222 3	1253 9	N	1139	1136 0	10
10		76787 X	68142	-0-	-8645	-0-	67184 3	958 9	N	871	876 0	5
*11		90330 X	78443	-0-	-11887	-0-	77135 3	1308 9	N	1189	1187 0	7
*12		93341 X	77056	-0-	-16285	-0-	75239 3	1817 9	N	1652	1644 0	15
*01		93341 X	54090	-0-	-39251	-0-	52757 3	1333 9	N	1212	1216 0	11
02		73248 X	54088	-0-	-19160	-0-	52673 3	1415 9	N	1286	1285 0	12

BIG KAHUNA		WELL #:	10H	RRCID ->	292817	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	10655 - 20845	
*04		59970 X	35844	-0-	-24126	-0-	33917 3	1927 9	N	1752	1777 0	14
*05		61969 X	35646	-0-	-26323	-0-	33637 3	2009 9	N	1826	1829 0	11
*06		59970 X	36052	-0-	-23918	-0-	33777 3	2275 9	N	2068	2066 0	13
*07		61969 X	39449	-0-	-22520	-0-	37465 3	1984 9	N	1804	1808 0	9
08		61969 X	35195	-0-	-26774	-0-	33171 3	2024 9	N	1840	1840 0	9
09		38070 X	35549	-0-	-2521	-0-	33592 3	1957 9	N	1779	1773 0	15
10		40238 X	30271	-0-	-9967	-0-	27368 3	2903 9	N	2639	2638 0	16
*11		38940 X	32688	-0-	-6252	-0-	30755 3	1933 9	N	1757	1762 0	11
*12		39463 X	37660	-0-	-1803	-0-	35778 3	1882 9	N	1711	1706 0	16
*01		36735 X	27283	-0-	-9452	-0-	25942 3	1341 9	N	1219	1224 0	11
*02		35205 X	35205	-0-	-0-	-0-	33549 3	1656 9	N	1505	1502 0	14

HEAD HONCHO STATE		WELL #:	3H	RRCID ->	292835	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	11091 - 21445	
*04		131190 X	117590	-0-	-13600	-0-	112032 3	5558 9	N	5053	5073 0	31
*05		134881 X	112615	-0-	-22266	-0-	106053 3	6562 9	N	5965	5961 0	35
*06		116970 X	104562	-0-	-12408	-0-	97970 3	6592 9	N	5993	5987 0	41
*07		121520 X	46698	-0-	-74822	-0-	43730 3	2968 9	N	2698	2719 0	20
08		121520 X	114596	-0-	-6924	-0-	109936 3	4660 9	N	4236	4237 0	19
09		117600 X	116205	-0-	-1395	-0-	110762 3	5443 9	N	4948	4929 0	38
10		121807 X	121807	-0-	-0-	-0-	115933 3	5874 9	N	5340	5329 0	49
*11		107700 X	103676	-0-	-4024	-0-	98398 3	5278 9	N	4798	4805 0	42
12		109164 X	109164	-0-	-0-	-0-	103709 3	5455 9	N	4959	4964 0	37
*01		100018 X	100018	-0-	-0-	-0-	94182 3	5836 9	N	5305	5297 0	45
02		110208 X	83075	-0-	-27133	-0-	78441 3	4634 9	N	4213	4216 0	42

DUST DEVIL		WELL #:	2H	RRCID ->	292881	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	10265 - 20345	
*04		114630 X	30082	-0-	-84548	-0-	29299 3	783 9	Y	712	771 0	10
05		103695 X	-0-	-0-	-103695	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10 0	-0-
*06		84600 X	13936	-0-	-70664	-0-	13191 3	745 9	Y	677	673 0	4
*07		T. A.	40048	-0-	40048	40048	38299 3	1749 9	Y	1590	1584 0	10
08		T. A.	56245	-0-	56245	96293	53539 3	2706 9	Y	2460	2455 0	15
09		T. A.	61305	-0-	61305	157598	57710 3	3595 9	Y	3268	3259 0	24
10		T. A.	58692	-0-	58692	216290	55485 3	3207 9	Y	2915	2914 0	25
*11		T. A.	72120	-0-	72120	288410	68275 3	3845 9	Y	3495	3490 0	30
*12		363107 X	74697	-0-	-288410	-0-	70893 3	3804 9	Y	3458	3462 0	26
*01		63364 X	54790	-0-	-8574	-0-	52351 3	2439 9	Y	2217	2220 0	23
*02		74974 X	74974	-0-	-0-	-0-	71518 3	3456 9	Y	3142	3133 0	32

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	292902	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.	11296	-	21288
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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
*04	106020	X	86217	-0-	-19803	-0-	83927	3	2290	9	N	2082	2088	0	13
*05	103881	X	87428	-0-	-16453	-0-	85375	3	2053	9	N	1866	1868	0	11
*06	87954	X	87954	-0-	-0-	-0-	85954	3	2000	9	N	1818	1817	0	12
*07	127918	X	127918	-0-	-0-	-0-	124471	3	3447	9	N	3134	3122	0	24
08	94159	X	94159	-0-	-0-	-0-	91681	3	2478	9	N	2253	2267	0	10
09	90720	X	84434	-0-	-6286	-0-	81455	3	2979	9	N	2708	2697	0	21
10	127906	X	89489	-0-	-38417	-0-	87810	3	1679	9	N	1526	1533	0	14
*11	123780	X	80026	-0-	-43754	-0-	78484	3	1542	9	N	1402	1404	0	12
12	127906	X	80133	-0-	-47773	-0-	78110	3	2023	9	N	1839	1837	0	14
*01	74282	X	74282	-0-	-0-	-0-	72707	3	1575	9	N	1432	1434	0	12
02	80892	X	61890	-0-	-19002	-0-	60638	3	1252	9	N	1138	1139	0	11

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	292903	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.	10993	-	21212
*04	121620	X	92143	-0-	-29477	-0-	86247	3	5896	9	N	5360	5370	0	32
*05	112282	X	107324	-0-	-4958	-0-	101542	3	5782	9	N	5256	5257	0	31
*06	93840	X	73013	-0-	-20827	-0-	69201	3	3812	9	N	3465	3473	0	23
*07	96968	X	89101	-0-	-7867	-0-	84682	3	4419	9	N	4017	4010	0	30
08	115312	X	115312	-0-	-0-	-0-	110321	3	4991	9	N	4537	4546	0	21
09	103860	X	98063	-0-	-5797	-0-	94238	3	3825	9	N	3477	3472	0	26
10	107322	X	107183	-0-	-139	-0-	102708	3	4475	9	N	4068	4057	0	37
*11	100569	X	100569	-0-	-0-	-0-	95290	3	5279	9	N	4799	4794	0	42
12	96599	X	96599	-0-	-0-	-0-	91500	3	5099	9	N	4635	4643	0	34
*01	93682	X	84910	-0-	-8772	-0-	81167	3	3743	9	N	3403	3408	0	29
02	96964	X	76453	-0-	-20511	-0-	72990	3	3463	9	N	3148	3145	0	32

DUST DEVIL		WELL #:		1H	RRCID ->	292905	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL	DEPTH	10312	PERF.	10845	-	20880
*04	110760	X	42906	-0-	-67854	-0-	42097	3	809	9	Y	735	746	0	11
*05	110329	X	46551	-0-	-63778	-0-	45001	3	1550	9	Y	1409	1415	0	5
*06	79680	X	32173	-0-	-47507	-0-	29162	3	3011	9	Y	2737	2725	0	17
*07	66619	X	57519	-0-	-9100	-0-	56078	3	1441	9	Y	1310	1319	0	8
08	88331	X	88331	-0-	-0-	-0-	86035	3	2296	9	Y	2087	2082	0	13
09	70431	X	70431	-0-	-0-	-0-	67415	3	3016	9	Y	2742	2735	0	20
10	80130	X	80130	-0-	-0-	-0-	77696	3	2434	9	Y	2213	2214	0	19
*11	64470	X	41774	-0-	-22696	-0-	41167	3	607	9	Y	552	566	0	5
*12	79033	X	79033	-0-	-0-	-0-	76910	3	2123	9	Y	1930	1920	0	15
*01	88319	X	53156	-0-	-35163	-0-	51893	3	1263	9	Y	1148	1151	0	12
*02	76414	X	76414	-0-	-0-	-0-	74293	3	2121	9	Y	1928	1920	0	20

DUST DEVIL		WELL #:		3H	RRCID ->	292906	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	10333	PERF.	11530	-	20595
*04	123180	X	79760	-0-	-43420	-0-	79164	3	596	9	Y	542	552	0	8
*05	83328	X	67600	-0-	-15728	-0-	67102	3	498	9	Y	453	459	0	2
*06	80640	X	42373	-0-	-38267	-0-	41134	3	1239	9	Y	1126	1121	0	7
*07	108346	X	108346	-0-	-0-	-0-	105566	3	2780	9	Y	2527	2519	0	15
08	122883	X	122883	-0-	-0-	-0-	121474	3	1409	9	Y	1281	1288	0	8
09	105917	X	105917	-0-	-0-	-0-	103782	3	2135	9	Y	1941	1935	0	14
10	128004	X	128004	-0-	-0-	-0-	126246	3	1758	9	Y	1598	1598	0	14
*11	183122	X	183122	-0-	-0-	-0-	181222	3	1900	9	Y	1727	1726	0	15
*12	204118	X	204118	-0-	-0-	-0-	202373	3	1745	9	Y	1586	1589	0	12
*01	220307	X	220307	-0-	-0-	-0-	218815	3	1492	9	Y	1356	1354	0	14
*02	103376	X	103376	-0-	-0-	-0-	101727	3	1649	9	Y	1499	1498	0	15

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUST DEVIL		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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
DUST DEVIL		WELL #:		6H	RRCID ->	292907	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10100	- 20160				
*04	105780 X	16598	-0-	-89182	-0-	16552	3	46	9	Y	42	44	0			1
05	116095 X	-0-	-0-	-116095	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	112350 X	6862	-0-	-105488	-0-	6017	3	845	9	Y	768	763	0			5
*07	T. A.	36804	-0-	36804	36804	34097	3	2707	9	Y	2461	2451	0			15
08	T. A.	76986	-0-	76986	113790	72457	3	4529	9	Y	4117	4106	0			26
09	T. A.	99601	-0-	99601	213391	96981	3	2620	9	Y	2382	2391	0			17
10	T. A.	80257	-0-	80257	293648	75810	3	4447	9	Y	4043	4025	0			35
*11	T. A.	77006	-0-	77006	370654	72665	3	4341	9	Y	3946	3947	0			34
*12	445113 X	74459	-0-	-370654	-0-	70237	3	4222	9	Y	3838	3843	0			29
*01	T. A.	81432	-0-	81432	81432	77613	3	3819	9	Y	3472	3465	0			36
*02	151750 X	70318	-0-	-81432	-0-	66888	3	3430	9	Y	3118	3122	0			32
DUST DEVIL		WELL #:		4H	RRCID ->	292914	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10027	PERF.10230	- 20300				
*04	137550 X	69354	-0-	-68196	-0-	65353	3	4001	9	Y	3637	3678	0			53
*05	125426 X	67154	-0-	-58272	-0-	63628	3	3526	9	Y	3205	3246	0			12
*06	90750 X	35922	-0-	-54828	-0-	34622	3	1300	9	Y	1182	1187	0			7
*07	91264 X	60160	-0-	-31104	-0-	58118	3	2042	9	Y	1856	1852	0			11
08	84072 X	66103	-0-	-17969	-0-	63870	3	2233	9	Y	2030	2028	0			13
09	70568 X	70568	-0-	-0-	-0-	67442	3	3126	9	Y	2842	2834	0			21
10	72889 X	72889	-0-	-0-	-0-	69706	3	3183	9	Y	2894	2890	0			25
*11	83502 X	83502	-0-	-0-	-0-	79261	3	4241	9	Y	3855	3847	0			33
*12	77269 X	77269	-0-	-0-	-0-	73635	3	3634	9	Y	3304	3312	0			25
*01	87561 X	87561	-0-	-0-	-0-	83875	3	3686	9	Y	3351	3342	0			34
*02	77139 X	77139	-0-	-0-	-0-	73525	3	3614	9	Y	3285	3286	0			33
DUST DEVIL		WELL #:		5H	RRCID ->	292915	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10530	- 20585				
*04	77784 X	77784	-0-	-0-	-0-	76071	3	1713	9	Y	1557	1619	0			23
*05	82894 X	49678	-0-	-33216	-0-	49326	3	352	9	Y	320	342	0			1
*06	89880 X	32510	-0-	-57370	-0-	32069	3	441	9	Y	401	400	0			2
*07	108932 X	108932	-0-	-0-	-0-	107227	3	1705	9	Y	1550	1543	0			9
08	127235 X	127235	-0-	-0-	-0-	125077	3	2158	9	Y	1962	1959	0			12
09	137971 X	137971	-0-	-0-	-0-	135423	3	2548	9	Y	2316	2311	0			17
10	84408 X	84408	-0-	-0-	-0-	82842	3	1566	9	Y	1424	1429	0			12
*11	116671 X	116671	-0-	-0-	-0-	114822	3	1849	9	Y	1681	1679	0			14
*12	107618 X	107618	-0-	-0-	-0-	105560	3	2058	9	Y	1871	1871	0			14
*01	116895 X	116895	-0-	-0-	-0-	114959	3	1936	9	Y	1760	1756	0			18
*02	104365 X	104365	-0-	-0-	-0-	102427	3	1938	9	Y	1762	1762	0			18
YAHTZEE		WELL #:		1H	RRCID ->	294793	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10381	PERF.10450	- 20397				
*04	164160 X	114430	-0-	-49730	-0-	110145	3	4285	9	N	3895	3917	0			30
*05	169632 X	122790	-0-	-46842	-0-	119121	3	3669	9	N	3335	3346	0			19
*06	105510 X	46794	-0-	-58716	-0-	41380	3	5414	9	N	4922	4911	0			30
*07	118751 X	118751	-0-	-0-	-0-	113082	3	5669	9	N	5154	5157	0			27
08	121489 X	45121	-0-	-76368	-0-	45114	3	7	9	N	6	33	0			-0-
09	117570 X	101979	-0-	-15591	-0-	96180	3	5799	9	N	5272	5227	0			45
10	121489 X	76829	-0-	-44660	-0-	71037	3	5792	9	N	5265	5278	0			32
*11	114930 X	31114	-0-	-83816	-0-	30149	3	965	9	N	877	903	0			6
*12	118761 X	19693	-0-	-99068	-0-	19232	3	461	9	N	419	421	0			4
*01	105369 X	27466	-0-	-77903	-0-	26815	3	651	9	N	592	591	0			5
02	95172 X	27535	-0-	-67637	-0-	27479	3	56	9	N	51	56	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
YAHTZEE		WELL #:		4H	RRCID ->	294919	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10825	- 20718			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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				
*04	123510	X	98802	-0-	-24708	-0-	93914	3	4888	9	N	4444	4427	0	35
*05	127627	X	100969	-0-	-26658	-0-	96242	3	4727	9	N	4297	4307	0	25
*06	115749	X	115749	-0-	-0-	-0-	113429	3	2320	9	N	2109	2121	0	13
*07	102083	X	101684	-0-	-399	-0-	99925	3	1759	9	N	1599	1604	0	8
08	161431	X	161431	-0-	-0-	-0-	158887	3	2544	9	N	2313	2309	0	12
09	122490	X	92419	-0-	-30071	-0-	90892	3	1527	9	N	1388	1388	0	12
10	126573	X	76742	-0-	-49831	-0-	74425	3	2317	9	N	2106	2105	0	13
*11	125220	X	84032	-0-	-41188	-0-	82242	3	1790	9	N	1627	1630	0	10
*12	129394	X	103068	-0-	-26326	-0-	101364	3	1704	9	N	1549	1545	0	14
*01	129394	X	98457	-0-	-30937	-0-	96782	3	1675	9	N	1523	1523	0	14
02	90216	X	80806	-0-	-9410	-0-	79190	3	1616	9	N	1469	1470	0	13

YAHTZEE		WELL #:		5H	RRCID ->	295023	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10610	- 20386			
*04	126450	X	123950	-0-	-2500	-0-	113420	3	10530	9	N	9573	9559	0	75
*05	130665	X	90773	-0-	-39892	-0-	83160	3	7613	9	N	6921	6956	0	40
*06	105720	X	85613	-0-	-20107	-0-	78804	3	6809	9	N	6190	6193	0	37
*07	128092	X	88378	-0-	-39714	-0-	83996	3	4382	9	N	3984	4000	0	21
08	128092	X	51050	-0-	-77042	-0-	48034	3	3016	9	N	2742	2749	0	14
09	123960	X	92419	-0-	-31541	-0-	87514	3	4905	9	N	4459	4435	0	38
10	105483	X	105483	-0-	-0-	-0-	98386	3	7097	9	N	6452	6450	0	40
*11	100754	X	100754	-0-	-0-	-0-	93781	3	6973	9	N	6339	6339	0	40
*12	101649	X	90717	-0-	-10932	-0-	86269	3	4448	9	N	4044	4046	0	38
*01	105400	X	85424	-0-	-19976	-0-	81157	3	4267	9	N	3879	3882	0	35
02	107212	X	74932	-0-	-32280	-0-	70629	3	4303	9	N	3912	3912	0	35

YAHTZEE		WELL #:		2H	RRCID ->	295082	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10730	- 20651			
*04	140098	X	140098	-0-	-0-	-0-	137674	3	2424	9	N	2204	2194	0	17
*05	139828	X	139828	-0-	-0-	-0-	137637	3	2191	9	N	1992	1998	0	11
*06	158834	X	158834	-0-	-0-	-0-	156734	3	2100	9	N	1909	1908	0	12
*07	144770	X	95775	-0-	-48995	-0-	94170	3	1605	9	N	1459	1463	0	8
08	144770	X	105579	-0-	-39191	-0-	103059	3	2520	9	N	2291	2287	0	12
09	163170	X	82749	-0-	-80421	-0-	81170	3	1579	9	N	1435	1435	0	12
10	168609	X	78961	-0-	-89648	-0-	76213	3	2748	9	N	2498	2495	0	15
*11	163170	X	93749	-0-	-69421	-0-	89807	3	3942	9	N	3584	3576	0	23
*12	105586	X	94812	-0-	-10774	-0-	92822	3	1990	9	N	1809	1815	0	17
*01	105586	X	93591	-0-	-11995	-0-	91482	3	2109	9	N	1917	1917	0	17
02	100268	X	76376	-0-	-23892	-0-	74398	3	1978	9	N	1798	1799	0	16

YAHTZEE		WELL #:		3H	RRCID ->	295083	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10330	PERF.10378	- 20268			
*04	105321	X	105321	-0-	-0-	-0-	96875	3	8446	9	N	7678	7670	0	60
*05	97136	X	97136	-0-	-0-	-0-	90848	3	6288	9	N	5716	5743	0	33
*06	103468	X	103468	-0-	-0-	-0-	98206	3	5262	9	N	4784	4788	0	29
*07	106045	X	106045	-0-	-0-	-0-	101627	3	4418	9	N	4016	4024	0	21
08	169347	X	169347	-0-	-0-	-0-	159884	3	9463	9	N	8603	8580	0	44
09	116969	X	116969	-0-	-0-	-0-	111843	3	5126	9	N	4660	4664	0	40
10	95139	X	95139	-0-	-0-	-0-	89548	3	5591	9	N	5083	5092	0	31
*11	109586	X	109586	-0-	-0-	-0-	103754	3	5832	9	N	5302	5300	0	33
*12	122331	X	122331	-0-	-0-	-0-	117569	3	4762	9	N	4329	4322	0	40
*01	114442	X	114442	-0-	-0-	-0-	109613	3	4829	9	N	4390	4390	0	40
*02	93227	X	93227	-0-	-0-	-0-	88617	3	4610	9	N	4191	4193	0	38

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY LONESTAR STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M	O	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		
WELL #: 10WC RRCID -> 297335 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10854 - 21330												
*04	146700 X	139700	-0-	-7000	-0-	131503 3	8197 9	N	7452	7479 0	108	
*05	151590 X	127190	-0-	-24400	-0-	119803 3	7387 9	N	6715	6798 0	25	
*06	146700 X	117390	-0-	-29310	-0-	109834 3	7556 9	N	6869	6852 0	42	
*07	151590 X	118575	-0-	-33015	-0-	113694 3	4881 9	N	4437	4456 0	23	
08	74994 X	74994	-0-	-0-	-0-	65627 3	9367 9	N	8515	8494 0	44	
09	139710 X	109072	-0-	-30638	-0-	101196 3	7876 9	N	7160	7143 0	61	
10	130017 X	130017	-0-	-0-	-0-	121860 3	8157 9	N	7415	7430 0	46	
*11	127003 X	127003	-0-	-0-	-0-	120641 3	6362 9	N	5784	5794 0	36	
*12	119357 X	119357	-0-	-0-	-0-	112848 3	6509 9	N	5917	5898 0	55	
*01	129921 X	119197	-0-	-10724	-0-	112954 3	6243 9	N	5675	5679 0	51	
02	118580 X	94142	-0-	-24438	-0-	89596 3	4546 9	N	4133	4147 0	37	

LONESTAR STATE		WELL #: 11WC RRCID -> 297336		COMPL. DATE 08/02/2023			TOTAL DEPTH 10754 PERF.11065 - 21488					
*04	156840 X	132163	-0-	-24677	-0-	127555 3	4608 9	N	4189	4176 0	61	
*05	162068 X	118322	-0-	-43746	-0-	114578 3	3744 9	N	3404	3452 0	13	
*06	156840 X	112040	-0-	-44800	-0-	108187 3	3853 9	N	3503	3495 0	21	
*07	162068 X	101106	-0-	-60962	-0-	97994 3	3112 9	N	2829	2835 0	15	
08	95303 X	95303	-0-	-0-	-0-	92263 3	3040 9	N	2764	2765 0	14	
09	132150 X	51810	-0-	-80340	-0-	50394 3	1416 9	N	1287	1290 0	11	
10	117986 X	105760	-0-	-12226	-0-	102759 3	3001 9	N	2728	2722 0	17	
*11	112170 X	98953	-0-	-13217	-0-	96039 3	2914 9	N	2649	2649 0	17	
*12	101091 X	93108	-0-	-7983	-0-	89907 3	3201 9	N	2910	2900 0	27	
*01	105710 X	81955	-0-	-23755	-0-	79542 3	2413 9	N	2194	2201 0	20	
02	95480 X	69123	-0-	-26357	-0-	67026 3	2097 9	N	1906	1909 0	17	

LONESTAR STATE		WELL #: 12WC RRCID -> 297337		COMPL. DATE 07/31/2023			TOTAL DEPTH 10482 PERF.10753 - 21173					
*04	142686 X	142686	-0-	-0-	-0-	134378 3	8308 9	N	7553	7594 0	109	
*05	132897 X	130530	-0-	-2367	-0-	123850 3	6680 9	N	6073	6159 0	23	
*06	129030 X	129030	-0-	-0-	-0-	121493 3	7537 9	N	6852	6834 0	41	
*07	132897 X	119368	-0-	-13529	-0-	112883 3	6485 9	N	5895	5905 0	31	
08	68384 X	68384	-0-	-0-	-0-	64602 3	3782 9	N	3438	3451 0	18	
09	128610 X	73298	-0-	-55312	-0-	69811 3	3487 9	N	3170	3161 0	27	
10	132897 X	81064	-0-	-51833	-0-	76982 3	4082 9	N	3711	3715 0	23	
*11	128610 X	115691	-0-	-12919	-0-	109853 3	5838 9	N	5307	5297 0	33	
*12	120582 X	120582	-0-	-0-	-0-	114667 3	5915 9	N	5377	5360 0	50	
*01	112729 X	112729	-0-	-0-	-0-	107799 3	4930 9	N	4482	4492 0	40	
02	107996 X	101434	-0-	-6562	-0-	96819 3	4615 9	N	4195	4197 0	38	

LONESTAR STATE		WELL #: 13WC RRCID -> 297338		COMPL. DATE 07/29/2023			TOTAL DEPTH 10736 PERF.11079 - 21383					
*04	149400 X	135680	-0-	-13720	-0-	130478 3	5202 9	N	4729	4751 0	68	
*05	154380 X	125157	-0-	-29223	-0-	121097 3	4060 9	N	3691	3745 0	14	
*06	149400 X	121199	-0-	-28201	-0-	116693 3	4506 9	N	4096	4085 0	25	
*07	154380 X	86073	-0-	-68307	-0-	82550 3	3523 9	N	3203	3211 0	17	
08	75815 X	75815	-0-	-0-	-0-	72525 3	3290 9	N	2991	2993 0	15	
09	135690 X	83313	-0-	-52377	-0-	80210 3	3103 9	N	2821	2812 0	24	
10	125364 X	90876	-0-	-34488	-0-	87477 3	3399 9	N	3090	3095 0	19	
*11	121320 X	118312	-0-	-3008	-0-	114093 3	4219 9	N	3835	3830 0	24	
*12	111568 X	111568	-0-	-0-	-0-	107800 3	3768 9	N	3425	3417 0	32	
*01	98272 X	98272	-0-	-0-	-0-	95354 3	2918 9	N	2653	2661 0	24	
02	110432 X	73833	-0-	-36599	-0-	71449 3	2384 9	N	2167	2171 0	20	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 LONESTAR STATE WELL #: 9WC RRCID -> 297344 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10987 - 21410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	168690 X	140191	-0-	-28499	-0-	134276	3	5915	9	N	5377	5396	0			78
*05	174313 X	139595	-0-	-34718	-0-	133700	3	5895	9	N	5359	5417	0			20
*06	168690 X	128535	-0-	-40155	-0-	123849	3	4686	9	N	4260	4254	0			26
*07	174313 X	119797	-0-	-54516	-0-	115607	3	4190	9	N	3809	3815	0			20
08	149773 X	149773	-0-	-0-	-0-	147956	3	1817	9	N	1652	1664	0			8
09	140190 X	108027	-0-	-32163	-0-	105160	3	2867	9	N	2606	2592	0			22
10	139190 X	102197	-0-	-36993	-0-	98549	3	3648	9	N	3316	3318	0			20
*11	144930 X	97785	-0-	-47145	-0-	93570	3	4215	9	N	3832	3828	0			24
*12	149761 X	99036	-0-	-50725	-0-	95431	3	3605	9	N	3277	3270	0			31
*01	149761 X	106852	-0-	-42909	-0-	103341	3	3511	9	N	3192	3194	0			29
02	100828 X	76116	-0-	-24712	-0-	73698	3	2418	9	N	2198	2207	0			20

DRAKE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 298509 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10500 - 20545

*04	0	322658	-0-	322658	329245	284465	3	38193	9	N	34721	34219	0			503
*05	0	308457	-0-	308457	637702	275449	3	33008	9	N	30007	30397	0			113
*06	0	235648	-0-	235648	873350	211952	3	23696	9	N	21542	21525	0			130
*07	0	330845	-0-	330845	1204195	305096	3	25749	9	N	23408	23396	0			142
08	0	292829	-0-	292829	1497024	270745	3	22084	9	N	20076	20092	0			126
09	0	283114	-0-	283114	1780138	262192	3	20922	9	N	19020	19007	0			139
10	2038858 X	258720	-0-	-1780138	-0-	240349	3	18371	9	N	16701	16695	0			145
*11	281940 X	229982	-0-	-51958	-0-	213018	3	16964	9	N	15422	15435	0			132
*12	291338 X	216992	-0-	-74346	-0-	201409	3	15583	9	N	14166	14190	0			108
*01	291338 X	195004	-0-	-96334	-0-	181033	3	13971	9	N	12701	12679	0			130
02	263144 X	187394	-0-	-75750	-0-	180919	3	6475	9	N	5886	5956	0			60

BIG KAHUNA WELL #: 12H RRCID -> 298524 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10313 - 20400

*04	0	134408	-0-	134408	339603	101170	3	33238	9	N	30216	30217	0			236
*05	0	106751	-0-	106751	446354	78765	3	27986	9	N	25442	25531	0			147
*06	0	83429	-0-	83429	529783	63603	3	19826	9	N	18024	18062	0			109
*07	0	91490	-0-	91490	621273	68842	3	22648	9	N	20589	20591	0			107
08	0	89690	-0-	89690	710963	70514	3	19176	9	N	17433	17451	0			89
09	0	81143	-0-	81143	792106	64175	3	16968	9	N	15425	15383	0			131
10	0	95474	-0-	95474	887580	75418	3	20056	9	N	18233	18252	0			112
*11	959489 X	71909	-0-	-887580	-0-	58038	3	13871	9	N	12610	12643	0			79
*12	80726 X	80726	-0-	-0-	-0-	66323	3	14403	9	N	13094	13051	0			122
*01	79050 X	76502	-0-	-2548	-0-	62167	3	14335	9	N	13032	13037	0			117
02	71400 X	64844	-0-	-6556	-0-	54302	3	10542	9	N	9584	9614	0			87

BIG KAHUNA WELL #: 13H RRCID -> 298525 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10202 - 20055

*04	0	136994	-0-	136994	376393	106866	3	30128	9	N	27389	27444	0			214
*05	0	105443	-0-	105443	481836	78867	3	26576	9	N	24160	24235	0			139
*06	0	88064	-0-	88064	569900	63235	3	24829	9	N	22572	22574	0			137
*07	0	96436	-0-	96436	666336	73151	3	23285	9	N	21168	21195	0			110
08	0	106570	-0-	106570	772906	85604	3	20966	9	N	19060	19073	0			97
09	0	96383	-0-	96383	869289	78438	3	17945	9	N	16314	16272	0			139
10	0	99013	-0-	99013	968302	78232	3	20781	9	N	18892	18915	0			116
*11	1051584 X	83282	-0-	-968302	-0-	68573	3	14709	9	N	13372	13404	0			84
*12	321377 X	85739	-0-	-235638	-0-	71089	3	14650	9	N	13318	13278	0			124
*01	321377 X	87736	-0-	-233641	-0-	73960	3	13776	9	N	12524	12535	0			113
02	290276 X	69060	-0-	-221216	-0-	58041	3	11019	9	N	10017	10039	0			91

FORD, WEST (WOLF CAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		//CONT.//	172232											
		WELL #:	14H	RRCID ->	298526	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL DEPTH	9967	PERF.10055	- 20265			
M	O	GAS INJECT. (I)	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					
*04	0	140446	-0-	140446	373879	108994	3	31452	9	N	28593	28612	0	223
*05	0	118596	-0-	118596	492475	90903	3	27693	9	N	25175	25253	0	145
*06	0	106770	-0-	106770	599245	83814	3	22956	9	N	20869	20888	0	126
*07	0	88177	-0-	88177	687422	68881	3	19296	9	N	17542	17577	0	91
08	0	93225	-0-	93225	780647	75542	3	17683	9	N	16075	16084	0	82
09	0	74009	-0-	74009	854656	59355	3	14654	9	N	13322	13291	0	113
10	0	98785	-0-	98785	953441	79557	3	19228	9	N	17480	17485	0	108
*11	1027861 X	74420	-0-	-953441	-	62014	3	12406	9	N	11278	11315	0	71
*12	340566 X	79236	-0-	-261330	-	66712	3	12524	9	N	11385	11350	0	106
*01	340566 X	76894	-0-	-263672	-	66071	3	10823	9	N	9839	9856	0	89
02	307608 X	61032	-0-	-246576	-	51593	3	9439	9	N	8581	8592	0	78

BIG KAHUNA		WELL #:	15H	RRCID ->	298527	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9866	- 19956			
*04	0	121488	-0-	121488	265647	89337	3	32151	9	N	29228	29256	0	228
*05	0	97343	-0-	97343	362990	72057	3	25286	9	N	22987	23083	0	132
*06	0	94920	-0-	94920	457910	72686	3	22234	9	N	20213	20223	0	122
*07	0	100942	-0-	100942	558852	79964	3	20978	9	N	19071	19094	0	99
08	0	112796	-0-	112796	671648	93565	3	19231	9	N	17483	17493	0	89
09	0	96070	-0-	96070	767718	79981	3	16089	9	N	14626	14591	0	124
10	0	112090	-0-	112090	879808	93508	3	18582	9	N	16893	16913	0	104
*11	955504 X	75696	-0-	-879808	-	62657	3	13039	9	N	11854	11883	0	75
*12	321904 X	77910	-0-	-243994	-	64198	3	13712	9	N	12465	12424	0	116
*01	321904 X	83426	-0-	-238478	-	69917	3	13509	9	N	12281	12286	0	111
02	290752 X	63018	-0-	-227734	-	53321	3	9697	9	N	8815	8846	0	80

BIG KAHUNA		WELL #:	16H	RRCID ->	298528	COMPL. DATE	02/12/2024	TOTAL DEPTH	9948	PERF.10058	- 20128			
*03	0	125553	-0-	125553	177385	95250	3	30303	9	N	27548	27443	0	195
*04	0	122053	-0-	122053	299438	90911	3	31142	9	N	28311	28285	0	221
*05	0	93836	-0-	93836	393274	68121	3	25715	9	N	23377	23463	0	135
*06	0	69241	-0-	69241	462515	50445	3	18796	9	N	17087	17119	0	103
*07	0	93028	-0-	93028	555543	76902	3	16126	9	N	14660	14687	0	76
*08	0	5247	-0-	5247	560790	4413	3	834	9	N	758	830	0	4
*09	0	81566	-0-	81566	642356	66512	3	15054	9	N	13685	13573	0	116
*10	0	101701	-0-	101701	744057	82904	3	18797	9	N	17088	17099	0	105
*11	821494 X	77437	-0-	-744057	-	65077	3	12360	9	N	11236	11270	0	71
*12	272769 X	80768	-0-	-192001	-	68383	3	12385	9	N	11259	11225	0	105
*01	272769 X	74490	-0-	-198279	-	62279	3	12211	9	N	11101	11106	0	100
02	246372 X	57738	-0-	-188634	-	48662	3	9076	9	N	8251	8276	0	75

BIG KAHUNA		WELL #:	17H	RRCID ->	298530	COMPL. DATE	02/12/2024	TOTAL DEPTH	9736	PERF. 9879	- 19915			
*03	0	136265	-0-	136265	190366	104012	3	32253	9	N	29321	29216	0	207
*04	0	123558	-0-	123558	313924	97896	3	25662	9	N	23329	23354	0	182
*05	0	104687	-0-	104687	418611	83293	3	21394	9	N	19449	19519	0	112
*06	0	112693	-0-	112693	531304	95758	3	16935	9	N	15395	15414	0	93
*07	0	96038	-0-	96038	627342	75998	3	20040	9	N	18218	18216	0	95
*08	0	104795	-0-	104795	732137	87039	3	17756	9	N	16142	16154	0	83
*09	0	83408	-0-	83408	815545	68441	3	14967	9	N	13606	13573	0	116
*10	0	109368	-0-	109368	924913	90797	3	18571	9	N	16883	16895	0	104
*11	1011225 X	86312	-0-	-924913	-	73544	3	12768	9	N	11607	11638	0	73
*12	329127 X	74798	-0-	-254329	-	61601	3	13197	9	N	11997	11958	0	112
*01	329127 X	79454	-0-	-249673	-	65795	3	13659	9	N	12417	12417	0	112
02	297276 X	61083	-0-	-236193	-	51523	3	9560	9	N	8691	8724	0	79

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		97722	-0-	97722	40322	76483	3	21141	9	N	23715	23813	0	221
		93143	-0-	93143	494384	69220	3	23923	9	N	21748	21753	0	132
		83736	-0-	83736	578120	66555	3	17181	9	N	15619	15670	0	81
		87398	-0-	87398	665518	68214	3	19184	9	N	17440	17432	0	89
		59858	-0-	59858	725376	45951	3	13907	9	N	12643	12625	0	107
		33222	-0-	33222	758598	29919	3	3303	9	N	3003	3091	0	19
	826427 X	67829	-0-	-758598	-	53344	3	14485	9	N	13168	13104	0	83
	92070 X	72774	-0-	-19296	-	57101	3	15673	9	N	14248	14198	0	133
	92070 X	69453	-0-	-22617	-	55692	3	13761	9	N	12510	12530	0	113
	83160 X	54973	-0-	-28187	-	43489	3	11484	9	N	10440	10458	0	95

DRAKE UNIT		WELL #: 803H		RRCID -> 298549		COMPL. DATE 03/26/2024			TOTAL DEPTH 10240 PERF.10480 - 20451					
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	-	-0-	-	-	-0-
*04	0	270685	-0-	270685	270685	237413	3	33272	9	N	30247	29809	0	438
*05	0	239264	-0-	239264	509949	212979	3	26285	9	N	23895	24243	0	90
*06	0	293382	-0-	293382	803331	264498	3	28884	9	N	26258	26189	0	159
*07	0	290802	-0-	290802	1094133	264349	3	26453	9	N	24048	24061	0	146
*08	0	264400	-0-	264400	1358533	243091	3	21309	9	N	19372	19397	0	121
*09	0	268786	-0-	268786	1627319	249787	3	18999	9	N	17272	17266	0	127
*10	0	243853	-0-	243853	1871172	226912	3	16941	9	N	15401	15395	0	133
*11	2092891 X	221719	-0-	-1871172	-	206332	3	15387	9	N	13988	14001	0	120
*12	268491 X	210322	-0-	-58169	-	195956	3	14366	9	N	13060	13080	0	100
*01	268491 X	183554	-0-	-84937	-	171819	3	11735	9	N	10668	10659	0	109
02	242508 X	104338	-0-	-138170	-	92647	3	11691	9	N	10628	10629	0	108

DRAKE UNIT		WELL #: 802H		RRCID -> 298559		COMPL. DATE 03/30/2024			TOTAL DEPTH 10512 PERF.10732 - 20821					
*03	0	5962	-0-	5962	5962	5538	3	424	9	N	385	379	0	6
*04	0	53356	-0-	53356	59318	50144	3	3212	9	N	2920	2884	0	42
*05	0	315288	-0-	315288	374606	294283	3	21005	9	N	19095	19065	0	72
*06	0	355736	-0-	355736	730342	332458	3	23278	9	N	21162	21106	0	128
*07	0	377297	-0-	377297	1107639	359243	3	18054	9	N	16413	16441	0	100
*08	0	291389	-0-	291389	1399028	278693	3	12696	9	N	11542	11570	0	72
*09	0	207890	-0-	207890	1606918	200606	3	7284	9	N	6622	6645	0	49
*10	0	208075	-0-	208075	1814993	201090	3	6985	9	N	6350	6344	0	55
*11	1993649 X	178656	-0-	-1814993	-	172803	3	5853	9	N	5321	5330	0	46
*12	404364 X	166865	-0-	-237499	-	161513	3	5352	9	N	4865	4874	0	37
*01	404364 X	162166	-0-	-242198	-	157579	3	4587	9	N	4170	4164	0	43
02	365232 X	138055	-0-	-227177	-	134108	3	3947	9	N	3588	3595	0	36

BATTLESHIP		WELL #: 701H		RRCID -> 298582		COMPL. DATE 09/22/2024			TOTAL DEPTH 9894 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-0-

BATTLESHIP		WELL #: 702H		RRCID -> 298583		COMPL. DATE 09/14/2024			TOTAL DEPTH 9666 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
BATTLESHIP		WELL #: 703H		RRCID -> 298584		COMPL. DATE 09/05/2024		TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BATTLESHIP		WELL #: 803H		RRCID -> 298591		COMPL. DATE 11/17/2024		TOTAL DEPTH 10796 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-

ROULETTE		WELL #: 802H		RRCID -> 298593		COMPL. DATE 09/07/2024		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROULETTE		WELL #: 804H		RRCID -> 298594		COMPL. DATE 10/02/2024		TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BATTLESHIP		WELL #: 704H		RRCID -> 298600		COMPL. DATE 08/24/2024		TOTAL DEPTH 9645 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BATTLESHIP		WELL #: 801H		RRCID -> 298602		COMPL. DATE 10/17/2024		TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BATTLESHIP		WELL #: 802H		RRCID -> 298603		COMPL. DATE 10/03/2024		TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
ROULETTE		WELL #: 803H		RRCID -> 298605		COMPL. DATE 09/16/2024		TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROULETTE		WELL #: 805H		RRCID -> 298606		COMPL. DATE 10/14/2024		TOTAL DEPTH 10468 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROULETTE		WELL #: 806H		RRCID -> 298607		COMPL. DATE 10/31/2024		TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YAHTZEE		WELL #: 6H		RRCID -> 298726		COMPL. DATE 04/23/2024		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9940 - 19702						
*04	0	27221	-0-	27221	27221	21521	3	5700	9	N	5182	5142	0	40
*05	0	147215	-0-	147215	174436	113426	3	33789	9	N	30717	30580	0	177
*06	0	150932	-0-	150932	325368	112756	3	38176	9	N	34705	34672	0	210
*07	0	150298	-0-	150298	475666	113629	3	36669	9	N	33335	33372	0	173
*08	0	142752	-0-	142752	618418	109655	3	33097	9	N	30088	30107	0	154
*09	0	123066	-0-	123066	741484	95130	3	27936	9	N	25396	25334	0	216
*10	0	111288	-0-	111288	852772	86296	3	24992	9	N	22720	22796	0	140
*11	949889 X	97117	-0-	-852772	-0-	74350	3	22767	9	N	20697	20707	0	130
*12	116560 X	94800	-0-	-21760	-0-	74404	3	20396	9	N	18542	18499	0	173
*01	116560 X	89218	-0-	-27342	-0-	70866	3	18352	9	N	16684	16707	0	150
02	105280 X	71232	-0-	-34048	-0-	56723	3	14509	9	N	13190	13220	0	120

YAHTZEE		WELL #: 7H		RRCID -> 298727		COMPL. DATE 04/23/2024		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 10150 - 19787						
*04	0	29824	-0-	29824	29824	23542	3	6282	9	N	5711	5666	0	45
*05	0	148322	-0-	148322	178146	112818	3	35504	9	N	32276	32135	0	186
*06	0	136674	-0-	136674	314820	104782	3	31892	9	N	28993	29004	0	175
*07	0	138110	-0-	138110	452930	108943	3	29167	9	N	26515	26552	0	138
*08	0	129332	-0-	129332	582262	104315	3	25017	9	N	22743	22765	0	116
*09	0	103416	-0-	103416	685678	86054	3	17362	9	N	15784	15766	0	134
*10	0	97046	-0-	97046	782724	81445	3	15601	9	N	14183	14230	0	87
*11	875332 X	92608	-0-	-782724	-0-	79364	3	13244	9	N	12040	12051	0	76
*12	101153 X	96643	-0-	-4510	-0-	82110	3	14533	9	N	13212	13165	0	123
*01	101153 X	79515	-0-	-21638	-0-	68076	3	11439	9	N	10399	10428	0	94
02	91364 X	48860	-0-	-42504	-0-	40824	3	8036	9	N	7305	7333	0	66

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
YAHTZEE		WELL #:		8H	RRCID ->	298728	COMPL. DATE	04/22/2024	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9910 -	19462	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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
*04	0	21738	-0-	21738	21738	16159	3	5579	9	N	5072	5032	0	40
*05	0	145104	-0-	145104	166842	103184	3	41920	9	N	38109	37929	0	220
*06	0	132048	-0-	132048	298890	93563	3	38485	9	N	34986	34994	0	212
*07	0	127457	-0-	127457	426347	93425	3	34032	9	N	30938	30989	0	161
*08	0	120368	-0-	120368	546715	91464	3	28904	9	N	26276	26303	0	134
*09	0	105492	-0-	105492	652207	83184	3	22308	9	N	20280	20242	0	172
*10	0	99044	-0-	99044	751251	79828	3	19216	9	N	17469	17533	0	108
*11	834707 X	83456	-0-	-751251	-	63056	3	20400	9	N	18545	18536	0	117
*12	90484 X	90484	-0-	-	-	69597	3	20887	9	N	18988	18928	0	177
*01	85513 X	85513	-0-	-	-	68849	3	16664	9	N	15149	15190	0	136
*02	70954 X	70954	-0-	-	-	58868	3	12086	9	N	10987	11023	0	100

YAHTZEE		WELL #:		9H	RRCID ->	298729	COMPL. DATE	04/23/2024	TOTAL DEPTH	9758	PERF.	10112 -	19747	
*04	0	25663	-0-	25663	25663	19958	3	5705	9	N	5186	5146	0	40
*05	0	159013	-0-	159013	184676	117137	3	41876	9	N	38069	37890	0	219
*06	0	142889	-0-	142889	327565	107758	3	35131	9	N	31937	31963	0	193
*07	0	144022	-0-	144022	471587	113335	3	30687	9	N	27897	27945	0	145
*08	0	134110	-0-	134110	605697	108661	3	25449	9	N	23135	23162	0	118
*09	0	113422	-0-	113422	719119	96424	3	16998	9	N	15453	15440	0	131
*10	0	107354	-0-	107354	826473	90869	3	16485	9	N	14986	15025	0	92
*11	930129 X	103656	-0-	-826473	-	85697	3	17959	9	N	16326	16315	0	103
*12	111972 X	102482	-0-	-9490	-	87849	3	14633	9	N	13303	13282	0	124
*01	111972 X	94333	-0-	-17639	-	81479	3	12854	9	N	11685	11704	0	105
02	101136 X	97465	-0-	-3671	-	87235	3	10230	9	N	9300	9321	0	84

PANDA UNIT		WELL #:		704H	RRCID ->	298731	COMPL. DATE	04/13/2024	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	9871 -	19767
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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-

PANDA UNIT		WELL #:		705H	RRCID ->	298732	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	9599 -	19387
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YAHTZEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
WELL #:		11HR	RRCID	-> 298762		COMPL. DATE	04/24/2024	TOTAL DEPTH	9798	PERF.	9950 - 19717			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	0	18267	-0-	18267	18267	13486	3	4781	9	N	4346	4312	0	34
*05	0	134639	-0-	134639	152906	100395	3	34244	9	N	31131	30986	0	179
*06	0	123776	-0-	123776	276682	93591	3	30185	9	N	27441	27454	0	166
*07	0	135269	-0-	135269	411951	105092	3	30177	9	N	27434	27458	0	142
*08	0	126155	-0-	126155	538106	99786	3	26369	9	N	23972	23991	0	123
*09	0	109786	-0-	109786	647892	87892	3	21894	9	N	19904	19858	0	169
*10	0	98534	-0-	98534	746426	79071	3	19463	9	N	17694	17754	0	109
*11	825347 X	78921	-0-	-746426	-0-	63321	3	15600	9	N	14182	14202	0	89
*12	92411 X	91675	-0-	-736	-0-	75556	3	16119	9	N	14654	14606	0	137
*01	92411 X	84548	-0-	-7863	-0-	69831	3	14717	9	N	13379	13396	0	120
02	83468 X	74045	-0-	-9423	-0-	60372	3	13673	9	N	12430	12437	0	113

PANDA UNIT		WELL #:		709H	RRCID	-> 298763		COMPL. DATE	05/26/2024	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9686 - 19807
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PANDA UNIT		WELL #:		803H	RRCID	-> 298766		COMPL. DATE	03/02/2024	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10755 - 20564
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PANDA UNIT		WELL #:		806H	RRCID	-> 298767		COMPL. DATE	04/30/2024	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10440 - 20513
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PANDA UNIT		WELL #:		702H	RRCID	-> 298768		COMPL. DATE	04/04/2024	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	10004 - 19536
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PANDA UNIT		WELL #:		703H	RRCID	-> 298769		COMPL. DATE	03/24/2024	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9704 - 19747
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
PANDA UNIT		WELL #: 807H		RRCID ->	298770	COMPL. DATE	04/20/2024	TOTAL DEPTH	10519	PERF.10838 - 20807
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANDA UNIT		WELL #: 707H		RRCID ->	298771	COMPL. DATE	05/17/2024	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 9563 - 19705
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANDA UNIT		WELL #: 708H		RRCID ->	298772	COMPL. DATE	05/08/2024	TOTAL DEPTH	9633	PERF. 9754 - 19747
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANDA UNIT		WELL #: 802H		RRCID ->	298776	COMPL. DATE	03/12/2024	TOTAL DEPTH	10326	PERF.10518 - 20523
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANDA UNIT		WELL #: 804H		RRCID ->	298792	COMPL. DATE	03/20/2024	TOTAL DEPTH	10242	PERF.10347 - 20446
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANDA UNIT		WELL #: 706H		RRCID ->	298796	COMPL. DATE	02/15/2024	TOTAL DEPTH	9662	PERF. 9787 - 19794
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANDA UNIT		WELL #: 805H		RRCID ->	298797	COMPL. DATE	04/05/2024	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10745 - 20786
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC AVENGER STATE UNIT		//CONT.//	31913 800 194397	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON							
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CORSAIR STATE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9800 - 18173
09	19650 X	13589	-0-	-6061	-0-	2608 856 9	10125 3	N	778	783 1	5 8 47
10	17701 X	14716	-0-	-2985	-0-	2801 982 9	10933 3	N	893	907 1	33
11	14910 X	13165	-0-	-1745	-0-	2721 997 9	9447 3	N	906	890 1	2 8 47
12	15407 X	13481	-0-	-1926	-0-	3050 1023 9	9408 3	N	930	938 1	39
*01	15407 X	5271	-0-	-10136	-0-	1698 406 9	3167 3	N	369	397 1	11
02	13300 X	9079	-0-	-4221	-0-	2554 1252 9	5273 3	N	1138	1071 1	7 8 71

FORTRESS STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200 - 15341
09	DLQ G-10	15206	-0-	15206	37308	4613 549 9	10044 4	Y	499	387 1	88 8 73
10	DLQ G-10	12227	-0-	12227	49535	4735 528 9	6964 4	Y	480	317 1	67 8 169
11	59345 X	9810	-0-	-49535	-0-	4280 734 4	4313 3	Y	439	400 1	52 8 156
12	13175 X	10962	-0-	-2213	-0-	4410 536 9	6016 3	Y	487	489 1	95 8 59
*01	13175 X	10737	-0-	-2438	-0-	4119 92 4	6101 3	Y	386	311 1	72 8 62
02	11900 X	10383	-0-	-1517	-0-	3710 133 4	6101 3	Y	399	286 1	85 8 90

PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869 - 16970
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

THUNDERBOLT STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9602 - 13487
09	DLQ G-10	20356	-0-	20356	64326	1194 680 4	17606 3	Y	796	574 1	178 8 90
10	DLQ G-10	20652	-0-	20652	84978	1427 279 4	17985 3	Y	874	738 1	142 8 84
11	103798 X	18820	-0-	-84978	-0-	1334 1299 4	15688 3	Y	454	388 1	109 8 41
12	20832 X	19873	-0-	-959	-0-	1451 528 9	17894 3	Y	480	312 1	183 8 26
01	20832 X	19018	-0-	-1814	-0-	1388 173 4	16850 3	Y	552	382 1	135 8 61
02	18816 X	16516	-0-	-2300	-0-	732 195 4	15007 3	Y	529	347 1	155 8 88

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
 MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5970 X	1247	-0-	-4723	-0-	938 1	69 3	N	135	10 8	189
							91 4	149 9				
10		3038 X	1560	-0-	-1478	-0-	987 1	412 3	N	110	170 1	118
							40 4	121 9			11 8	
11		2940 X	1163	-0-	-1777	-0-	951 1	149 4	N	57		175
							63 9					
12		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1079 1	61 3	N	111	171 1	103
							76 4	122 9			12 8	
01		1550 X	1125	-0-	-425	-0-	745 1	351 4	N	26	1 8	128
							29 9					
02		1400 X	145	-0-	-1255	-0-	128 1	5 4	N	11		139
							12 9					

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
 COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87

EOG RESOURCES, INC. 253162
 STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

09	6990 X	3223	-0-	-3767	-0-	3222 3	1 4	N	-0-			178
10	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	16657 3	9 4	N	-0-			178
11	15822 X	15822	-0-	-0-	-0-	15505 3	30 4	N	261	378 1		61
							287 9					
12	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11083 3	26 4	N	216	194 1		83
							238 9					
01	17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	17220 3	21 4	N	217			300
							239 9					
02	18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	18474 3	16 4	N	125	197 1		228
							138 9					

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		222
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

09	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-				N	-0-		31
10	18534 X	18534	-0-	-0-	-0-	84 1	17276 3	N	786	16 0	401 1	400
						309 4	865 9					
11	24967 X	24967	-0-	-0-	-0-	34 1	24051 3	N	783	31 0	610 1	542
						21 4	861 9					
12	12555 X	9678	-0-	-2877	-0-	25 1	9254 3	N	195	9 0	719 1	9
						184 4	215 9					
01	12555 X	12175	-0-	-380	-0-	51 1	11463 3	N	501	12 0	485 1	13
						110 4	551 9					
02	11340 X	10982	-0-	-358	-0-	28 1	10370 3	N	521	13 0	484 1	37
						11 4	573 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE GATEWAY 34-39		WELL #:		12H	RRCID ->	284428	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	11200	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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		WELL #:		1H	RRCID ->	285578	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	10191 - 12423
09	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6063 3	59	4	N	551	507	1 257
						606 9						
10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	6303 3	55	4	N	678	542	1 52 8 341
						746 9						
11	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6267 3	44	4	N	575	451	1 29 8 436
						633 9						
12	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6674 3	16	4	N	149	328	1 257
						164 9						
01	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8169 3	27	4	N	330	185	1 402
						363 9						
02	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	7480 3	41	4	N	601	550	1 453
						661 9						

RINCON UNIT 72 16-20		WELL #:		1H	RRCID ->	285603	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	10610 - 15410
09	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	8613 1	2857	3	N	101		320
						29 4						
10	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	12443 1	3379	3	N	158	161	1 317
						41 4						
11	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	9224 1	2918	3	N	159		476
						32 4						
*12	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	11119 1	3701	3	N	38	169	1 345
						22 4						
*01	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	8111 1	2503	3	N	94	186	1 253
						264 4						
*02	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	10124 1	2271	3	N	267	186	1 334
						203 4						
							294	9				

JETT RINK STATE 58-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286146	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	10200 - 14150
09	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	6842 3	36	4	N	192	348	1 392
						211 9						
10	7223 X	6939	-0-	-284	-0-	6618 3	36	4	N	259	180	1 51 8 420
						285 9						
11	6900 X	6271	-0-	-629	-0-	5970 3	31	4	N	245	182	1 52 8 431
						270 9						
12	7223 X	6219	-0-	-1004	-0-	5942 3	36	4	N	219	163	1 487
						241 9						
01	7223 X	3879	-0-	-3344	-0-	3666 3	34	4	N	163	183	1 467
						179 9						
02	6524 X	5461	-0-	-1063	-0-	5230 3	37	4	N	176	164	1 479
						194 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
HERMOSA STATE 55 30-31		WELL #: 3H		RRCID -> 287177		COMPL. DATE 12/08/2018		TOTAL DEPTH 9717		PERF.10222 - 19542			
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		
09	36540 X	34602	-0-	-1938	-0-	32643 3	177 4	N	1620	1704 1	886		
10	40424 X	38283	-0-	-2141	-0-	1782 9 36064 3	184 4	N	1850	1796 1	936	4	8
11	39120 X	33852	-0-	-5268	-0-	2035 9 31984 3	153 4	N	1559	1614 1	881		
12	40424 X	36691	-0-	-3733	-0-	1715 9 34373 3	167 4	N	1955	1804 1	1022	10	8
01	38285 X	33889	-0-	-4396	-0-	2151 9 32249 3	136 4	N	1367	1497 1	892		
02	34876 X	34876	-0-	-0-	-0-	1504 9 32792 3	163 4	N	1746	1702 1	895	41	8
						1921 9							
ZUMA STATE UNIT 72 10-21		WELL #: 3H		RRCID -> 287441		COMPL. DATE 01/18/2019		TOTAL DEPTH 9695		PERF.10250 - 18793			
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-		234		
10	1953 X	1	-0-	-1952	-0-	1 4		N	-0-		234		
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-		234		
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		234		
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		234		
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		234		
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03		WELL #: 1H		RRCID -> 287596		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 9948		PERF.10318 - 19780			
09	16830 X	40	-0-	-16790	-0-	40 3		Y	-0-	298 1	-0-		
10	17391 X	13272	-0-	-4119	-0-	65 1	12033 3	Y	1050	1038 1	11	1	8
11	16500 X	11170	-0-	-5330	-0-	19 4 47 1	1155 9 10001 3	Y	957	954 1	14		
12	16244 X	14654	-0-	-1590	-0-	69 4 32 1	1053 9 13564 3	Y	919	915 1	14	4	8
01	13268 X	13184	-0-	-84	-0-	47 4 13 1	1011 9 12155 3	Y	884	877 1	21		
*02	11984 X	11754	-0-	-230	-0-	44 4 17 1	972 9 10262 3	Y	1310	1259 1	37	35	8
						34 4	1441 9						
MAVERICKS STATE 58 09-04		WELL #: 61H		RRCID -> 288215		COMPL. DATE 09/09/2019		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10272 - 17765			
09	34200 X	468	-0-	-33732	-0-	2 1 1 4	465 3	Y	-0-	495 1	-0-		
10	37448 X	17252	-0-	-20196	-0-	94 1	16205 3	Y	840	820 1	9	11	8
11	36240 X	15589	-0-	-20651	-0-	29 4 50 1	924 9 14361 3	Y	1000	986 1	14	9	8
12	37448 X	19603	-0-	-17845	-0-	78 4 37 1	1100 9 18280 3	Y	1116	1109 1	17	4	8
01	17267 X	10190	-0-	-7077	-0-	58 4 8 1	1228 9 9668 3	Y	436	442 1	11		
*02	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	34 4 25 1	480 9 14512 3	Y	1162	1109 1	32	32	8
						53 4	1278 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLF CAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		32712 X	32712	-0-	-0-	-0-	30372 3	203 4	Y	1943	1868 1		581
							2137 9						
10		32860 X	24938	-0-	-7922	-0-	23274 3	133 4	Y	1392	1419 1	4 8	550
							1531 9						
11		36990 X	25797	-0-	-11193	-0-	23472 3	178 4	Y	1952	1972 1	5 8	525
							2147 9						
*12		38223 X	29852	-0-	-8371	-0-	27791 3	160 4	Y	1728	1663 1	6 8	584
							1901 9						
*01		22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	20765 3	112 4	Y	1077	1300 1		361
							1185 9						
*02		19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	18455 3	119 4	Y	1194	1303 1	2 8	250
							1313 9						

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652													

09		3420 X	1061	-0-	-2359	-0-	1 1	837 3	Y	61	456 1		-0-
							156 4						
10		3534 X	52	-0-	-3482	-0-	12 1	1 3	Y	26	7 1	19 8	-0-
							10 4	29 9					
11		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-			-0-
12		3534 X	366	-0-	-3168	-0-	11 1	28 3	Y	280	275 1	1 8	4
							19 4	308 9					
01		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	10 1	3537 3	Y	687	674 1		17
							37 4	756 9					
*02		980 X	846	-0-	-134	-0-	12 1	405 3	Y	369	365 1	11 8	10
							23 4	406 9					

NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415													

09		55620 X	45621	-0-	-9999	-0-	43613 3	192 4	Y	1651	1825 1		370
							1816 9						
10		41416 X	13446	-0-	-27970	-0-	12762 3	236 4	Y	407	365 1	8 8	404
							448 9						
11		43860 X	25938	-0-	-17922	-0-	25706 3	147 4	Y	77			481
							85 9						
12		47151 X	24265	-0-	-22886	-0-	24114 3	121 4	Y	27	2 8		506
							30 9						
01		47151 X	17075	-0-	-30076	-0-	17030 3	45 4	Y	-0-			506
02		42588 X	13208	-0-	-29380	-0-	13151 3	31 4	Y	24	521 1	9 8	-0-
							26 9						

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A													

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
TXL 37				WELL #: W201PA	RRCID -> 279027	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH 11595	PERF.11875	- 16350						
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
09	11100 X	6222	-0-	-4878	-0-	347	1	5390	2	N	441	187	1		646
						485	9								
10	11470 X	6409	-0-	-5061	-0-	6	1	5985	2	N	380	369	1		657
						418	9								
11	16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	257	1	14872	2	N	858	743	1		772
						944	9								
12	23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	1271	1	20522	2	N	1158	1122	1		808
						1274	9								
01	19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	1231	1	16741	2	N	1013	758	1		1063
						1114	9								
02	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	1135	1	14245	2	N	826	1126	1		763
						909	9								

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC				578467				CNTY: CULBERSON							
COVINGTON STATE 1				WELL #: 1H	RRCID -> 278439	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8192	PERF. 8415	- 12170						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A	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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024															

STEVE STATE				WELL #: 2H	RRCID -> 278599	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 8405	- 12533						
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24															

STEVE STATE				WELL #:	RRCID -> 283068	COMPL. DATE 05/23/2017	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 8077	- 12320						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021															

COVINGTON STATE 13				WELL #:	RRCID -> 283462	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 7672	PERF. 7986	- 15172						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021															

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27				WELL #:	RRCID -> 285042	COMPL. DATE 01/19/2017	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8606	- 15306						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021															

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
SATURN SWD OPERATING LLC				748767									
DOUBLE C SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2728 - 4630
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE C SWD				WELL #:	2	RRCID ->	280804	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2728 - 4718
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE C SWD				WELL #:	4	RRCID ->	285536	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	2650 - 4900
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE C SWD				WELL #:	3	RRCID ->	285844	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	2690 - 4890
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I TAKE IT ALL C SWD				WELL #:	1	RRCID ->	292417	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	5784	PERF.	2686 - 5608
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I TAKE IT ALL C SWD				WELL #:	2	RRCID ->	292418	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	5889	PERF.	2682 - 5652
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC				801148										
GLENN				WELL #:	1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	07/13/2024	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	3696 - 4650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRISSOM				WELL #:	1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3360 - 4506	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BABY LIL SWD				WELL #:	2	RRCID ->	294059	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2447 - 5850	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT STOCKTON				32124 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS						
DOUBLE BARREL OIL LLC				224791										
FORT STOCKTON UNIT				WELL #:	224	RRCID ->	112452	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3089 - 3271	
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	16	2	2	9	Y	2	18	1	89
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	36	2	4	9	Y	4	22	1	71
11	49 R	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	18	1	54
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2	25	1	31
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	Y	2	20	1	13
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	59	2	21	9	Y	19	15	1	17

FORT STOCKTON UNIT				WELL #:	313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3294	
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	31	2	6	9	Y	5	36	1	179
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	Y	5	43	1	141
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	97	2	4	9	Y	4	37	1	108
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	81	2	4	9	Y	4	51	1	61
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	Y	5	40	1	26
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	118	2	41	9	Y	37	29	1	34

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658		
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325								
VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100 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
09	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	1		54
10	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	1		54
11	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	1		54
12	217 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-217			54
01	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	1		54
02	196 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-196			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671		
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	1		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	1		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	1		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-248			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	1		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-196			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325								
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
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-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)			33154 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
BLACK SWAN OPCO, LLC			101935												
JURECEK "A"			WELL #: 1			RRCID -> 191093			COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650			
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
DIAMONDBACK E&P LLC			217012												
THOMASON "D"			WELL #: 1			RRCID -> 166061			COMPL. DATE 09/30/1997			TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
JURECEK "B"			WELL #: 1			RRCID -> 183331			COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
JURECEK -C-			WELL #: 1			RRCID -> 205782			COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012															
DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
EXTEX OPERATING COMPANY		257062															
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561									
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-	
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-	
12	868 N	455	-0-	-413	-0-	455	3			N	-0-					-0-	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-	
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-	
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564									
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					182	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					182	
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					182	
12	682 N	292	-0-	-390	-0-	292	3			N	-0-					182	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					182	
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					182	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748															
OAK 15		WELL #: 11		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560									
09	7050 X	2966	-0-	-4084	-0-	23	1	2943	3	Y	-0-					26	
10	4216 X	2268	-0-	-1948	-0-	2268	3			Y	-0-					26	
11	2070 X	1554	-0-	-516	-0-	1554	3			Y	-0-					26	
12	2139 X	1383	-0-	-756	-0-	1376	3		7	9	Y	6				32	
01	2139 X	1193	-0-	-946	-0-	1185	3		8	9	Y	7				39	
02	1932 X	1119	-0-	-813	-0-	1117	3		2	9	Y	2				41	
OAK 15		WELL #: 5		RRCID -> 282614		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530									
09	780 N	129	-0-	-651	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					43	
10	868 N	105	-0-	-763	-0-	105	3			Y	-0-					43	
11	300 N	141	-0-	-159	-0-	141	3			Y	-0-					43	
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	288	3		8	9	Y	7				50	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					50	
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3			Y	-0-					50	
WILSON 15		WELL #: 4		RRCID -> 282772		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505									
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	8	1	1060	3	Y	-0-					136	
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					136	
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	996	3		36	9	Y	33				169	
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	757	3		9	9	Y	8				177	
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	804	3		11	9	Y	10				187	
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	829	3		11	9	Y	10				197	

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)		33176 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #: W 2W		RRCID -> 039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1233	-	1394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
JONES, RC		WELL #: 9		RRCID -> 252301	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2936	-	2956	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OLSEN ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 254270	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063	-	3086	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

GINDORF		WELL #: 3		RRCID -> 254511	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3051	-	3074	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3054	-	3078	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF. 3078	-	3102	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CITIES		WELL #: 1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ASHTON, NORA B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #: 1Y		RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 813		WELL #: 2		RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 6N		WELL #: 1		RRCID -> 257027		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
GOWENS, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 257028		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY "AE"		WELL #: 4		RRCID -> 281853		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3037 - 3148				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 081768		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972				
KING, E. F.		WELL #: 20										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

MONTARE OPERATING, LTD.		577015		RRCID -> 108758		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060				
RIGGAN		WELL #: 1										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

PARKER D		WELL #: 2		RRCID -> 254272		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015								
PARKER C		WELL #: 1		RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

C.C. CITIES SERVICE B		WELL #: 4		RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015										
ERNESTSTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024				
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030				
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 4		N	-0-		-0-	
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 4		N	-0-		-0-	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2 3	1 4	N	-0-		-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 4		N	-0-		-0-	
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-		-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122										
THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3038 - 3058			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	3	69	4	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	47	3	27	4	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	3	71	4	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	45	3	6	4	N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	34	3	3	4	N	-0-			-0-

THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 2990 - 3020			
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	4			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	3	39	4	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	26	3	15	4	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	4	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	19	3	2	4	N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 3030 - 3065			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 2846 - 3032			
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	4			N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	3	86	4	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	58	3	34	4	N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	3	88	4	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	56	3	8	4	N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	43	3	4	4	N	-0-			-0-

FULLERTON (DEVONIAN)				33230 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
XTO ENERGY INC.				945936										
WILSON, H. M. -A-		WELL #:		10	RRCID ->	295405	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8165 - 8263			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)				33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222						
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID -> 171244	COMPL. DATE 05/06/1996	TOTAL DEPTH 4550	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID -> 171246	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 4555	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID -> 172101	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4361 - 4402		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
G-M (PENN.)				33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				100313						
CADENHEAD, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 075721	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 17980	PERF. N/A		
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-		-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-		-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153475	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 11090	PERF. 16184 - 17020		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	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		
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	914 3	17 9	N	15	125
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1071 2	31 9	N	28	153
11	1080 N	975	-0-	-105	-0-	943 2	32 9	N	29	49
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	742 2	39 9	N	35	84
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	226 2	18 9	N	16	100
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-			N	NO RPT	100

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							
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
BRP ENERGY, LLC		041519													
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK							
LANDMARK IP, LLC		484651													
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	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
09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		50
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	654	3	24 9 N	22		72
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	459	3	21 9 N	19		91
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	511	3	25 9 N	23		114
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	362	3	12 9 N	11		125
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	540	3	13 9 N	12		137

XTO ENERGY INC.		945936							CNTY: GLASSCOCK			
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981			TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532			
09		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	2945	3	186 9 N	169	194 1	160
10		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3558	3	122 9 N	111		271
11		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3177	3	178 9 N	162	200 1	233
12		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3348	3	157 9 N	143	188 1	188
01		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3265	3	156 9 N	142	178 1	152
02		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2848	3	141 9 N	128		280

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
VITAL ENERGY, INC.		100951										
COX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BEARKAT		WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334			
09		300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2	N	-0-		114
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		114
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		114
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		114
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		114
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114

MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742			
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50 9 N	45		165
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	481	2	18 9 N	16		181
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	463	2	33 9 N	30		211
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	522	2	40 9 N	36	191 1	56
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	458	2	29 9 N	26		82
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

PETEX		659782							CNTY: GLASSCOCK			
COX, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

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

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		130061		WELL #: 5		RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949		PERF. 2350 - 2362
ENDURING FREEDOM												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1		RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735		PERF.14630 - 15735
HAY BRANDON 19 SWD												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 SWD				WELL #: 2803H		RRCID -> 295585		COMPL. DATE 12/13/2022		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 1989 - 2981
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIB		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152		WELL #: 7H		RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836		PERF. 3386 - 7357
COWDEN RANCH 'A'												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	24	-0-	24	90	24	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	24	-0-	24	114	24	2	N	-0-			-0-
12	140 R	26	-0-	-114	-0-	26	2	N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899		WELL #: 2		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A
REED												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.		//CONT.//		216899							
ARCO "U"		WELL #:		1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH	1240	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055916	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	1389	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750							
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 1372 - 1390
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

ROCA PRODUCTION, INC.				722193							
SULVAN		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		35092 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MGR RESOURCES		563344									
WOODWARD		WELL #:		RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH 1879 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016											

OLSEN ENERGY INC.		621750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WOODWARD "4"		WELL #:		RRCID -> 225268		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365		
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-	-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-	-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-	-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-	-0-

GIRVINTEX (YATES)		35092 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
GIRVIN "A"		WELL #:		RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719								
MCDONALD		WELL #:		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022										

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		283643								
KC7 RANCH		WELL #:		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF. 16336 - 16462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	149				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	149				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	149				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	149				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	149				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	149				Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	101 2	7 4	Y		36	37 1					6
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	40 9	40 9	Y		36	31 1					11
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	59 2	22 4	Y		15	8 1					18
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	17 9	26 4	Y		33	41 1					10
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	10 2	7 4	Y		37	35 1					12
02	DLQ G-10	102	-0-	102	102	36 9	40 9	Y		36	34 1					14

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
10	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
11	8010 X	-0-	-0-	-8010	-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-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5475 - 6458						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5460 X	3501	-0-	-1959	-0-	3459	2	14	4	N	25	25	0			1
10	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6370	2	34	9	N	31	31	0			1
11	5460 X	4948	-0-	-512	-0-	4029	2	890	4	N	26	26	0			1
12	5146 X	2668	-0-	-2478	-0-	1513	2	1130	4	N	23	22	0	1	1	1
01	5642 X	4250	-0-	-1392	-0-	3839	2	383	4	N	25	24	0	1	1	1
02	5096 X	4852	-0-	-244	-0-	4748	2	46	4	N	53	52	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420						
09	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4810	2	37	9	N	34	34	0			1
10	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5207	2	35	9	N	32	32	0			1
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	3884	2	804	4	N	26	26	0			1
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	1447	2	1627	4	N	24	23	0	1	1	1
01	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	4788	2	512	4	N	52	50	0	2	1	1
02	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5081	2	42	9	N	38	38	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442						
09	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
10	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6087 - 6452						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348						
09	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5801	2	123	9	N	112	116	0			3
10	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6254	2	109	9	N	99	98	0			4
11	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	5459	2	3350	4	N	97	98	0			3
12	4371 X	4008	-0-	-363	-0-	1986	2	1948	4	N	67	66	0	2	1	2
01	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	8390	2	858	4	N	84	81	0	3	1	2
02	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8016	2	74	9	N	67	67	0			2

 GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
 GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 45 RRCID -> 291577 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5043	2	37	9	N	34	34	0			1
10	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5607	2	35	9	N	32	32	0			1
11	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	3973	2	655	4	N	26	26	0			1
12	4681 X	4174	-0-	-507	-0-	2148	2	1992	4	N	31	30	0	1	1	1
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4681	2	404	4	N	30	29	0	1	1	1
02	4228 X	3959	-0-	-269	-0-	3884	2	45	4	N	27	27	0			1
						29	9									
						34	9									
						33	9									
						30	9									

 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 CUMMINS, H.E. 'K' WELL #: 6 RRCID -> 298271 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4151 - 6442

09	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	DELO PR	1038	-0-	1038	1038	1038	2			N	-0-					-0-
11	1938 X	900	-0-	-1038	-0-	662	2	238	4	N	-0-					-0-
12	1085 X	989	-0-	-96	-0-	3	2	986	4	N	-0-					-0-
01	1085 X	781	-0-	-304	-0-	22	2	759	4	N	-0-					-0-
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 ADAM WELL #: 2 RRCID -> 294219 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 MAVERICK PERMIAN LLC 100319
 CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319										
CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 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
09		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2	Y	-0-			-0-
10		2728 X	2425	-0-	-303	-0-	2425 2	Y	-0-			-0-
11		2640 X	1357	-0-	-1283	-0-	1357 2	Y	-0-			-0-
12		2852 X	90	-0-	-2762	-0-	90 2	Y	-0-			-0-
01		2852 X	75	-0-	-2777	-0-	75 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2977	-0-	2977	2977	2977 2	Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BLACK GOLD INDUSTRIES OPRING LLC		101677										
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GRAMA OPERATING, LLC		324437										
WIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09		1020 N	901	-0-	-119	-0-	901 3	N	-0-			-0-
10		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-			-0-
11		1020 N	804	-0-	-216	-0-	804 3	N	-0-			-0-
12		930 N	535	-0-	-395	-0-	535 3	N	-0-			-0-
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-			-0-
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623				
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618								
COWDEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A		
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	Y	-0-		41
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		41
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		41
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		41
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		41

MAVERICK PERMIAN LLC		100319								
CLYDE -B-		WELL #: 150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959								
ECTOR -AU- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	3783 - 3918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	239	-0-	239	591	239 2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	543	-0-	543	1134	543 2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	348	-0-	348	1482	348 2	Y	-0-			-0-
12		1482 X	-0-	-0-	-1482	-0-		Y	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-			-0-
02		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	Y	-0-			-0-

PETEX				659782								
BLAKENEY 32		WELL #:		1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	4058 - 4108
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19			130
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	7			137
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9			146
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			156
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			164
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			168

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
TXL		WELL #:		3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	4002 - 4016
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3918 - 3994
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4010 - 4108	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF. 3894 - 3929	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3888 - 4022	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #:		2	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	5190	PERF. N/A
WIGHT -6- GAS UNIT													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	23
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	23
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	23
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	23
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23

SPECK		WELL #:		5	RRCID ->	173516	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3710 - 3728
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848								
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867								
BLAKENEY F		WELL #: F 1														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP		630555		RRCID -> 188744		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813								
SHEBA		WELL #: 1														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
BLAKENEY B. H. "G"				WELL #:	1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777 - 3795		
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	
09	299 N	167	-0-	-132	-0-	167	3			Y	-0-			40
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			40
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			40
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			40
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

COWDEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 - 4146	
09	2688 N	1502	-0-	-1186	-0-	1502	3			Y	-0-			41
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-			41
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			41
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			41
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

COWDEN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070	
09	2687 N	1502	-0-	-1185	-0-	1502	3			Y	-0-			42
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-			42
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			42
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			42
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)				35654 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: ECTOR					
BARROW PETROLEUM LLC				053314										
COWDEN, R. B. -12-				WELL #:	2	RRCID ->	019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032							CNTY: ECTOR				
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1 C	RRCID ->	032440	COMPL. DATE	02/11/1964	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	954 R	954	-0-	-0-	B	-0-	940	2	14	9	N	13	12	1	9
10	848 R	848	-0-	-0-	B	-0-	836	2	12	9	N	11	6	1	14
11	599 R	599	-0-	-0-	B	-0-	590	2	9	9	N	8	12	1	10
12	248 #	211	-0-	-37	B	-37	201	2	10	9	N	9	12	1	7
01	731 R	768	-0-	37	B	-0-	757	2	11	9	N	10	6	1	11
02	756 R	756	-0-	-0-	B	-0-	741	2	15	9	N	14	12	1	13
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

 GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
 ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-465							
09	1200 #	1164	-0-	-36 B	-501	1164 2	Y	-0-			-0-
10	1240 #	1239	-0-	-1 B	-502	1239 2	Y	-0-			-0-
11	1200 #	1048	-0-	-152 B	-654	1048 2	Y	-0-			-0-
12	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-1863		Y	-0-			-0-
01	1240 #	1003	-0-	-237 B	-2100	1003 2	Y	-0-			-0-
02	1120 #	1317	-0-	197 B	-1903	1317 2	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1635	CANCELLED UNDERAGE ->	-268					

 UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3379							
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-3379		Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-3379		Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-3379		Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-3379		Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-3379		Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-3379		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3379					

 EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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-							

 UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

 BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
 STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			110							
09	DLQ G-10	63	-0-	63 B	173	63 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	63	-0-	63 B	236	63 3	Y	-0-			-0-
11	285 R	49	-0-	-236 B	-0-	49 3	Y	-0-			-0-
12	62 #	9	-0-	-53 B	-53	9 3	Y	-0-			-0-
01	62 #	50	-0-	-12 B	-65	50 3	Y	-0-			-0-
02	56 #	55	-0-	-1 B	-66	55 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-66							

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR		
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC		170480								
CUMMINS -12-		WELL #: 1		RRCID -> 019438		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-							
CUMMINS -12-		WELL #: 11		RRCID -> 019439		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
COWDEN, J. F.		WELL #: 21 U		RRCID -> 032982		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
FIVESTONES ENERGY LLC		271567								
CUMMINS-P		WELL #: 1		RRCID -> 031434		COMPL. DATE 09/05/1963		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2024 - WELL PLUGGED 11/08/24										
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959								
CUMMINS, H.E. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 297257		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 12803 - 22850		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 RCI, L.L.C. 695711
 DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-312									
09	600 #	664	-0-	64 B	-248	664	2		N	-0-			-0-
10	620 #	695	-0-	75 B	-173	695	2		N	-0-			-0-
11	630 #	680	-0-	50 B	-123	680	2		N	-0-			-0-
12	682 #	690	-0-	8 B	-115	690	2		N	-0-			-0-
01	682 #	700	-0-	18 B	-97	700	2		N	-0-			-0-
02	616 #	639	-0-	23 B	-74	639	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-74						

 DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	177 R	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	186 R	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	181 R	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02	170 R	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

 DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-79	CANCELLED UNDERAGE ->		-49						
09	30 #	44	-0-	14 B	-65	44	2		N	-0-			-0-
10	31 #	46	-0-	15 B	-50	46	2		N	-0-			-0-
11	30 #	45	-0-	15 B	-35	45	2		N	-0-			-0-
12	31 #	46	-0-	15 B	-20	46	2		N	-0-			-0-
01	31 #	47	-0-	16 B	-4	47	2		N	-0-			-0-
02	56 #	43	-0-	-13 B	-17	43	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-13	CANCELLED UNDERAGE ->		-4						

 SATANTA OIL COMPANY 748744
 COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-598									
09	DLQ G-10	10	-0-	10 B	-588	10	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	62	-0-	62 B	-526	62	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	81	-0-	81 B	-445	81	3		Y	-0-			-0-
12	0 #	3	-0-	3 B	-442	3	3		Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-442				Y	-0-			-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56 B	-498				Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-56	CANCELLED UNDERAGE ->		-442						

 UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1845	CANCELLED UNDERAGE ->		-684						
09	1410 #	-0-	-0-	-1410 B	-3255				N	-0-			-0-
10	1457 #	249	-0-	-1208 B	-4463	249	3		N	-0-			-0-
11	1410 #	1441	-0-	31 B	-4432	1441	3		N	-0-			-0-
12	1085 #	84	-0-	-1001 B	-5433	84	3		N	-0-			-0-
01	1085 #	1415	-0-	330 B	-5103	1415	3		N	-0-			-0-
02	1316 #	1640	-0-	324 B	-4779	1640	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3619	CANCELLED UNDERAGE ->		-1160						

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//			35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR						
SATANTA OIL COMPANY			//CONT.// 748744									
UNIVERSITY -29-			WELL #: 3 C	RRCID -> 036728	COMPL. DATE 07/20/1965	TOTAL DEPTH 6310	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

UNIVERSITY -20-			WELL #: 1	RRCID -> 038229	COMPL. DATE 02/12/1966	TOTAL DEPTH 6230	PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			226
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			226
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	4			230
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			230
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	5			235
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	2			237
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)			35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.			008716									
WEST GOLDSMITH UNIT			WELL #: 1301	RRCID -> 019921	COMPL. DATE 06/15/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
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-

PETROPLEX ENERGY INC.			660886									
OHIO-SLATOR			WELL #: 1	RRCID -> 020951	COMPL. DATE 10/02/1959	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A					
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

PHILLIPS TXL "E"			WELL #: 1	RRCID -> 290480	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 4377	PERF. 4194 - 4338					
09		62 R	62	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10		62 #	54	-0-	-8		-0-	N	-0-			-0-
11		60 #	40	-0-	-20		-0-	N	-0-			-0-
12		62 #	18	-0-	-44		-0-	N	-0-			-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62		-0-	N	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56		-0-	N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.			895060									
TXL "J"			WELL #: 3	RRCID -> 046983	COMPL. DATE 09/09/1969	TOTAL DEPTH 5878	PERF. N/A					
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			34
10		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			34
11		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			34
12		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			34

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534			
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
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	224 N	85	-0-	-139	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-

SVEN PERMIAN, LLC		831420								
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372		
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-	-0-
11	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2	N	-0-	-0-
12	1271 N	990	-0-	-281	-0-	990	2	N	-0-	-0-
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	N	-0-	-0-
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (DELAWARE)		35708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704								
DEWITT, BILL		WELL #: 1D		RRCID -> 290119		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
09	5490 X	4938	-0-	-552	-0-	4938	2	N	-0-	-0-
10	5673 X	4990	-0-	-683	-0-	4990	2	N	-0-	-0-
11	4890 X	4734	-0-	-156	-0-	4734	2	N	-0-	-0-
12	5115 X	4303	-0-	-812	-0-	4303	2	N	-0-	-0-
01	5115 X	4844	-0-	-271	-0-	4844	2	N	-0-	-0-
02	4620 X	4394	-0-	-226	-0-	4394	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		
09	10980 X	9239	-0-	-1741	-0-	9239	2	N	-0-	-0-
10	11346 X	10058	-0-	-1288	-0-	10058	2	N	-0-	-0-
11	10230 X	10157	-0-	-73	-0-	10157	2	N	-0-	-0-
12	10323 X	9000	-0-	-1323	-0-	9000	2	N	-0-	-0-
01	10044 X	7506	-0-	-2538	-0-	7506	2	N	-0-	-0-
02	9492 X	9194	-0-	-298	-0-	9194	2	N	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886		
09	3810 X	3170	-0-	-640	-0-	3170	2	N	-0-	-0-
10	3937 X	520	-0-	-3417	-0-	520	2	N	-0-	-0-
11	3480 X	1178	-0-	-2302	-0-	1178	2	N	-0-	-0-
12	3286 X	606	-0-	-2680	-0-	606	2	N	-0-	-0-
01	3286 X	730	-0-	-2556	-0-	730	2	N	-0-	-0-
02	2968 X	1024	-0-	-1944	-0-	1024	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	180130	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	17270	PERF.	16938 - 17010	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
10		1767 N	1451	-0-	-316	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
12		1798 N	1470	-0-	-328	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
01		1457 N	1280	-0-	-177	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
02		1428 N	1364	-0-	-64	-0-	1364 2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY		WELL #:		3	RRCID ->	183330	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	18060 - 19781	
09		9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	9645 2		N	-0-			-0-
10		9672 X	9140	-0-	-532	-0-	9140 2		N	-0-			-0-
11		9360 X	8524	-0-	-836	-0-	8524 2		N	-0-			-0-
12		9982 X	7478	-0-	-2504	-0-	7478 2		N	-0-			-0-
01		9982 X	8764	-0-	-1218	-0-	8764 2		N	-0-			-0-
02		9016 X	7525	-0-	-1491	-0-	7525 2		N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188347	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	19137	PERF.	16735 - 17273	
09		19530 X	60	-0-	-19470	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10		20181 X	-0-	-0-	-20181	-0-			N	-0-			-0-
11		18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	18014 2		N	-0-			-0-
12		27136 X	27136	-0-	-0-	-0-	27136 2		N	-0-			-0-
01		22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	22399 2		N	-0-			-0-
02		24082 X	24082	-0-	-0-	-0-	24082 2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	204065	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	16765	PERF.	16721 - 19400	
09		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 2		N	-0-			-0-
10		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620 2		N	-0-			-0-
11		6930 X	5933	-0-	-997	-0-	5933 2		N	-0-			-0-
12		7812 X	3575	-0-	-4237	-0-	3575 2		N	-0-			-0-
01		7812 X	3962	-0-	-3850	-0-	3962 2		N	-0-			-0-
02		7056 X	3421	-0-	-3635	-0-	3421 2		N	-0-			-0-

PALMER		WELL #:		3	RRCID ->	208603	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	18490	PERF.	18522 - 19917	
09		1080 N	724	-0-	-356	-0-	724 3		N	-0-			-0-
10		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
*12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			-0-
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			-0-
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213343	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	16864	PERF.	17140 - 20200	
09		9570 X	3308	-0-	-6262	-0-	3308 2		N	-0-			-0-
10		12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	12964 2		N	-0-			-0-
11		11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11266 2		N	-0-			-0-
12		10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713 2		N	-0-			-0-
01		11470 X	9713	-0-	-1757	-0-	9713 2		N	-0-			-0-
02		10360 X	8218	-0-	-2142	-0-	8218 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	
09		570 N	443	-0-	-127	-0-	443 2		N	-0-			-0-
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-
11		720 N	447	-0-	-273	-0-	447 2		N	-0-			-0-
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
01		899 N	891	-0-	-8	-0-	891 2		N	-0-			-0-
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293	PERF.18559 - 18710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	23450	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937	PERF.17638 - 17845
09	2880	X	1506	-0-	-1374	-0-	1506 3	N	-0-		-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-		N	-0-		-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3	N	-0-		-0-
12	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 3	N	-0-		-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3	N	-0-		-0-
*02	2688	X	1799	-0-	-889	-0-	1799 3	N	-0-		-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.17505 - 18868
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29 3	N	-0-		-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.17053 - 17396
09	1890	X	1468	-0-	-422	-0-	1468 3	N	-0-		-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-		N	-0-		-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 3	N	-0-		-0-
12	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279 3	N	-0-		-0-
01	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832 3	N	-0-		-0-
*02	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703 3	N	-0-		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440							
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.18985 - 19362
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512									
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	18308 - 18386	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		180 N	68	-0-	-112	-0-	68 3			N	-0-		-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-		-0-
11		180 N	39	-0-	-141	-0-	39 2			N	-0-		-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2			N	-0-		-0-
01		124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2			N	-0-		-0-
*02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	134 2	5 4		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXXON FEE "L"													
		WELL #:		1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	18533 - 18730	
09		2430 X	6	-0-	-2424	-0-	6 2			N	-0-		-0-
10		2511 X	13	-0-	-2498	-0-	12 2	1 9		N	1	1 8	-0-
11		2430 X	10	-0-	-2420	-0-	10 2			N	-0-		-0-
12		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676 2			N	-0-		-0-
01		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2			N	-0-		-0-
02		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2			N	-0-		-0-

TURNER, FRED JR.				2H			CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #:		1	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.	17210 - 19284	
09		30 X	9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-		-0-
10		31 X	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-		-0-
11		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2			N	-0-		-0-
12		28760 X	28760	-0-	-0-	-0-	28760 2			N	-0-		-0-
01		13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	13950 2			N	-0-		-0-
02		22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	22876 2			N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
MBX OPERATING LLC				101199									
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040124	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	21220	PERF.	N/A	
09		10680 X	4248	-0-	-6432	-0-	4248 2			N	-0-		-0-
10		11036 X	5890	-0-	-5146	-0-	5890 2			N	-0-		-0-
11		8910 X	2939	-0-	-5971	-0-	2939 2			N	-0-		-0-
12		9207 X	6175	-0-	-3032	-0-	6175 2			N	-0-		-0-
01		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 2			N	-0-		-0-
02		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089 2			N	-0-		-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1				1			CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #:		1	RRCID ->	040794	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	21928	PERF.	N/A	
09		3000 N	8513	-0-	5513	5513	8513 2			N	-0-		-0-
10		3100 N	1681	-0-	-1419	4094	1681 2			N	-0-		-0-
11		3000 N	1148	-0-	-1852	2242	1148 2			N	-0-		-0-
12		3225 X	983	-0-	-2242	-0-	983 2			N	-0-		-0-
01		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			N	-0-		-0-
02		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-		-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2				1			CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #:		1	RRCID ->	041747	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	20920	PERF.	19445 - 20825	
09		24960 X	16750	-0-	-8210	-0-	16750 2			N	-0-		-0-
10		31251 X	31251	-0-	-0-	-0-	31251 2			N	-0-		-0-
11		25740 X	7340	-0-	-18400	-0-	7340 2			N	-0-		-0-
12		26598 X	19490	-0-	-7108	-0-	19490 2			N	-0-		-0-
01		26598 X	23486	-0-	-3112	-0-	23486 2			N	-0-		-0-
02		29293 X	29293	-0-	-0-	-0-	29293 2			N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		660 N	230	-0-	-430	-0-	230 2	N	-0-			-0-
10		682 N	562	-0-	-120	-0-	562 2	N	-0-			-0-
11		660 N	145	-0-	-515	-0-	145 2	N	-0-			-0-
12		248 N	25	-0-	-223	-0-	25 2	N	-0-			-0-
01		558 N	384	-0-	-174	-0-	384 2	N	-0-			-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	043303	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	22045	PERF. N/A
09		27630 X	27163	-0-	-467	-0-	27163 2	N	-0-			-0-
10		30920 X	30920	-0-	-0-	-0-	30920 2	N	-0-			-0-
11		27630 X	13849	-0-	-13781	-0-	13849 2	N	-0-			-0-
12		28551 X	23521	-0-	-5030	-0-	23521 2	N	-0-			-0-
01		29082 X	29082	-0-	-0-	-0-	29082 2	N	-0-			-0-
02		25788 X	25447	-0-	-341	-0-	25447 2	N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900	PERF. N/A
09		3030 X	2089	-0-	-941	-0-	2089 2	N	-0-			-0-
10		3131 X	2800	-0-	-331	-0-	2800 2	N	-0-			-0-
11		2760 X	1991	-0-	-769	-0-	1991 2	N	-0-			-0-
12		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2	N	-0-			-0-
01		2790 X	2661	-0-	-129	-0-	2661 2	N	-0-			-0-
02		2520 X	2131	-0-	-389	-0-	2131 2	N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642	PERF. N/A
09		11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	11494 2	N	-0-			-0-
10		11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	11854 2	N	-0-			-0-
11		13350 X	7703	-0-	-5647	-0-	7703 2	N	-0-			-0-
12		13795 X	10455	-0-	-3340	-0-	10455 2	N	-0-			-0-
01		13795 X	10382	-0-	-3413	-0-	10382 2	N	-0-			-0-
02		10724 X	10351	-0-	-373	-0-	10351 2	N	-0-			-0-

-DD- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824	PERF.21548 - 22752
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-			-0-
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-			-0-
11		660 N	58	-0-	-602	-0-	58 2	N	-0-			-0-
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-			-0-
01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-			-0-
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-			-0-

ABELL WEST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670	PERF.21081 - 22636
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-

USM ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046275	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	22700	PERF. N/A
09		49980 X	21482	-0-	-28498	-0-	21482 2	N	-0-			-0-
10		54095 X	54050	-0-	-45	-0-	54050 2	N	-0-			-0-
11		52350 X	4260	-0-	-48090	-0-	4260 2	N	-0-			-0-
12		54095 X	33669	-0-	-20426	-0-	33669 2	N	-0-			-0-
01		54064 X	30913	-0-	-23151	-0-	30913 2	N	-0-			-0-
02		48832 X	33527	-0-	-15305	-0-	33527 2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199									
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 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	BALANCE
09	960 N	318	-0-	-642	-0-	318	2	N	-0-		-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
12	3100 N	20275	-0-	17175	17175	20275	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	5321	-0-	2221	19396	5321	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	3468	-0-	668	20064	3468	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			
09	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		-0-
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2	N	-0-		-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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			
09	9870 X	4838	-0-	-5032	-0-	4838	2	N	-0-		-0-
10	10199 X	938	-0-	-9261	-0-	938	2	N	-0-		-0-
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-		-0-
12	4991 X	4146	-0-	-845	-0-	4146	2	N	-0-		-0-
01	4991 X	2536	-0-	-2455	-0-	2536	2	N	-0-		-0-
02	4508 X	3019	-0-	-1489	-0-	3019	2	N	-0-		-0-

NEAL, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-		-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-		-0-
02	112 N	58	-0-	-54	-0-	58	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A			
09	27810 X	10677	-0-	-17133	-0-	10677	2	N	-0-		-0-
10	29574 X	22940	-0-	-6634	-0-	22940	2	N	-0-		-0-
11	28620 X	10769	-0-	-17851	-0-	10769	2	N	-0-		-0-
12	31938 X	31938	-0-	-0-	-0-	31938	2	N	-0-		-0-
01	29213 X	29213	-0-	-0-	-0-	29213	2	N	-0-		-0-
02	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2	N	-0-		-0-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A			
09	28950 X	16299	-0-	-12651	-0-	16299	2	N	-0-		-0-
10	29915 X	27480	-0-	-2435	-0-	27480	2	N	-0-		-0-
11	28950 X	16016	-0-	-12934	-0-	16016	2	N	-0-		-0-
12	30814 X	30814	-0-	-0-	-0-	30814	2	N	-0-		-0-
01	27466 X	23918	-0-	-3548	-0-	23918	2	N	-0-		-0-
02	25668 X	25668	-0-	-0-	-0-	25668	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199									
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701			
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
09	24540	X	10403	-0-	-14137	-0-	10403	2	N	-0-	-0-
10	24862	X	21067	-0-	-3795	-0-	21067	2	N	-0-	-0-
11	24060	X	1783	-0-	-22277	-0-	1783	2	N	-0-	-0-
12	24862	X	16549	-0-	-8313	-0-	16549	2	N	-0-	-0-
01	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	25145	2	N	-0-	-0-
02	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	23602	2	N	-0-	-0-

GRIFFIN, MARGARET T.		WELL #: 1		RRCID -> 050235		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A			
09	24510	X	15604	-0-	-8906	-0-	15604	2	N	-0-	-0-
10	25327	X	17733	-0-	-7594	-0-	17733	2	N	-0-	-0-
11	21660	X	12380	-0-	-9280	-0-	12380	2	N	-0-	-0-
12	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	25077	2	N	-0-	-0-
01	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	20370	2	N	-0-	-0-
02	16016	X	15229	-0-	-787	-0-	15229	2	N	-0-	-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
11	3960	X	2470	-0-	-1490	-0-	2470	2	N	-0-	-0-
12	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2	N	-0-	-0-
01	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2	N	-0-	-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	-0-	-0-

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A			
09	4590	X	3338	-0-	-1252	-0-	3338	2	N	-0-	-0-
10	4743	X	4099	-0-	-644	-0-	4099	2	N	-0-	-0-
11	4080	X	143	-0-	-3937	-0-	143	2	N	-0-	-0-
12	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	3821	2	N	-0-	-0-
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2	N	-0-	-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2	N	-0-	-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A			
09	12090	X	74	-0-	-12016	-0-	74	2	N	-0-	-0-
10	11811	X	448	-0-	-11363	-0-	448	2	N	-0-	-0-
11	11430	X	36	-0-	-11394	-0-	36	2	N	-0-	-0-
12	7068	X	34	-0-	-7034	-0-	34	2	N	-0-	-0-
01	1023	X	32	-0-	-991	-0-	32	2	N	-0-	-0-
02	392	X	117	-0-	-275	-0-	117	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			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2	N	-0-	-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-

BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124			
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-
12	3100	N	8254	-0-	5154	5154	8254	2	N	-0-	-0-
01	3100	N	99	-0-	-3001	2153	99	2	N	-0-	-0-
02	2270	N	117	-0-	-2153	-0-	117	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199									
PORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051		RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A			
GOMEZ S.W.D.		WELL #: 1									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A			
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1		WELL #: 1									
09	28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	28341	2	N	-0-	-0-	-0-
10	28796 X	28796	-0-	-0-	-0-	28796	2	N	-0-	-0-	-0-
11	26580 X	22723	-0-	-3857	-0-	22723	2	N	-0-	-0-	-0-
12	27466 X	14416	-0-	-13050	-0-	14416	2	N	-0-	-0-	-0-
01	27466 X	19527	-0-	-7939	-0-	19527	2	N	-0-	-0-	-0-
02	24808 X	20993	-0-	-3815	-0-	20993	2	N	-0-	-0-	-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 037655		COMPL. DATE 11/22/1965		TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A			
09	23850 X	22212	-0-	-1638	-0-	22212	2	N	-0-	-0-	-0-
10	24645 X	22528	-0-	-2117	-0-	22528	2	N	-0-	-0-	-0-
11	23370 X	19654	-0-	-3716	-0-	19654	2	N	-0-	-0-	-0-
12	22940 X	19316	-0-	-3624	-0-	19316	2	N	-0-	-0-	-0-
01	22940 X	19631	-0-	-3309	-0-	19631	2	N	-0-	-0-	-0-
02	20720 X	20550	-0-	-170	-0-	20550	2	N	-0-	-0-	-0-

NEAL, J. O. -21-		WELL #: 1		RRCID -> 050514		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268			
09	990 N	894	-0-	-96	-0-	894	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	456	-0-	-534	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A			
09	17310 X	16045	-0-	-1265	-0-	16045	2	N	-0-	-0-	-0-
10	17887 X	14251	-0-	-3636	-0-	14251	2	N	-0-	-0-	-0-
11	16860 X	16410	-0-	-450	-0-	16410	2	N	-0-	-0-	-0-
12	17174 X	16821	-0-	-353	-0-	16821	2	N	-0-	-0-	-0-
01	16585 X	16276	-0-	-309	-0-	16276	2	N	-0-	-0-	-0-
02	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	15432	2	N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
PRICE, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1		RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A						
TYRRELL, W. C. TRUST																
09	30240 X	24745	-0-	-5495	-0-	24745	2			N	-0-					-0-
10	32175 X	32175	-0-	-0-	-0-	32175	2			N	-0-					-0-
11	32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	32741	2			N	-0-					-0-
12	31248 X	29275	-0-	-1973	-0-	29275	2			N	-0-					-0-
01	31248 X	29056	-0-	-2192	-0-	29056	2			N	-0-					-0-
02	28224 X	28090	-0-	-134	-0-	28090	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A								
09	36600 X	34453	-0-	-2147	-0-	34453	2			N	-0-					-0-
10	37949 X	37949	-0-	-0-	-0-	37949	2			N	-0-					-0-
11	36600 X	33477	-0-	-3123	-0-	33477	2			N	-0-					-0-
12	36797 X	28683	-0-	-8114	-0-	28683	2			N	-0-					-0-
01	37820 X	29638	-0-	-8182	-0-	29638	2			N	-0-					-0-
02	34160 X	33245	-0-	-915	-0-	33245	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A								
09	31798 X	31798	-0-	-0-	-0-	31798	2			N	-0-					-0-
10	29605 X	20227	-0-	-9378	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
11	28650 X	25929	-0-	-2721	-0-	25929	2			N	-0-					-0-
12	29605 X	17961	-0-	-11644	-0-	17961	2			N	-0-					-0-
01	29605 X	18354	-0-	-11251	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
02	26740 X	24737	-0-	-2003	-0-	24737	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A								
09	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		50340 X	14	-0-	-50326	-0-	14 2	N	-0-		-0-
10		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2	N	-0-		-0-
11		3780 X	3056	-0-	-724	-0-	3056 2	N	-0-		-0-
12		3906 X	1385	-0-	-2521	-0-	1385 2	N	-0-		-0-
01		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659 2	N	-0-		-0-
02		34625 X	34625	-0-	-0-	-0-	34625 2	N	-0-		-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	048583	COMPL. DATE	06/11/1970	TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	050718	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		2	RRCID ->	168132	COMPL. DATE	12/27/1997	TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450		
HATCH, ETHEL				217012							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	050761	COMPL. DATE	12/29/1970	TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A		
LIGON UNIT				252058							
09		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-		N	-0-		-0-
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
11		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-		N	-0-		-0-
12		1767 X	28	-0-	-1739	-0-	28 2	N	-0-		-0-
01		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009 2	N	-0-		-0-
02		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841 2	N	-0-		-0-

DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID ->	138901	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650		
09		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-		N	-0-		-0-
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-		N	-0-		-0-
11		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-		N	-0-		-0-
12		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-		N	-0-		-0-
01		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2	N	-0-		-0-
02		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062										
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID -> 052301			COMPL. DATE 03/20/1972			TOTAL DEPTH 22660 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3			N	-0-		-0-	
10		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		-0-	
11		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3			N	-0-		-0-	
12		3100 N	4431	-0-	1331	1331	4431 3			N	-0-		-0-	
01		3100 N	2214	-0-	-886	445	2214 3			N	-0-		-0-	
*02		2677 N	2232	-0-	-445	-0-	2232 3			N	-0-		-0-	

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"				WELL #:		1	RRCID -> 063632			COMPL. DATE 09/02/1975			TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915	
09		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3			N	-0-		-0-	
10		1860 N	107	-0-	-1753	-0-	107 3			N	-0-		-0-	
11		3000 N	5178	-0-	2178	2178	5178 3			N	-0-		-0-	
12		3100 N	15451	-0-	12351	14529	15451 3			N	-0-		-0-	
01		3100 N	13900	-0-	10800	25329	13900 3			N	-0-		-0-	
*02		37889 X	12560	-0-	-25329	-0-	12560 3			N	-0-		-0-	

GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:		1A	RRCID -> 080165			COMPL. DATE 11/02/1978			TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754	
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-		-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-	
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-		-0-	
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-		-0-	
*02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-		-0-	

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				WELL #:		483440	RRCID -> 052369			COMPL. DATE 11/13/1974			TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A	
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES						1								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SPEARS GAS UNIT 2				WELL #:		1	RRCID -> 056037			COMPL. DATE 05/25/1973			TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MONGOOSE ENERGY, LLC				WELL #:		576512	RRCID -> 044500			COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162	
BUTZ GAS UNIT						1								
09		9270 X	1329	-0-	-7941	-0-	1329 3			N	-0-		-0-	
10		13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	13039 2			N	-0-		-0-	
11		14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	14699 2			N	-0-		-0-	
12		14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	14751 2			N	-0-		-0-	
01		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	11978 2	142 4		N	-0-		-0-	
*02		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9643 2	107 4		N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
FORTSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818 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
09	30780	X	4369	-0-	-26411	-0-	4369 3		N	-0-	-0-	
10	41866	X	41866	-0-	-0-	-0-	41866 2		N	-0-	-0-	
11	30780	X	29570	-0-	-1210	-0-	29570 2		N	-0-	-0-	
12	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785 2		N	-0-	-0-	
01	31806	X	23786	-0-	-8020	-0-	23022 2	764 4	N	-0-	-0-	
02	28728	X	26180	-0-	-2548	-0-	26180 2		N	-0-	-0-	

PRICE -L-		WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A				
09	1590	N	227	-0-	-1363	-0-	227 3		N	-0-	-0-	
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-	-0-	
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-	-0-	
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-	-0-	
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-	-0-	
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-	-0-	

FSOC-LEON		WELL #: 1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A				
09	2040	N	695	-0-	-1345	-0-	695 3		N	-0-	-0-	
10	3100	N	4807	-0-	1707	-0-	4807 2		N	-0-	-0-	
11	3000	N	2534	-0-	-466	-0-	1241 2		N	-0-	-0-	
12	3100	N	2416	-0-	-684	-0-	557 2		N	-0-	-0-	
01	2866	X	2309	-0-	-557	-0-	2309 2		N	-0-	-0-	
*02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2132 2	63 4	N	-0-	-0-	

PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A				
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-	-0-	
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	-0-	
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	-0-	
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	230 2	45 4	N	-0-	-0-	
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230 2	6 4	N	-0-	-0-	

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A				
09	6060	X	377	-0-	-5683	-0-	377 3		N	-0-	-0-	
10	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537 2		N	-0-	-0-	
11	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379 2		N	-0-	-0-	
12	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131 2		N	-0-	-0-	
01	6262	X	6254	-0-	-8	-0-	6254 2		N	-0-	-0-	
*02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5677 2	55 4	N	-0-	-0-	

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622				
09	330	N	90	-0-	-240	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-	-0-	
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	293 2		N	-0-	-0-	
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	-0-	
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	401 2	20 4	N	-0-	-0-	
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	-0-	

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
09	570	N	353	-0-	-217	-0-	353 3		N	-0-	-0-	
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-	-0-	
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207 2		N	-0-	-0-	
12	372	N	242	-0-	-130	-0-	242 2		N	-0-	-0-	
01	589	N	216	-0-	-373	-0-	216 2		N	-0-	-0-	
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512							
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	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-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A	
09	34350 X	1379	-0-	-32971	-0-	1379	3		-0-
10	38921 X	38921	-0-	-0-	-0-	38921	2		-0-
11	38384 X	38384	-0-	-0-	-0-	38384	2		-0-
12	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2		-0-
01	38936 X	-0-	-0-	-38936	-0-				-0-
02	35812 X	893	-0-	-34919	-0-	893	2		-0-

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600	
09	15810 X	2939	-0-	-12871	-0-	2939	3		-0-
10	21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	21887	2		-0-
11	21457 X	21457	-0-	-0-	-0-	21457	2		-0-
12	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2		-0-
01	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-				-0-
02	14756 X	1309	-0-	-13447	-0-	1308	2	1 4	-0-

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A	
09	1260 N	401	-0-	-859	-0-	401	3		-0-
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				-0-
02	1120 N	381	-0-	-739	-0-	381	2		-0-

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	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-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704												
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999												
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

09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470												
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170												
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 3	9 9	N	8		95
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		120
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	40		160
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		175
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		192

SVEN PERMIAN, LLC 831420												
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A												
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-		-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		-0-
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING 882776												
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A												
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		-0-
10		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-		-0-
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-		-0-
*02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A												
09		17190 X	2840	-0-	-14350	-0-	2840 2		N	-0-		-0-
10		31 X	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
11		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
12		11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	11798 2		N	-0-		-0-
01		23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	23519 2		N	-0-		-0-
02		22057 X	22057	-0-	-0-	-0-	22057 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	77340 X	81	-0-	-77259	-0-		81 2		N	-0-			-0-
10	62 X	43	-0-	-19	-0-		43 2		N	-0-			-0-
11	30 X	27	-0-	-3	-0-		27 2		N	-0-			-0-
12	49892 X	49892	-0-	-0-	-0-		49892 2		N	-0-			-0-
01	95614 X	95614	-0-	-0-	-0-		95614 2		N	-0-			-0-
02	76841 X	76841	-0-	-0-	-0-		76841 2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A					
09	31530 X	15	-0-	-31515	-0-		15 2		N	-0-			-0-
10	31 X	27	-0-	-4	-0-		27 2		N	-0-			-0-
11	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-		8116 2		N	-0-			-0-
12	27307 X	27307	-0-	-0-	-0-		27307 2		N	-0-			-0-
01	29809 X	29809	-0-	-0-	-0-		29809 2		N	-0-			-0-
02	31892 X	31892	-0-	-0-	-0-		31892 2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A					
09	4860 X	4028	-0-	-832	-0-		4028 2		N	-0-			-0-
10	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-		4155 2		N	-0-			-0-
11	4020 X	3969	-0-	-51	-0-		3969 2		N	-0-			-0-
12	4154 X	4005	-0-	-149	-0-		4005 2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3831	-0-	-323	-0-		3831 2		N	-0-			-0-
02	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-		3770 2		N	-0-			-0-

NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A					
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 3		N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683 3		N	-0-			-0-
11	570 N	500	-0-	-70	-0-		500 3		N	-0-			-0-
12	620 N	444	-0-	-176	-0-		444 3		N	-0-			-0-
01	620 N	586	-0-	-34	-0-		586 3		N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 3		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2310 N	2239	-0-	-71	-0-	2239	2		-0-
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		-0-
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		-0-
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		-0-
01	2387 N	2267	-0-	-120	-0-	2267	2		-0-
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A	
09	16830 X	9	-0-	-16821	-0-	9	2		-0-
10	11 X	8	-0-	-3	-0-	8	2		-0-
11	11 X	4	-0-	-7	-0-	4	2		-0-
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				-0-
01	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2		-0-
02	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A	
09	75300 X	49	-0-	-75251	-0-	49	3		-0-
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		-0-
11	60 X	46	-0-	-14	-0-	46	3		-0-
12	72371 X	72371	-0-	-0-	-0-	72371	3		-0-
01	101946 X	101946	-0-	-0-	-0-	101946	3		-0-
02	84011 X	84011	-0-	-0-	-0-	84011	3		-0-

GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A	
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	3		-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		-0-
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	3		-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		-0-
02	336 N	250	-0-	-86	-0-	250	3		-0-

REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A	
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	18660 X	15	-0-	-18645	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10	62 X	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777 2		N	-0-			-0-
12	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	20752 2		N	-0-			-0-
01	19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	19945 2		N	-0-			-0-
02	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	20572 2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF. 21311 - 22525

09	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 3		N	-0-			-0-
10	5022 X	4989	-0-	-33	-0-	4989 3		N	-0-			-0-
11	4710 X	4673	-0-	-37	-0-	4673 3		N	-0-			-0-
12	5518 X	4795	-0-	-723	-0-	4795 3		N	-0-			-0-
01	5518 X	4603	-0-	-915	-0-	4603 3		N	-0-			-0-
02	4984 X	4313	-0-	-671	-0-	4313 3		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MBX OPERATING LLC 101199
 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

09	4500 X	1458	-0-	-3042	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
10	4650 X	1172	-0-	-3478	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 2		N	-0-			-0-
01	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2		N	-0-			-0-
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

09	20040 X	5498	-0-	-14542	-0-	5498 2		N	-0-			-0-
10	20708 X	12419	-0-	-8289	-0-	12419 2		N	-0-			-0-
11	17550 X	4875	-0-	-12675	-0-	4875 2		N	-0-			-0-
12	18135 X	13840	-0-	-4295	-0-	13840 2		N	-0-			-0-
01	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	17839 2		N	-0-			-0-
02	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	13481 2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF. 18302 - 18339

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF. 18490 - 18517

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	8160 X	3	-0-	-8157	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			-0-
11	1350 X	1093	-0-	-257	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
12	1395 X	319	-0-	-1076	-0-	319	2			N	-0-			-0-
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
02	23609 X	23609	-0-	-0-	-0-	23609	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, 100367
 MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	670	2	15	9	Y	14			109
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	760	2	43	9	Y	39			148
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	682	2	58	9	Y	53	138	1	63
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	702	2	59	9	Y	54			117
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	729	2	10	9	Y	9			126
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	566	2	14	9	Y	13			139

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 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
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	289	2	12	9	Y	11			48
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-			48
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	207	2	25	9	Y	23	51	1	20
12	310 N	127	-0-	-183	-0-	126	2	1	9	Y	1			21
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8			29
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	Y	5			34

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-			20
10	3813 X	1422	-0-	-2391	-0-	1422	2			Y	-0-			20
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-			20
12	4929 X	2669	-0-	-2260	-0-	2669	2			Y	-0-			20
01	4929 X	4400	-0-	-529	-0-	4400	2			Y	-0-			20
02	4480 X	3817	-0-	-663	-0-	3817	2			Y	-0-			20

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2025

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862												
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2024														
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960						
09	750 X	327	-0-	-423	-0-	327	3			Y	-0-			332
10	775 X	555	-0-	-220	-0-	555	3			Y	-0-			332
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-			332
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	288	3	53	9	Y	48	182	1	198
01	558 N	341	-0-	-217	-0-	341	3			Y	-0-			198
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			198
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PECOS D FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601						
09	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931						
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064						
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
EXTEX OPERATING COMPANY				257062									
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10735	- 10824	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440		CAPACITY		CNTY: PECOS					
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	22820	PERF.16421	- 16983	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)				35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		2	RRCID ->	147862	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	15631	PERF.15455	- 15561	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PECOS					
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038	- 15598	
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
10	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	3		N	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808	3		N	-0-			-0-
01	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	3		N	-0-			-0-
02	784 N	676	-0-	-108	-0-	676	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		35708 670		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
PECOS -J- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 283589		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3	Y	-0-		1
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3	Y	-0-		1
11	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3	Y	-0-		1
12	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3	Y	-0-		1
01	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	3	Y	-0-		1
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3	Y	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PECOS -J- FEE		WELL #: 1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	49	-0-	-71 B	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	36	-0-	-88 B	-0-	36	3	Y	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PECOS -J- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7	3	N	-0-		173
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-		173
11	10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3	3	N	-0-		173
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-		173
01	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3	N	-0-		173
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3	N	-0-		173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085			
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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			
09	19230	18157	-0-	-1073	10549	18157	3	N	-0-		-0-
10	19871	19054	-0-	-817	9732	19054	3	N	-0-		-0-
11	19230	18429	-0-	-801	8931	18429	3	N	-0-		-0-
12	19871	19034	-0-	-837	8094	19034	3	N	-0-		-0-
01	19871	18983	-0-	-888	7206	18983	3	N	-0-		-0-
02	17612	17150	-0-	-462	6744	17150	3	N	-0-		-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512									
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023			
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
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3	N	-0-		-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	89	2	6 4 N	-0-		-0-
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75	2	N	-0-		-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
WTG EXPLORATION		945220									
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 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
09	300 N	44	-0-	-256	-0-	44	2	N	-0-		229
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		229
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		229
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		229
01	341 N	123	-0-	-218	-0-	123	2	N	-0-		229
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		229

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC		101199									
MENGENS, ANTON		WELL #: 1		RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436			
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
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2 9 Y	2		50
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1 9 Y	1		51
11	1230 N	997	-0-	-233	-0-	993	2	4 9 Y	4		55
12	1178 N	933	-0-	-245	-0-	916	2	17 9 Y	15	41 1	29
01	1271 N	649	-0-	-622	-0-	608	2	41 9 Y	37		66
02	924 N	439	-0-	-485	-0-	413	2	26 9 Y	24	55 1	35

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)			//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1683 2	6 9	Y	Y	5			179
10		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1885 2	2 9	Y	Y	2			181
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1635 2	12 9	Y	Y	11			192
12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1769 2	41 9	Y	Y	37	142 1		87
01		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1898 2	73 9	Y	Y	66			153
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1619 2	75 9	Y	Y	68	127 1		94

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 181513			COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.			WELL #:		148113	RRCID -> 074376			COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A			
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT					1									
09		12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	12503 2			N	-0-			72
10		14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	14130 2			N	-0-			72
11		10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924 2			N	-0-			72
12		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2			N	-0-			72
01		1085 X	582	-0-	-503	-0-	582 2			N	-0-			72
02		980 X	227	-0-	-753	-0-	227 2			N	-0-			72

TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 155385			COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262			
09		1380 N	1324	-0-	-56	-0-	1284 2	40 9	N	N	36			78
10		1643 N	1301	-0-	-342	-0-	1283 2	18 9	N	N	16			94
11		1350 N	1128	-0-	-222	-0-	1099 2	29 9	N	N	26			120
12		1364 N	1012	-0-	-352	-0-	977 2	35 9	N	N	32			152
01		1302 N	901	-0-	-401	-0-	859 2	42 9	N	N	38			190
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	995 2	46 9	N	N	42	185 1		47

LAUGHLIN, ANNA			WELL #:		2	RRCID -> 156438			COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664			
09		270 N	61	-0-	-209	-0-	61 2			N	-0-			19
10		248 N	76	-0-	-172	-0-	76 2			N	-0-			19
*11		210 N	23	-0-	-187	-0-	23 2			N	-0-			19
*12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-			19
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2			N	-0-			19
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4 2			N	-0-			19

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)			WELL #:		35720 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.					945936									
PRICE "B"					1	RRCID -> 050549			COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013			
09		9030 #	5	-0-	-9025	-0-	5 3			N	-0-			-0-
10		14 #	7	-0-	-7	-0-	7 3			N	-0-			-0-
11		4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3			N	-0-			-0-
12		20051	15404	-0-	-4647	-0-	15404 3			N	-0-			-0-
01		11295	11026	-0-	-269	-0-	11026 3			N	-0-			-0-
*02		12496	11106	-0-	-1390	-0-	11106 3			N	-0-			-0-

GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852									
OATMAN		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/28/2024							

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618								
MALLARD SWD		WELL #:	1	RRCID ->	289828	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	16830	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
KNIGHT GAS UNIT		028618								
		WELL #:	1	RRCID ->	047643	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	16606	PERF.16303 - 16518
09	1980 X	NO RPT	-0-	-0-	-1980			N	-0-	-0-
10	2015 X	NO RPT	-0-	-0-	-2015			N	-0-	-0-
11	1950 X	NO RPT	-0-	-0-	-1950			N	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KNIGHT, CORNELL -D-		524907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		028618								
		WELL #:	1	RRCID ->	053525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF. 8120 - 8190
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE		524907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		028618								
		WELL #:	1	RRCID ->	079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	16730	PERF.16647 - 16677
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CORNELL KNIGHT		524907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		028618								
		WELL #:	1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.16138 - 16387
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.//										36579 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC										665593									
CLARK SWD										WELL #:	1W	RRCID ->	272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	16067	PERF.	4000 - 8500
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			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

GREY RANCH (DEVONIAN)										36904 250 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
VAQUERO OPERATING										882776									
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"										WELL #:	1	RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14603	PERF.	12503 - 12690
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			
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-			
10	527 N	221	-0-	-306	-0-	221	3			N	-0-					-0-			
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-			
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-			
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-			
02	1008 N	711	-0-	-297	-0-	711	3			N	-0-					-0-			

HEI (WOLFCAMP)										37612 500 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK					
BURLESON PETROLEUM, INC.										109255									
FOWLER -12-										WELL #:	2	RRCID ->	295411	COMPL. DATE	10/31/1984	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8700 - 9904
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			
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-			
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-			
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-			
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-			
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-			
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-			

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)										37821 710 ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
RAYDEN										695567									
MARSTON										WELL #:	1	RRCID ->	061015	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	7545	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			
09	1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					48			
10	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					48			
11	1860 #	1636	-0-	-224	-0-	1636	3			N	-0-					48			
12	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					48			
01	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					48			
02	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					48			

SUNDOWN ENERGY LP										829482																			
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION										WELL #:		617		RRCID ->		033252		COMPL. DATE		06/21/1996		TOTAL DEPTH		8045		PERF.		7688 - 7908	
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													
09	4830 #	4724	-0-	-106	-0-	4724	3			N	-0-					-0-													
10	4991 #	3328	-0-	-1663	-0-	3328	3			N	-0-					-0-													
11	4650 #	2943	-0-	-1707	-0-	2943	3			N	-0-					-0-													
12	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-													
01	4991 #	697	-0-	-4294	-0-	697	3			N	-0-					-0-													
02	4396 #	2310	-0-	-2086	-0-	2310	3			N	-0-					-0-													

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION										WELL #:		542		RRCID ->		034234		COMPL. DATE		09/09/1962		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-													
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-													
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-													
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-													
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-													
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7993 - 8066
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	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
09		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
10		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
11		390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
12		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 - 8310
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7510 - 7709
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID ->	161764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	7822 - 7990
09		330 #	4	-0-	-326	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
10		248 #	8	-0-	-240	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
11		240 #	8	-0-	-232	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
12		186 #	17	-0-	-169	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
01		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
02		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3	Y	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID ->	257829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7894 - 8406
09		210 #	8	-0-	-202	-0-	8	3	Y	-0-		76
10		186 #	23	-0-	-163	-0-	23	3	Y	-0-		76
11		180 #	23	-0-	-157	-0-	23	3	Y	-0-		76
12		155 #	12	-0-	-143	-0-	12	3	Y	-0-		76
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-		76
02		28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3	Y	-0-		76

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	120 #	8	-0-	-112	-0-	8	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

09	6289 R	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5441 R	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6424 R	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5976 R	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6489 R	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6162 R	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
11	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ESTES, W. A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

09	1050 #	1036	-0-	-14	-0-	1036	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1085 #	1080	-0-	-5	-0-	1080	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1008 #	995	-0-	-13	-0-	995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

09	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD				
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088								
ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536
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
09		2160 #	1987	-0-	-173	-0-	1987 2		N	-0-		-0-
10		2232 #	1898	-0-	-334	-0-	1898 2		N	-0-		-0-
11		2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-		-0-
12		2077 #	2020	-0-	-57	-0-	2020 2		N	-0-		-0-
01		2077 #	2016	-0-	-61	-0-	2016 2		N	-0-		-0-
02		1932 #	1890	-0-	-42	-0-	1890 2		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		-0-
10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		-0-
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
02		28 #	9	-0-	-19	-0-	9 2		N	-0-		-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HALEY (LWR. WOLFPCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
HALEY, J. E. '18'		WELL #:		1	RRCID ->	201772	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	17877	PERF.	15050 - 17639
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

GILLS 13		WELL #:		1	RRCID ->	204144	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF.	13952 - 14628
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O. P ANDERSON 25		WELL #:		1	RRCID ->	208459	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	17985	PERF.	15232 - 17823
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

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

09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					11
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421												
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630												
09		1	X	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687												
09		1170	N	1045	-0-	-125	-0-	1045	2			-0-
10		1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	2			-0-
11		1110	N	828	-0-	-282	-0-	828	2			-0-
12		1085	N	835	-0-	-250	-0-	835	2			-0-
01		892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			-0-
02		867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018												
09		60	N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
10		124	N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
11		60	N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508												
09		1470	N	148	-0-	-1322	-0-	148	2			-0-
10		1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					-0-
11		1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					-0-
12		155	N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
01		291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			-0-
02		2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684												
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557														
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			143
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			143
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204														
09	11256	X	4994	-0-	-6262	-0-	4984	2	10 9	N	9	9 8		-0-
10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4540	2	9 9	N	8	8 8		-0-
11	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13863	2	52 9	N	47	47 8		-0-
12	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13701	2	138 9	N	125	125 8		-0-
01	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2		N	-0-			-0-
02	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2		N	-0-			-0-
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842														
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490														
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713														
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			47
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				53	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				53	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				53	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				53	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				53	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				53	

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613														
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				6	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				6	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				6	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				6	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				6	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				6	

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284														
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7	

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935														
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-				-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-				-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-				-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-				-0-	

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537														
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21	

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297														
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				32	
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				32	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				32	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				32	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				32	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				32	

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394														
09	7140	X		7103	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	7103	2		103	
10	7564	X		7201	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	7201	2		103	
11	7320	X		7127	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	6940	2	187 9	273	
12	7564	X		7360	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	7360	2		273	
01	7347	X		6991	-0-	-356	-0-	-0-	-0-	6991	2		273	
02	6664	X		4379	-0-	-2285	-0-	-0-	-0-	4379	2		273	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246																			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588																			
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578																			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570																			
09	5880	X		5880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5880	2		N	-0-					92
10	5992	X		5992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5992	2		N	-0-					92
11	5796	X		5796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5796	2		N	-0-					92
12	3627	X		1691	-0-	-0-	-1936	-0-	-0-	1687	2	4 9	N	4					96
01	3627	X		-0-	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-				N	-0-					96
02	3276	X		-0-	-0-	-0-	-3276	-0-	-0-				N	-0-					96

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																			
09		90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526															
09	270 N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-			227	
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			227	
11	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-			227	
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			227	
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			227	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			227	

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578															
09	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	1635	2			N	-0-			7	
10	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-			7	
11	1620 N	1065	-0-	-555	-0-	1065	2			N	-0-			7	
12	1705 N	776	-0-	-929	-0-	776	2			N	-0-			7	
01	1643 N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-			7	
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			7	

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112	

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236															
09	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-			91	
10	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-			91	
11	1020 N	945	-0-	-75	-0-	945	2			N	-0-			91	
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			91	
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			91	
02	896 N	535	-0-	-361	-0-	535	2			N	-0-			91	

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026															
09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4552	2	20	9	N	18	18	8	32	
10	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4563	2	30	9	N	27	27	8	32	
11	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4747	2	1	9	N	1	1	8	32	
12	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7514	2	12	9	N	11	11	8	32	
01	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9035	2	70	9	N	64	39	8	57	
02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5881	2	96	9	N	87	87	8	57	

HALEY (LWR. WOLFPCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				46	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				46	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				46	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				46	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				46	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				46	

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718														
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				69	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				69	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				69	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				69	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				69	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				69	

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483														
09	1530	X		-0-	-0-	-1530	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221														
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				12	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				12	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				12	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				12	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				12	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				12	

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114														
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7	
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7	

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424														
*07	224	X		224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2		88	
*08	171	X		171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2		88	
*09	171	X		171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2		88	
*10	454	X		454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2		88	
11	14371	X		14371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14339	2	32 9	88	
12	19928	X		19928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19926	2	2 9	88	
01	3772	X		3772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3763	2	9 9	88	
02	9352	X		-0-	-0-	-9352	-0-	-0-	-0-				88	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CAMP 31 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236108		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578			
M	O	GAS 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	

UNIVERSITY 19-27		WELL #: 1		RRCID -> 236277		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	

HUGHES & TALBOT 75-23		WELL #: 1		RRCID -> 238870		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	

HALEY, J.E. 18		WELL #: 2		RRCID -> 239067		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	

HARRISON 30		WELL #: 1		RRCID -> 239283		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	

DK BOYD 75-14 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239286		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315			
09	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2	N	-0-	187	
10	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12266	2	N	85	244	
11	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	13427	2	N	58	71	
12	22978 X	22978	-0-	-0-	-0-	22798	2	N	164	71	
01	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	24534	2	N	183	71	
02	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	15775	2	N	266	143	

HARRISON 20		WELL #: 1		RRCID -> 239289		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317										
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830										
09	298	N	298	-0-	-0-	298	2		N	5
10	62	N	-0-	-62	-0-	-0-			N	5
11	120	N	33	-87	-0-	33	2		N	5
12	248	N	35	-213	-0-	35	2		N	5
01	7	N	7	-0-	-0-	7	2		N	5
02	196	N	196	-0-	-0-	196	2		N	5
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244										
09	27924	X	27924	-0-	-0-	27924	2		N	275
10	29115	X	29115	-0-	-0-	29115	2		N	275
11	27335	X	27335	-0-	-0-	27335	2		N	275
12	28379	X	28379	-0-	-0-	28378	2	1 9	N	275
01	26377	X	26377	-0-	-0-	26377	2		N	275
02	19703	X	19703	-0-	-0-	19701	2	2 9	N	275
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						86
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						86
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						86
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						86
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						86
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						86

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15

BOWDLLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
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

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
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

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090																	
09		210 N	6	-0-	-204	-0-		6	2	N	-0-						74
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						74
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2	N	-0-						74
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-						74
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-						74
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-						74

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886																	
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					199
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					199
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					199
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

APACHE CORPORATION										027200					
HALEY 27-28										WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882					
09		9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-			-0-
10		9362 X	5385	-0-	-3977	-0-	5354	2	31	9	N	28			28
11		8400 X	5302	-0-	-3098	-0-	5302	2			N	-0-			28
12		6634 X	5790	-0-	-844	-0-	5790	2			N	-0-			28
01		5394 X	1228	-0-	-4166	-0-	1228	2			N	-0-			28
02		4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-			28

WADSWORTH 39										WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155					
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

CONTANGO RESOURCES, LLC										100222					
WHEAT TRUST 60										WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WES WATER HOLDINGS LLC										101366					
APC SWD										WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APC FEE 62										WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051		WELL #: 1		RRCID -> 258354		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 17830		PERF.17463 - 17542				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-

COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 1		RRCID -> 239056		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 16150		PERF.13944 - 14762				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

BOYD 15		WELL #: 1		RRCID -> 271403		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 5194 - 5284						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 107967		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 17910		PERF.17292 - 17350				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SHOWMAN, EMMA "23"		WELL #: 1		RRCID -> 112412		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 18760		PERF.17245 - 17546						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-

FORREST AVANT ET AL "34"		WELL #: 1		RRCID -> 115628		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17310 - 17718						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37

HARRISON, NELL "28"		WELL #: 1A		RRCID -> 119340		COMPL. DATE 11/22/1985		TOTAL DEPTH 17900		PERF.17094 - 17614						
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2024																

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC		224857														
HALEY, J. A. "31"		WELL #: 1		RRCID -> 123207		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42"		WELL #: 1		RRCID -> 169974		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2024																

BOWDLE, MARGARET "42"		WELL #: 3		RRCID -> 228886		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FED OPERATING LLC		264211														
BOYD, D.K. 27-4		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228824		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993														
SHAMMO C24-4		WELL #: 1		RRCID -> 234717		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187								
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	1470 N	526	-0-	-944	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		646827									
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALEY, J. A. "31"		WELL #:	2	RRCID ->	212954	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	17699	PERF.17124 - 17164	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-20		WELL #:	1	RRCID ->	215786	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15130 - 17730	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-5		WELL #:	1	RRCID ->	216136	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	17914	PERF.15430 - 15876	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-20		WELL #:	1	RRCID ->	220801	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	17800	PERF.13602 - 17348	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST 28		WELL #:	1	RRCID ->	223853	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	17800	PERF.15453 - 17306	
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-	-0-
10	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	3	N	-0-	-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-	-0-
12	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	1593	3	N	-0-	-0-
01	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1554	3	N	-0-	-0-
02	1512	N	1506	-0-	-6	-0-	1506	3	N	-0-	-0-

BOYD 29-9		WELL #:	1	RRCID ->	226037	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	17750	PERF.15660 - 16154	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
UNIVERSITY 19-2		WELL #: 1		RRCID -> 226066		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-9		WELL #: 1		RRCID -> 226240		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/21/2024												
UNIVERSITY 20-7		WELL #: 1		RRCID -> 226682		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-9		WELL #: 1		RRCID -> 228681		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/19/2024												
UNIVERSITY 19-24		WELL #: 1		RRCID -> 229055		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-13		WELL #: 1		RRCID -> 229249		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-30		WELL #: 1		RRCID -> 229635		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 20-22		WELL #: 1		RRCID -> 230085		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/21/2024												

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//			38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING		
PDEH LLC //CONT.//			646827							
UNIVERSITY 20-21			WELL #: 1	RRCID -> 230232	COMPL. DATE 04/13/2007	TOTAL DEPTH 17750	PERF.15516	- 17486		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/24/2024						

UNIVERSITY 20-28			WELL #: 1	RRCID -> 230233	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 17800	PERF.15330	- 17324		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-18			WELL #: 1D	RRCID -> 231323	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5114	- 6776		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 19-15			WELL #: 1	RRCID -> 233954	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 17800	PERF.15360	- 17219		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/05/2025						

UNIVERSITY 19-23			WELL #: 1	RRCID -> 238895	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 17900	PERF.15472	- 17540		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308		Y	-0-		-0-

MCKNIGHT, TOM 9			WELL #: 1	RRCID -> 239026	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 16709	PERF.14422	- 15968		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-34			WELL #: 1	RRCID -> 239058	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 17600	PERF.17020	- 17350		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/24/2024						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
UNIVERSITY 20-27		WELL #: 1		RRCID -> 239096		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEAT TRUST C27-4 LOV		WELL #: 1		RRCID -> 239124		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

UNIVERSITY 19-28		WELL #: 1		RRCID -> 239256		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY 28-27		WELL #: 1		RRCID -> 245266		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544								
09	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	3			N	-0-					-0-
10	10788 X	9590	-0-	-1198	-0-	9590	3			N	-0-					-0-
11	9990 X	7627	-0-	-2363	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
12	11842 X	10578	-0-	-1264	-0-	10578	3			N	-0-					-0-
01	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	15154	3			N	-0-					-0-
02	10696 X	9159	-0-	-1537	-0-	9159	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-9		WELL #: 2		RRCID -> 245966		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-22		WELL #: 1ST		RRCID -> 247506		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-20 W		WELL #: 1		RRCID -> 247949		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 PDEH LLC //CONT.// 646827
 UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623													
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048													
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399													
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO	RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO	RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO	RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO	RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO	RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO	RPT	-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417													
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
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-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SVEN PERMIAN, LLC 831420
 WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
 DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430							
HILL, M. J. -23-		WELL #:		11	RRCID ->	044102	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	10502	PERF. 9606 - 9739
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713							
HALLEY, S. M.		WELL #:		167	RRCID ->	034648	COMPL. DATE	03/26/1989	TOTAL DEPTH	12107	PERF. 9508 - 9778
09 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-		-0-
10 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-		-0-
11 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-		-0-
12 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-		-0-
01 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-		-0-
02 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		171	RRCID ->	034961	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF. 9595 - 9786
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12 14B DENY	-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-

RING ENERGY, INC.				712382							
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF. N/A
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9366 - 9533
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
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 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59

XTO ENERGY INC.				945936							
SOUTH 18 UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	044081	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	10626	PERF. 9801 - 9856
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. 945936
 HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

09		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					154
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					154
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					154
12		124 X	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					154
01		124 X	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					154
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					154

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					119
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. 945936
 PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

09		720 N	581	-0-	-139	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10		775 N	417	-0-	-358	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11		630 N	376	-0-	-254	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12		589 N	175	-0-	-414	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01		403 N	133	-0-	-270	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
 HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HALLEY, WEST (MCKEE)		38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		24		RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11317 - 11326	
HILL, M. J. MRS. ACC. #6															
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-

HAMON (DELAWARE)		38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
VAQUERO OPERATING		882776		WELL #:		1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5384 - 5944	
GILLESPIE															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:		1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472		PERF. N/A	
REEVES -AU-															
09	3690 X	2685	-0-	-1005	-0-	-0-	2685	3			N	-0-			-0-
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-			-0-
11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	-0-	5808	3			N	-0-			-0-
12	3813 X	2881	-0-	-932	-0-	-0-	2881	3			N	-0-			-0-
01	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-			-0-
02	3444 X	1985	-0-	-1459	-0-	-0-	1985	3			N	-0-			-0-

KINCAID A		217012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
REGAN		148113		WELL #:		1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963		PERF. N/A	
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-			-0-
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-			-0-
02	2884 X	2567	-0-	-317	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
REGAN		148113		WELL #:		1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200		PERF. N/A	
09	5340 X	4974	-0-	-366	-0-	-0-	4974	3			N	-0-			-0-
10	5518 X	4536	-0-	-982	-0-	-0-	4536	3			N	-0-			-0-
11	4830 X	4623	-0-	-207	-0-	-0-	4623	2			N	-0-			-0-
12	5146 X	4783	-0-	-363	-0-	-0-	4783	2			N	-0-			-0-
01	5146 X	4926	-0-	-220	-0-	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
02	4648 X	4470	-0-	-178	-0-	-0-	4470	2			N	-0-			-0-

HAMON (5270)		38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:		2		RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5210 - 5252	
REEVES "AU" FEE															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 VAQUERO OPERATING 882776
 ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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

*08	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5551	2	160	9	Y	145	157	0			11
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4312	2	142	9	Y	129	128	0			12
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5453	2	138	9	Y	125	115	0			22
11	3660 X	2952	-0-	-708	-0-	2849	2	103	9	Y	94	107	0			9
12	3782 X	898	-0-	-2884	-0-	844	2	54	9	Y	49	44	0			14
01	3782 X	2830	-0-	-952	-0-	2651	2	179	9	Y	163	145	0			32
02	4928 X	2150	-0-	-2778	-0-	2010	2	140	9	Y	127	134	0			25

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

*08	6696 X	3703	-0-	-2993	-0-	3546	2	157	9	Y	143	156	0			11
09	4620 X	3015	-0-	-1605	-0-	2868	2	147	9	Y	134	132	0			13
10	4495 X	3778	-0-	-717	-0-	3636	2	142	9	Y	129	119	0			23
11	4350 X	2002	-0-	-2348	-0-	1895	2	107	9	Y	97	110	0			10
12	3689 X	615	-0-	-3074	-0-	561	2	54	9	Y	49	45	0			14
01	3782 X	1521	-0-	-2261	-0-	1376	2	145	9	Y	132	120	0			26
02	3304 X	1481	-0-	-1823	-0-	1337	2	144	9	Y	131	131	0			26

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 11466 - 11789

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 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	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	23610 X	18516	-0-	-5094	-0-	18516	2	N	-0-	-0-
10	24397 X	2483	-0-	-21914	-0-	2483	2	N	-0-	-0-
11	23610 X	17554	-0-	-6056	-0-	17554	2	N	-0-	-0-
12	21111 X	12103	-0-	-9008	-0-	12103	2	N	-0-	-0-
01	19871 X	11229	-0-	-8642	-0-	11229	2	N	-0-	-0-
*02	17276 X	-0-	-0-	-17276	-0-			N	-0-	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474	COMPL. DATE 10/06/1995	TOTAL DEPTH 12080	PERF. 11633 - 11938
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231	COMPL. DATE 08/12/2002	TOTAL DEPTH 13114	PERF. 11646 - 11810
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3812		RRCID -> 204152	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 13289	PERF. 11853 - 11868
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528	COMPL. DATE 10/24/2003	TOTAL DEPTH 12009	PERF. 11670 - 15952
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 11879	PERF. 11607 - 15998
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 13424	PERF. 11581 - 11736
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

 HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

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

 HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

09	11 N	6	-0-	-5	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	13 N	7	-0-	-6	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	36	2			Y	-0-					-0-

 HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	N	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	41	2	N	-0-					-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	-0-	34	1	273	2	N	-0-					-0-
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	-0-	29	1	238	2	N	-0-					-0-
01	341 N	243	-0-	-98	-0-	-0-	27	1	216	2	N	-0-					-0-
02	280 N	174	-0-	-106	-0-	-0-	19	1	155	2	N	-0-					-0-

 MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

 PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

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	INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BRP ENERGY, LLC		041519										
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676				
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-		89
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2		N	-0-		89
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2		N	-0-		89
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		89
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		89
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		89

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745				
09	1680 X	620	-0-	-1060	-0-	620	2		N	-0-		25
10	2542 X	474	-0-	-2068	-0-	474	2		N	-0-		25
11	1980 N	374	-0-	-1606	-0-	374	2		N	-0-		25
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-		25
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-		25
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	1953	2	174 9	N	158	158 1	25

VENTURE PRODUCTION SERVICE INC.		102041		ASSOCIATED		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773				
KENOWER		WELL #: 2		RRCID -> 165501								
09	DLQ G-10	381	-0-	381	748	381	2		Y	-0-		86
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	748				Y	NO RPT		86
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	748				Y	NO RPT		86
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	748				Y	NO RPT		86
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	748				Y	NO RPT		86
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	748				Y	NO RPT		86

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754				
MCGREW		WELL #: 1		RRCID -> 099658								
09	600 N	192	-0-	-408	-0-	192	3		N	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-		-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-		-0-
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	49 2	N	1	9
						1 9				
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	43 1	5 2	N	-0-	9
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-	9
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	-0-	9
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	N	-0-	9
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2 1	19 2	N	-0-	9

HENDERSON		40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HENDRICK, IDA, T-88-GX		WELL #: 8		RRCID -> 283792		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
									39 6	

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #: 5		RRCID -> 183078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
B & B ENERGY		039763								
JOHNSON-COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #:		9	RRCID ->	145646	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2441 - 2571			
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852								
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID ->	253509	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15401 - 16825
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOKIT (QUEEN)				42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
SAHARA OPERATING COMPANY				743279								
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID ->	171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	2642 - 2714
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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
09	480 N	154	-0-	-326	-0-	154	3		N	-0-		-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-		-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-		-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-		-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-		-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)				42971 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: HOWARD					
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
CHALK ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	153661	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7585 - 7716
09	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-		69
10	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2		Y	-0-		69
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		69
12	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2		Y	-0-		69
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		69
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		69

CHALK SEC. 95				WELL #:	2	RRCID ->	281862	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7364 - 7398
09	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-		278	
10	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1400	2	40	9	Y	36	314	
11	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1303	2	32	9	Y	29	173	
12	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1303	2	31	9	Y	28	201	
01	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1278	2	32	9	Y	29	230	
02	1120 #	801	-0-	-319	-0-	778	2	23	9	Y	21	251	

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD															
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235															
CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494															
09		30 #	6	-0-	-24	-0-	6	4			N	-0-			-0-
10		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	4			N	-0-			-0-
12		90 R	90	-0-	-0-	-0-	4	2	86	4	N	-0-			-0-
01		78 R	78	-0-	-0-	-0-	1	2	77	4	N	-0-			-0-
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	1	2	21	4	N	-0-			-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488															
09		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
10		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
11		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
12		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
01		186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
02		168 #	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-			-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520															
09		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
10		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
11		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
12		217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
01		217 #	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
02		196 #	136	-0-	-60	-0-	136	2			Y	-0-			-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376															
09		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
10		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
11		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
12		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
01		341 #	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
02		308 #	185	-0-	-123	-0-	185	2			Y	-0-			-0-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532															
09		87 R	87	-0-	-0-	-0-	3	2	84	9	N	76			76
10		29 R	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	9	N	20			96
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			98
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			98
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			98
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			98

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD													
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235													
CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
10		9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
11		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-	
12		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
01		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-	
02		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-	

EXTEX OPERATING COMPANY 257062													
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

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													
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-	-0-	
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-	-0-	
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-	
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-	-0-	
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-	-0-	
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-	

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443													
09		19380 X	-0-	-0-	-19380	-0-				N	-0-	-0-	
10		16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-				N	-0-	-0-	
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-	-0-	
12		18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	3		N	-0-	-0-	
01		17670 X	17670	-0-	-0-	-0-	17670	3		N	-0-	-0-	
02		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	3		N	-0-	-0-	

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543													
09		1500 X	21	-0-	-1479	-0-	21	3		N	-0-	-0-	
10		1550 X	14	-0-	-1536	-0-	14	3		N	-0-	-0-	
11		600 X	52	-0-	-548	-0-	52	3		N	-0-	-0-	
12		867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-	-0-	
01		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-	-0-	
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-	-0-	

HOWE (DEVONIAN)			//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		003125										
HOWE STATE			WELL #:		2	RRCID -> 141519			COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299				
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

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-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-

HOWLING (CISCO)					43059 075	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HOWARD				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION					036617										
BATJER 148			WELL #:		1	RRCID -> 291210			COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692				
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	260	2	18	9	N	16	52	1		15
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	266	2	10	9	N	9				24
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	247	2	12	9	N	11				35
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	255	2	13	9	N	12				47
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	245	2	14	9	N	13				60
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	228	2	20	9	N	18	60	1		18

HUBBARD (CHERRY CANYON)					43106 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: REEVES				
TRP OPERATING LLC					872117										
CARPENTER			WELL #:		1	RRCID -> 213715			COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBER (DETRITAL 5150)					43126 500	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS				
NEW ATLANTIS II, LLC					606027										
RIVER			WELL #:		1	RRCID -> 219383			COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				179
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				194

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				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-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-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

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
09	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	25 1	1818 3	Y	-0-			377
10	4026 N	4026	-0-	-0- B	-0-	25 1	3720 3	Y	28			405
						250 4	31 9					
11	30 N	1887	-0-	1857 B	1857	1853 3	34 9	Y	31			436
12	1891 N	3114	-0-	1223 B	3080	3074 3	40 9	Y	36			472
01	4030 N	3020	-0-	-1010 B	2070	2996 3	24 9	Y	22	390 1		104
02	3640	2407	-0-	-1233 B	837	2397 3	10 9	Y	9			113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 837												

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-												

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 VITAL ENERGY, INC. 100951
 BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2025												

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2025												

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

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
09	5872	5651	-0-	-221	-0-	280 1	5302 2	Y	63	126 1		63
						69 9						
10	5611	5537	-0-	-74	-0-	287 1	4508 2	Y	57	37 1		83
						679 4	63 9					
11	5041 R	5041	-0-	-0-	-0-	4642 2	321 4	Y	71	71 1		83
						78 9						
12	5507	5466	-0-	-41	-0-	287 1	5112 2	Y	61	78 1		66
						67 9						
01	5705	5565	-0-	-140	-0-	289 1	5100 2	Y	79	40 1		105
						89 4	87 9					
*02	5266	5083	-0-	-183	-0-	267 1	4736 2	Y	73	81 1		97
						80 9						

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

J. L. M. (MISSISSIPPIAN)		45073 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 4		RRCID -> 283088		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505		
WILSON 15												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OAK 15		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
THIGPIN OPERATING, LLC		101150		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745		
THIGPIN D												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
THIGPIN OPERATING, LLC		101150		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745		
THIGPIN D												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN)		45484 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK				
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 7		RRCID -> 293185		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10348 - 10360		
ED BOOKS 1												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
OVERTON MIH		102028		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176		
JAMESON, JAHEW "E"												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)			//CONT.//		45582 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: NOLAN							
WESTOIL LLC			//CONT.//		102028													
JAMESON, JAHEW "B"			WELL #:		2	RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSTAMANTE OIL COMPANY					112685	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WARD							
JAMESON, JAHEW "A"			WELL #:		1	RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 5884 - 6048						
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-	10	7			21
10	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-					21
11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2				N	-0-					21
12	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-					21
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-					21
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-					N	NO RPT					21

JANELLE (CLEAR FORK)					45675 166	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.					666430													
EDWARDS, C. W., ET AL			WELL #:		12	RRCID -> 172273		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4550 - 4590						
09	2666		1633	-0-	-1033	-0-	1085	3	548	9	Y	498	465	1				51
10	620		3299	-0-	2679	-0-	2624	3	675	9	Y	614	633	1				32
11	5319		1620	-0-	-3699	-0-	948	3	672	9	Y	611	612	1				31
12	2470		1545	-0-	-925	-0-	1224	3	321	9	Y	292	285	1				38
*01	2272		1446	-0-	-826	-0-	1187	3	259	9	Y	235	247	1				26
*02	2986		1332	-0-	-1654	-0-	1081	3	251	9	Y	228	222	1				32

JANELLE (DEVONIAN)					45675 498	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WARD							
RMB OPERATING LLC					714207													
EDWARDS ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 7540 - 7627						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353

RUBICON OIL & GAS, LLC					732309	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WARD							
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"			WELL #:		4	RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 7513 - 7580						
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1373	2	61	9	Y	55	41	1				64
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1587	2	78	9	Y	71	78	1				57
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1302	2	57	9	Y	52	39	1				70
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1275	2	74	9	Y	67	78	1				59
01	1674	N	940	-0-	-734	-0-	876	2	64	9	Y	58	78	1				39
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	872	2	91	9	Y	83	40	1				82

JANELLE (WICHITA ALBANY)					45675 830	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.					666430													
EDWARDS, JACK ET AL			WELL #:		1WA	RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6348 - 6424						
09	1826		1826	-0-	-0-	-0-	1210	3	616	9	Y	560	523	1				56
10	3684		3684	-0-	-0-	-0-	2924	3	760	9	Y	691	713	1				34
11	1740		1740	-0-	-0-	-0-	984	3	756	9	Y	687	688	1				33
12	5049		5049	-0-	-0-	-0-	3697	3	1352	9	Y	1229	1199	1				63
01	4641		4641	-0-	-0-	-0-	3555	3	1086	9	Y	987	1039	1				11
*02	3279		3279	-0-	-0-	-0-	2225	3	1054	9	Y	958	936	1				33

JANELLE (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		45675 830	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WARD		
RUBICON OIL & GAS, LLC				732309					
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 151346	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 6984	- 6998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	650 2	18 9	Y	20
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	752 2	22 9	Y	17
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	616 2	17 9	Y	21
12	682 N	625	-0-	-57	-0-	604 2	21 9	Y	17
01	775 N	434	-0-	-341	-0-	415 2	19 9	Y	11
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	413 2	26 9	Y	23

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)				45680 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.				666430					
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 031447	COMPL. DATE 08/19/1962	TOTAL DEPTH 9420	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JANELLE, SE. (TUBB)				45680 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.				666430					
EDWARDS, JACK -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 279588	COMPL. DATE 01/13/1988	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 5248	- 5362
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-
10	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-
12	155 #	23	-0-	-132	-0-	23 3		N	-0-
01	155 #	23	-0-	-132	-0-	23 3		N	-0-
02	140 #	21	-0-	-119	-0-	21 3		N	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KEN REGAN (DELAWARE)				48754 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682					
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID -> 226843	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4473	PERF. 3308	- 3319
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397					
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID -> 112221	COMPL. DATE 01/30/1984	TOTAL DEPTH 5021	PERF. 3402	- 3412
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. LEIMAN		48942 090 084596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WELL #:		1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638								
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
09		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
11		90 N	10	-0-	-80		10 3			N	-0-					-0-
12		26 N	26	-0-	-0-		26 3			N	-0-					-0-
01		23 N	23	-0-	-0-		23 3			N	-0-					-0-
02		22 N	22	-0-	-0-		22 3			N	-0-					-0-
COG OPERATING LLC HUGHES-TALBOT "27"		166150														
WELL #:		1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	72	-0-	72		72 3			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	136	-0-	136		136 3			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	115	-0-	115		115 3			N	-0-					-0-
01		332 X	9	-0-	-323		9 3			N	-0-					-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140					N	-0-					-0-
KERMIT FINALY RESOURCES LLC CLAPP, RAY		49038 001 268323		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
WELL #:		1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC HENDRICK, IDA -K-		460397														
WELL #:		2		RRCID -> 201396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDRICK, IDA -A-																
WELL #:		6		RRCID -> 203709		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LDF ENERGY, LLC BROWN, EUGENIA E.		491588														
WELL #:		16		RRCID -> 190925		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588									
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2447 - 2713	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	568 R	568	-0-	-0-	-0-		568	3	N	-0-			-0-
10	527 #	499	-0-	-28	-0-		499	3	N	-0-			-0-
11	584 R	584	-0-	-0-	-0-		584	3	N	-0-			-0-
12	589 #	421	-0-	-168	-0-		421	3	N	-0-			-0-
01	589 #	304	-0-	-285	-0-		304	3	N	-0-			-0-
02	532 #	31	-0-	-501	-0-		31	3	N	-0-			-0-

COLBY		WELL #:		2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2392 - 3183	
09	600 #	428	-0-	-172	-0-		428	3	N	-0-			-0-
10	711 R	711	-0-	-0-	-0-		711	3	N	-0-			-0-
11	784 R	784	-0-	-0-	-0-		784	3	N	-0-			-0-
12	620 #	609	-0-	-11	-0-		609	3	N	-0-			-0-
01	620 #	507	-0-	-113	-0-		507	3	N	-0-			-0-
02	560 #	69	-0-	-491	-0-		69	3	N	-0-			-0-

COLBY		WELL #:		14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2397 - 3110	
09	600 #	428	-0-	-172	-0-		428	3	N	-0-			-0-
10	711 R	711	-0-	-0-	-0-		711	3	N	-0-			-0-
11	785 R	785	-0-	-0-	-0-		785	3	N	-0-			-0-
12	620 #	610	-0-	-10	-0-		610	3	N	-0-			-0-
01	620 #	507	-0-	-113	-0-		507	3	N	-0-			-0-
02	560 #	69	-0-	-491	-0-		69	3	N	-0-			-0-

N & B OIL AND GAS LLC		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653	
LOVETT, J. C.													
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-		169	3	N	-0-			-0-
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-		150	3	N	-0-			-0-
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	3	N	-0-			-0-
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-		142	3	N	-0-			-0-
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3	N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-		19	3	N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264	
DAUGHERTY "B"													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

DAUGHERTY, B.		WELL #:		41	RRCID ->	293193	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	N/A	
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-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-

KERMIT (ELLENBURGER)			49038 071		ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430									
BAIRD, W. E.			WELL #: 1385		RRCID -> 206710		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649		PERF.10279 - 10468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		23940 #	544	-0-	-23396	-0-	542 3	2 9	Y	2	5 1	16
10		24738 #	-0-	-0-	-24738	-0-			Y	-0-		16
11		19373 R	19373	-0-	-0-	19284 3	89 9	9	Y	81	73 1	24
*12		13020 #	11977	-0-	-1043	11905 3	72 9	9	Y	65	70 1	19
01		21368 R	21368	-0-	-0-	20826 3	461 4	4	Y	74	70 1	23
						81 9						
02		18088 #	NO RPT	-0-	-18088	-0-			Y	NO RPT		23

STATE WALTON			WELL #: 5		RRCID -> 229631		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845			N	NO RPT		-0-

BAIRD, W. E.			WELL #: 1323		RRCID -> 257511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10657		PERF.10390 - 10410	
09		19200 #	409	-0-	-18791	-0-	408 3	1 9	N	1	2 1	9
10		19840 #	-0-	-0-	-19840	-0-			N	-0-		9
11		14411 R	14411	-0-	-0-	14382 3	29 9	9	N	26	24 1	11
*12		9734 #	9028	-0-	-706	9004 3	24 9	9	N	22	23 1	10
01		15474 R	15474	-0-	-0-	15099 3	349 4	4	N	24	22 1	12
						26 9						
02		13440 #	NO RPT	-0-	-13440	-0-			N	NO RPT		12

LOVETT, H. E.			WELL #: 11		RRCID -> 291569		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 10475		PERF.10412 - 10475	
09		4094 R	4094	-0-	-0-	4094 3			N	-0-		-0-
10		4185 #	1611	-0-	-2574	1611 3			N	-0-		-0-
11		3248 R	3248	-0-	-0-	3248 3			N	-0-		-0-
12		2656 R	2656	-0-	-0-	2656 3			N	-0-		-0-
*01		4185 #	3920	-0-	-265	3920 3			N	-0-		-0-
02		3780 #	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.			220865									
COCHISE			WELL #: 1		RRCID -> 188412		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10495 - 10512	
09		3322 R	3322	-0-	-0-	3322 3			Y	-0-		12
10		1581 #	603	-0-	-978	603 3			Y	-0-		12
11		3000 #	346	-0-	-2654	343 3	3 9	9	Y	3		15
12		3255 #	216	-0-	-3039	215 3	1 9	9	Y	1	10 1	6
01		3255 #	609	-0-	-2646	608 3	1 9	9	Y	1		7
02		2940 #	93	-0-	-2847	92 3	1 9	9	Y	1		8

COCHISE			WELL #: 3R		RRCID -> 195429		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562	
09		5948 R	5948	-0-	-0-	5948 3			Y	-0-		60
10		2511 #	2448	-0-	-63	2447 3	1 9	9	Y	1		61
11		5190 #	2729	-0-	-2461	2727 3	2 9	9	Y	2		63
12		5580 #	2411	-0-	-3169	2410 3	1 9	9	Y	1	40 1	24
01		5580 #	2622	-0-	-2958	2620 3	2 9	9	Y	2		26
02		5040 #	393	-0-	-4647	393 3			Y	-0-		26

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE)										CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC										49038 426		NON-ASSOCIATED							
STATE WALTON										WELL #: 1		RRCID -> 173355		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10653		PERF. 9859 - 9956	
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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		

STATE WALTON										WELL #: 5		RRCID -> 173356		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480	
09		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	7508	3	513	9	Y	466	133	1			1775		
10		7750 X	6186	-0-	-1564	-0-	5632	3	554	9	Y	504	371	1			1908		
11		7500 X	5560	-0-	-1940	-0-	5437	3	123	9	Y	112					2020		
12		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6220	3	146	9	Y	133					2153		
01		7750 X	3821	-0-	-3929	-0-	3462	3	359	9	Y	326	185	1			2294		
02		7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					2294		

DISCOVERY OPERATING, INC.										220865		RRCID -> 203423		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562	
COCHISE										WELL #: 3R									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
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-		

FORMENTERA OPERATIONS LLC										276959		RRCID -> 159640		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9829 - 9942	
STATE-WALTON "E"										WELL #: 27				N/A					
09		14B2 EXT	1928	-0-	1928	-0-	6375	1842	2	86	9	N	78				135		
10		8762 X	2387	-0-	-6375	-0-	2329	2	58	9	N	53					188		
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1885	2	61	9	N	55	182	1			61		
12		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2653	2	68	9	N	62					123		
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1707	2	73	9	N	66					189		
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	58	162	1			85		

STATE-WALTON -E- A/C 4										WELL #: 1M		RRCID -> 176381		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9990 - 10098	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		

STATE-WALTON "E"										WELL #: 36M		RRCID -> 177879		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9840 - 9944	
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-		
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-		
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-		
12		341 N	36	-0-	-305	-0-	36	2			Y	-0-					-0-		
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-		
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-		

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-	-0-	
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-	-0-	
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-	-0-	
12		496 N	54	-0-	-442	-0-	54	2		Y	-0-	-0-	
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-	-0-	
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-	-0-	

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974	
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-	-0-	
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-	-0-	
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-	-0-	
12		682 N	72	-0-	-610	-0-	72	2		Y	-0-	-0-	
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-	-0-	
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-				Y	-0-	-0-	

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050	
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-	-0-	
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-	-0-	
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-	-0-	
12		558 N	58	-0-	-500	-0-	58	2		Y	-0-	-0-	
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-	-0-	
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		29 U	RRCID ->	020312	COMPL. DATE	03/13/1960	TOTAL DEPTH	10628 PERF. N/A	
CAMPBELL, SETH													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	108	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	108	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	108	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	108	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	108	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	108	

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427		WELL #:		15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198 PERF.10053 - 10124	
CAMPBELL TR. 4													
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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-	

CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10102 - 10188	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17	

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		684427								
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215	PERF.10092 - 10180	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	6

CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311	PERF.10160 - 10248	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	19
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	19
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	19
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	19
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	19
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	19

CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10156 - 10242	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10637 - 10724	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10444 - 10497	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	14
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	14
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	14

KERMIT (YATES)				49038 635	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
DAUGHERTY, -B-		WELL #:		65	RRCID ->	292968	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658 - 2942	
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
A&M OIL & GAS LLC		000696														
WALTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 020176		COMPL. DATE 07/30/1962		TOTAL DEPTH 3360 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

APV MCCAMEY LLC		028617		RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
CLAPP, RAY, -A-		WELL #: 2														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930								
VEST "B"		WELL #: 1														
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-					19
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-					19
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-					19
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-					19
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-					19
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT					19

BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497								
MCCABE, F. P.		WELL #: 57														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BLACK ARROW OPERATING, LLC		//CONT.//		072503								
MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID ->	181276	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622	
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	AMT	BALANCE
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-

TEKE PRODUCTION LLC				100657								
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 - 2499	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
WALTON, J. B.		WELL #:		263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE-WALTON				36 C	RRCID ->	020262	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

WALTON, J. B.				300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

 WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 0 A -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2025

 STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

 WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

 09 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 01 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

 WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

 WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2511 - 2581				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2431 - 2575				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2526 - 2702				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454 - 2690				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450 - 2584				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525 - 2727				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
STATE-WALTON		WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025																

WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID ->	130310	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2698 - 2854				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2025															
WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2464 - 2665				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2025															
STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2515 - 2684				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2025															
WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2675 - 2840				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF. 2361 - 2752				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2428 - 2615				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765						
MCCUTCHEEN, W. A., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020269	COMPL. DATE 02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JUST OIL & GAS, INC.				448220						
BOWER-BROWN-ALTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 020168	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JUST OIL				448234						
GALAXY -37-				WELL #: 1	RRCID -> 135743	COMPL. DATE 07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 -	2685
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
10	310 N	40	-0-	-270	-0-	40 2	N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-		N	NO RPT		-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252						
WALTON, J. B.				WELL #: 209	RRCID -> 020242	COMPL. DATE 12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2535 -	2675
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WALTON, J. B.				WELL #: 322	RRCID -> 125925	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2611 -	2717
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/				WELL #: 2	RRCID -> 126043	COMPL. DATE 09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2560 -	2707
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252											
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 7	RRCID -> 128361	COMPL. DATE 07/14/1988	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2387	- 2524						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 128668	COMPL. DATE 09/16/1988	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2395	- 2513						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 129305	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2402	- 2529						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 129969	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2412	- 2559						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 102	RRCID -> 153478	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 2801	PERF. 2498	- 2584						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

HALLEY, S. M.				WELL #: 103	RRCID -> 160672	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 2826	PERF. 2506	- 2610						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252										
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID ->	160988	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2566 - 2625			
M	O	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
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2469 - 2569			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252												
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176					
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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LDF ENERGY, LLC		491588		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
MCCUTCHEN		WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588									
AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534 - 2753		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

N & B OIL AND GAS LLC				598288									
LOVETT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	113372	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2510 - 2660		
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3		N	-0-			-0-

GARTEX "B"		WELL #:		10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2608 - 2697		
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
10	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-

LOVETT, J. C. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2504 - 2664		
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	112 N	18	-0-	-94	-0-	18	3		N	-0-			-0-

LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2490 - 2686		
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	3		N	-0-			-0-

RAW PRODUCTION				694866									
ARGO VEST		WELL #:		4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750		
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER					
SAXET OIL CORPORATION				749370								
WALTON A/C 118				WELL #: 10	RRCID -> 078801	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2379	- 2566			
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC.				824192			CNTY: WINKLER					
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 123417	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 2485	- 2609			
09		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 K	-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			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C"				WELL #: 16	RRCID -> 124473	COMPL. DATE 06/15/1987	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2520	- 2670			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B "C"				WELL #: 10	RRCID -> 124539	COMPL. DATE 05/10/1987	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2554	- 2653			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 14	RRCID -> 124746	COMPL. DATE 06/06/1987	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2563	- 2704			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
 WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

 WALSH & WATTS, INC. 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

 DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060										
DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2606 -	2736	
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
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	2652 -	2688	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2590 -	2684	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430												
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	020344	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		386310		CNTY: WINKLER								
WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #:		30 U	RRCID ->	020324	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		386310		CNTY: WINKLER								
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID ->	020347	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 U	RRCID ->	020349	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397			49B		CNTY: WINKLER										
CAMPBELL, NEVA		WELL #:		2	RRCID ->	127903	COMPL. DATE	02/10/1959	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8508 - 8582							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.				945936			49B		CNTY: WINKLER										
BAIRD W. E.		WELL #:		13W	RRCID ->	199922	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8148 - 8274							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERMIT, SE. (WADDELL)				49043 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER											
APACHE CORPORATION				027200															
HOGG "21"		WELL #:		1	RRCID ->	288620	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11529 - 11784							
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	36	9	N	33					220
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1			N	-0-					220
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					878
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					878
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					878
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/03/2024																			

KEYSTONE (COLBY)				49129 132	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER											
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959															
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #:		347	RRCID ->	257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2806 - 3050							
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-

XTO ENERGY INC.				945936			49B		CNTY: WINKLER										
WALTON, J. B.		WELL #:		79A	RRCID ->	116817	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3366 - 3494							
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-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.// 49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	210 #	70	-0-	-140	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
10	217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	81	-0-	-129	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
12	217 #	103	-0-	-114	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3327 - 3505				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 86		RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 3552		PERF. 3100 - 3228				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #: 37		RRCID -> 137033		COMPL. DATE 11/10/1990		TOTAL DEPTH 3632		PERF. 2909 - 3036				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

POGO WALTON B		WELL #: 9		RRCID -> 172314		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2945 - 3095				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 75		RRCID -> 235257		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 3004 - 3098				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//	054430							
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	1069	RRCID ->	279772	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF. 8860 - 9270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	1059	RRCID ->	279773	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9124 - 9370

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-118	CANCELLED UNDERAGE ->		-603				
09	630 #	612	-0-	-18 B	-136	612	3	N	-0-	-0-
10	620 #	645	-0-	25 B	-111	645	2	N	-0-	-0-
11	630 #	634	-0-	4 B	-107	634	3	N	-0-	-0-
12	651 #	677	-0-	26 B	-81	677	3	N	-0-	-0-
01	651 #	698	-0-	47 B	-34	698	3	N	-0-	-0-
02	588 #	NO RPT	-0-	-588 B	-622			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-606	CANCELLED UNDERAGE ->		-16				

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9010 - 9080

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-74	CANCELLED UNDERAGE ->		-126				
09	90 #	78	-0-	-12 B	-86	78	3	N	-0-	-0-
10	93 #	83	-0-	-10 B	-96	83	2	N	-0-	-0-
11	90 #	81	-0-	-9 B	-105	81	3	N	-0-	-0-
12	93 #	87	-0-	-6 B	-111	87	3	N	-0-	-0-
01	93 #	89	-0-	-4 B	-115	89	3	N	-0-	-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84 B	-199			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-125	CANCELLED UNDERAGE ->		-74				

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9058 - 9369

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-649	CANCELLED UNDERAGE ->		-1864				
09	2580 #	2541	-0-	-39 B	-688	2541	3	N	-0-	-0-
10	2604 #	2680	-0-	76 B	-612	2680	2	N	-0-	-0-
11	2640 #	2635	-0-	-5 B	-617	2635	3	N	-0-	-0-
12	2728 #	2812	-0-	84 B	-533	2812	3	N	-0-	-0-
01	2728 #	2898	-0-	170 B	-363	2898	3	N	-0-	-0-
02	2464 #	NO RPT	-0-	-2464 B	-2827			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2508	CANCELLED UNDERAGE ->		-319				

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9126 - 9394

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-81	CANCELLED UNDERAGE ->		-100				
09	60 #	47	-0-	-13 B	-94	47	3	N	-0-	-0-
10	62 #	50	-0-	-12 B	-106	50	2	N	-0-	-0-
11	60 #	49	-0-	-11 B	-117	49	3	N	-0-	-0-
12	62 #	52	-0-	-10 B	-127	52	3	N	-0-	-0-
01	62 #	54	-0-	-8 B	-135	54	3	N	-0-	-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56 B	-191			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-110	CANCELLED UNDERAGE ->		-81				

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.			945936									
POGO WALTON B			WELL #:	4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9165 - 9180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-5475	CANCELLED UNDERAGE	->	-3377			
09		270 #	-0-	-0-		-270 B	-5745		Y	-0-		-0-
10		155 #	6	-0-		-149 B	-5894	6 3	Y	-0-		-0-
11		13 #	-0-	-0-		-13 B	-5907		Y	-0-		-0-
12		13 #	-0-	-0-		-13 B	-5920		Y	-0-		-0-
01		6 #	-0-	-0-		-6 B	-5926		Y	-0-		-0-
02		6 #	-0-	-0-		-6 B	-5932		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-457	CANCELLED UNDERAGE	->	-5475			

POGO WALTON B			WELL #:	5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9363 - 9370
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-8753	CANCELLED UNDERAGE	->	-10079			
09		1860 #	2994	-0-		1134 B	-7619	2994 3	Y	-0-		-0-
10		3286 #	2372	-0-		-914 B	-8533	2372 3	Y	-0-		-0-
11		3450 #	2218	-0-		-1232 B	-9765	2218 3	Y	-0-		-0-
12		3565 #	2069	-0-		-1496 B	-11261	2069 3	Y	-0-		-0-
01		3565 #	1930	-0-		-1635 B	-12896	1930 3	Y	-0-		-0-
02		2800 #	-0-	-0-		-2800 B	-15696		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-8077	CANCELLED UNDERAGE	->	-7619			

PURE WALTON			WELL #:	1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9000 - 9155
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-10585	CANCELLED UNDERAGE	->	-6646			
09		2550 #	1623	-0-		-927 B	-11512	1623 3	Y	-0-		-0-
10		155 #	2226	-0-		2071 B	-9441	2226 3	Y	-0-		-0-
11		0 #	2614	-0-		2614 B	-6827	2614 3	Y	-0-		-0-
12		1674 #	1639	-0-		-35 B	-6862	1639 3	Y	-0-		-0-
01		2232 #	1973	-0-		-259 B	-7121	1973 3	Y	-0-		-0-
02		2436 #	-0-	-0-		-2436 B	-9557		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-3657	CANCELLED UNDERAGE	->	-5900			

PURE WALTON			WELL #:	8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287
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-						

BASH			WELL #:	2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9342 - 9372
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-						

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
PURE-WALTON		WELL #:	3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

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-											

WALTON, J. B.		WELL #:	21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9015 - 9035

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -45											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -45											

WALTON, J. B.		WELL #:	28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634

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-											

PURE-WALTON		WELL #:	4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9340 - 9360

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-											

PURE-WALTON		WELL #:	5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9432 - 9441

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		301
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		301
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		301
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		301
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		301
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		301
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-836	CANCELLED UNDERAGE ->	-1567						
	09	810 #	717	-0-	-93 B	-929	717 3	N	-0-		-0-
	10	961 #	466	-0-	-495 B	-1424	466 3	N	-0-		-0-
	11	990 #	857	-0-	-133 B	-1557	857 3	N	-0-		-0-
	12	1023 #	356	-0-	-667 B	-2224	356 3	N	-0-		-0-
	01	1023 #	668	-0-	-355 B	-2579	668 3	N	-0-		-0-
	02	812 #	-0-	-0-	-812 B	-3391		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-2555	CANCELLED UNDERAGE ->	-836						

 KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. 945936
 PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 3	N	-0-		-0-
	10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3	N	-0-		-0-
	11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
	12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
	01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
	02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-

 KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

	09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
	10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
	11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
	12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
	01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
	02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
FINALY RESOURCES LLC		268323														
LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2025																

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
KCC STATE		WELL #: 1701		RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)		49133 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
BCP RESOURCES, LLC		040206														
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #: 181		RRCID -> 228722		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	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-

KING EDWARD		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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	500	1	2556	3	N	-0-					-0-
10	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	500	1	1895	3	N	-0-					-0-
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	500	1	2532	3	N	-0-					-0-
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	500	1	3368	3	N	-0-					-0-
01	3162 X	2798	-0-	-364	-0-	500	1	2298	3	N	-0-					-0-
02	2856 X	500	-0-	-2356	-0-	500	1			N	-0-					-0-

KING EDWARD (ATOKA)		1745		//CONT.// 49400 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
BTA OIL PRODUCERS, LLC		1745		//CONT.// 041867								
7816 JV-P DUVAL "C"				WELL #: 1		RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	500 1	1679 3	N	-0-			-0-
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	500 1	1245 3	N	-0-			-0-
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	500 1	1662 3	N	-0-			-0-
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	500 1	2380 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	4028	-0-	928	928	500 1	3528 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	4976	-0-	2176	3104	500 1	4476 3	N	-0-			-0-

L. N. D. (ATOKA)		50526 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852										
PECOS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LA ESCALERA (ATOKA)		50718 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
UNIVERSITY LANDS 27-9				WELL #: 1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
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

LA ESCALERA (SHALE)		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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LA VISTA (FUSSELMAN)		51100 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
PETROPLEX ENERGY INC.		660886										
GARDEN CITY 5				WELL #: 1		RRCID -> 273205		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878		
09	270 N	86	-0-	-184	-0-	28 3	58 9	N	53	169	1	130
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	192 3	66 9	N	60			190
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	250 3	83 9	N	75	166	1	99
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	375 3	76 9	N	69			168
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	375 3	85 9	N	77			245
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	308 3	70 9	N	64	167	1	142

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		621750									
CHALKLEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-						-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						-0-
11	683 R	683	-0-	-0-	-0-		683	2			-0-
12	736 R	736	-0-	-0-	-0-		736	2			-0-
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-		53	2			-0-
*02	270 R	270	-0-	-0-	-0-		270	2			-0-

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555			
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-						141
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						149
11	307 R	307	-0-	-0-	-0-		300	2	7	9	155
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-		44	2	8	9	162
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-		1	2	7	9	168
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						4

CHALKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532			
09	2520 #	139	-0-	-2381	-0-		139	2			-0-
10	1643 #	83	-0-	-1560	-0-		83	2			-0-
11	240 #	123	-0-	-117	-0-		123	2			-0-
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-		190	2			-0-
01	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-		1066	2			-0-
*02	214 R	214	-0-	-0-	-0-		214	2			-0-

RAYNER		WELL #: 1 C		RRCID -> 183318		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LIMPIA (WOLFCAMP)		53612 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		712382									
TUBB, J. B., -A-		WELL #: 8 T		RRCID -> 033020		COMPL. DATE 03/16/1964		TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777									
UNIVERSITY 42-21		WELL #: 1		RRCID -> 078054		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150			
09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-		5156	3			21
10	4867 X	2238	-0-	-2629	-0-		2238	3			21
11	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-		7636	3			21
12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-		5414	3			21
01	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-		5378	3			21
02	4396 X	3397	-0-	-999	-0-		3397	3			21

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777							
UNIVERSITY 39-21		WELL #:		1	RRCID ->	093163	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	20400	PERF.19945 - 20294
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		5207 X	5207	-0-	-0-	5207 3		N	-0-		149
10		5239 X	2278	-0-	-2961	2278 3		N	-0-		149
11		5790 X	5347	-0-	-443	5347 3		N	-0-		149
12		5983 X	5100	-0-	-883	5100 3		N	-0-		149
01		5983 X	4927	-0-	-1056	4927 3		N	-0-		149
02		4984 X	3145	-0-	-1839	3145 3		N	-0-		149

LOCKRIDGE (ATOKA)				54331 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				027200							
BLACK '100'		WELL #:		1	RRCID ->	266635	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	20311	PERF.15179 - 15194
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)				54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				027200							
BLACK "100"		WELL #:		1H	RRCID ->	252644	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	20311	PERF.15179 - 18155
09		3510 X	2120	-0-	-1390	2118 2	2 9	N	2		12
10		2375 X	2375	-0-	-0-	2366 2	9 9	N	8		20
11		2533 X	2533	-0-	-0-	2527 2	6 9	N	5		25
12		2201 X	213	-0-	-1988	213 2		N	-0-		25
01		2387 X	1115	-0-	-1272	1113 2	2 9	N	2		27
02		2352 X	1820	-0-	-532	1819 2	1 9	N	1		28

DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
LASATER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	094252	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	19780	PERF.16045 - 16305
09		5651 X	5651	-0-	-0-	810 1	4841 2	N	-0-		-0-
10		5388 X	5388	-0-	-0-	930 1	4458 2	N	-0-		-0-
11		4937 X	4937	-0-	-0-	900 1	4037 2	N	-0-		-0-
12		5035 X	5035	-0-	-0-	930 1	4105 2	N	-0-		-0-
01		5452 X	5452	-0-	-0-	930 1	4522 2	N	-0-		-0-
02		4002 X	4002	-0-	-0-	630 1	3372 2	N	-0-		-0-

ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157546	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	20022	PERF.15835 - 16051
09		3771 X	3771	-0-	-0-	3771 2		N	-0-		-0-
10		3917 X	3917	-0-	-0-	3917 2		N	-0-		-0-
11		3802 X	3802	-0-	-0-	3802 2		N	-0-		-0-
12		3938 X	3938	-0-	-0-	3938 2		N	-0-		-0-
01		3847 X	3847	-0-	-0-	3847 2		N	-0-		-0-
02		3497 X	3497	-0-	-0-	3497 2		N	-0-		-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.16254 - 16654
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012											
BLACK D		WELL #:		1	RRCID ->	282407	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	19694	PERF.16210	- 16224			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

G.D. HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	284117	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	20150	PERF.15700	- 16700			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)				54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852											
WILLIAMS, E., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041626	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	20330	PERF. N/A				
09	59984 X	59984	-0-	-0-	-0-	59881	2	103	9	N	94				283
10	58187 X	30956	-0-	-27231	-0-	30900	2	56	9	N	51	181	1		153
11	62414 X	62414	-0-	-0-	-0-	62338	2	76	9	N	69				222
12	65068 X	65068	-0-	-0-	-0-	64972	2	96	9	N	87	181	1		128
01	62753 X	62753	-0-	-0-	-0-	62710	2	43	9	N	39				167
02	52556 X	48798	-0-	-3758	-0-	48753	2	45	9	N	41				208

PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF. N/A				
09	18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	18460	2	19	9	N	17				111
10	16709 X	10646	-0-	-6063	-0-	10634	2	12	9	N	11				122
11	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	18381	2	40	9	N	36				158
12	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	17996	2	40	9	N	36				194
01	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	17725	2	89	9	N	81				275
02	15092 X	13981	-0-	-1111	-0-	13961	2	20	9	N	18	185	1		108

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF. N/A				
09	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-				212
10	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-				212
11	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-				212
12	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-				212
01	8153 X	8071	-0-	-82	-0-	8071	2			N	-0-				212
02	7364 X	7281	-0-	-83	-0-	7281	2			N	-0-				212

WEST, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	046592	COMPL. DATE	07/13/1969	TOTAL DEPTH	20800	PERF. N/A				
09	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-				117
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-				117
11	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-				117
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-				117
01	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-				117
02	2632 N	2540	-0-	-92	-0-	2540	2			N	-0-				117

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
CHISOS OPERATING, INC. 149441												
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
					GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777												
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A												
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500												
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680												
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A												
09		33275	X	33275	-0-	-0-	-0-	900	1	32375	2	140
10		31372	X	21834	-0-	-9538	-0-	570	1	21264	2	140
11		34733	X	34733	-0-	-0-	-0-	900	1	33833	2	140
12		35153	X	35153	-0-	-0-	-0-	930	1	34223	2	140
01		35057	X	35057	-0-	-0-	-0-	930	1	33962	2	102
								165	9			
02		30732	X	30732	-0-	-0-	-0-	840	1	29888	2	102
								4	9		4 8	

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731												
09		4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	210	1	3958	2	-0-
10		4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	217	1	4128	2	-0-
11		4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	210	1	3946	2	-0-
12		4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	217	1	4097	2	-0-
01		4278	X	4276	-0-	-2	-0-	217	1	4059	2	-0-
02		3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	196	1	3676	2	-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																			
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012																			
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 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
09		13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	12727	2	N	-0-						-0-
10		12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	11831	2	N	-0-						-0-
11		23818 X	23818	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	22918	2	N	-0-						-0-
12		16912 X	16912	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	15982	2	N	-0-						-0-
01		22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	21484	2	N	188		172	1			16
								207	9										
02		17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	-0-	840	1	16893	2	N	-0-						16

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A																			
09		10080 X	9885	-0-	-195	-0-	-0-	900	1	8985	2	N	-0-						10
10		12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	11970	2	N	-0-						10
11		11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	10108	2	N	-0-						10
12		10416 X	9353	-0-	-1063	-0-	-0-	930	1	8423	2	N	-0-						10
01		11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	10757	2	N	-0-						10
02		10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	-0-	840	1	10095	2	N	-0-						10

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A																			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	8139	-0-	8139	8139	8139	6782	2	1316	4	N	37		32	0			5
								41	9										
12		14B2 EXT	11279	-0-	11279	19418	19418	8412	2	2654	4	N	194		163	0			36
								213	9										
01		23802 X	4384	-0-	-19418	-0-	-0-	3652	2	732	4	N	-0-		36	0			-0-
02		7588 X	3006	-0-	-4582	-0-	-0-	2668	2	338	4	N	-0-						-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A																			
09		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	6441	2	N	-0-						-0-
10		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	6815	2	N	-0-						-0-
11		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	6604	2	N	-0-						-0-
12		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	6904	2	N	-0-						-0-
01		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	6902	2	N	-0-						-0-
02		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	-0-	840	1	6017	2	N	-0-						-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES																			
DIAMONDBACK E&P LLC 217012																			
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668																			
09		2220 #	1570	-0-	-650	-0-	-0-	1570	2			N	-0-						36
10		5208	3844	-0-	-1364	-0-	-0-	3844	2			N	-0-						36
11		2400	2324	-0-	-76	-0-	-0-	2324	2			N	-0-						36
12		2480	2050	-0-	-430	-0-	-0-	2050	2			N	-0-						36
01		2480	1950	-0-	-530	-0-	-0-	1950	2			N	-0-						36
02		2240	1709	-0-	-531	-0-	-0-	1709	2			N	-0-						36

M.O.W. (MISS.)				55256 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696										
FEE "S"				WELL #:	1	RRCID ->	134302	COMPL. DATE	03/23/2022	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	11206 - 11230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	479				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	479				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	479				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	479				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	479				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	479				Y	NO RPT			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MPF (CAPITAN REEF)				56294 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
FLAMINGO OPERATING, LLC				271635										
REED, E. O.				WELL #:	1 T	RRCID ->	045810	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	3202	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MPF (YATES)				56294 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
FLAMINGO OPERATING, LLC				271635										
REED -B- 15				WELL #:	8	RRCID ->	154031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2880 - 3004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211				Y	NO RPT			-0-

REED 13				WELL #:	4	RRCID ->	154035	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927 - 3034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93				Y	NO RPT			117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93				Y	NO RPT			117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93				Y	NO RPT			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93				Y	NO RPT			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93				Y	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93				Y	NO RPT			117

REED 13				WELL #:	3	RRCID ->	155898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2898 - 3003	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-

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							
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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	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							
09	15071 R	15071	-0-	-0-	-0-	15071	2			N	-0-				-0-
10	15885 R	15885	-0-	-0-	-0-	15885	2			N	-0-				-0-
11	16302 R	16302	-0-	-0-	-0-	16302	2			N	-0-				-0-
12	15562 #	14953	-0-	-609	-0-	14953	2			N	-0-				-0-
01	17002 R	17002	-0-	-0-	-0-	17002	2			N	-0-				-0-
02	15204 #	14546	-0-	-658	-0-	14546	2			N	-0-				-0-

MAGUTEX (BARNETT)		56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696													
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 186506		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
BLACK MOUNTAIN SWD LP		072747													
CHEVRON 47		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866							
09	2190 X	2168	-0-	-22	-0-	2159	3	9	9	N	8				217
10	2263 X	1648	-0-	-615	-0-	1641	3	7	9	N	6				223
11	2130 X	1621	-0-	-509	-0-	1612	3	9	9	N	8				231
12	2232 X	1701	-0-	-531	-0-	1692	3	9	9	N	8				239
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2569	3	9	9	N	8				247
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1793	3	31	9	N	28				275

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 154639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10822 - 10845			
PECOS - G- FEE		WELL #: 1													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650		PERF.10592 - 10610					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	1930 3	271 9	N	246			281
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1850 3	69 9	N	63	197 1		147
11	1080 N	197	-0-	-883	-0-	139 3	58 9	N	53			200
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1696 3	26 9	N	24	194 1		30
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2001 3	133 9	N	121			151
*02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1057 3	77 9	N	70	185 1		36

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
 SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 HORTON OILFIELD SERVICES 401740
 REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740						
REEVES STATE 22		WELL #:		1	RRCID -> 073716	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2890 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36

HILL & HILL 34		WELL #:		1	RRCID -> 075080	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	2953 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

HILL & HILL 34		WELL #:		2	RRCID -> 148024	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	2810 PERF. 2768 - 2810	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35

REEVES-STATE 22		WELL #:		2	RRCID -> 148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900 PERF. 2698 - 2723	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-

REEVES STATE 35		WELL #:		2	RRCID -> 149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955 PERF. 2785 - 2800	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-

REEVES STATE 27		WELL #:		5	RRCID -> 150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050 PERF. 2688 - 2746	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

HILL & HILL		WELL #:		3034	RRCID -> 150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 2730 - 2806	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35

 MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
 REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

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

 REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

 REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SONORAN ENERGY INC. 802215
 REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700	500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES						
SONORAN ENERGY INC.		//CONT.//		802215													
HILL, GEORGE P. 38		WELL #:		1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834	-	2877			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182													
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	1475	-	2798			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MARTIN (CONSOLIDATED)				57774	275	ASSOCIATED	49B				CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222													
PHILLIPS UNIVERSITY "P"		WELL #:		3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210	-	6900			
09	476 R	476	-0-	-0-	-0-	377	2	43	4	Y	51	59	1				3
						56	9										
10	465 #	338	-0-	-127	-0-	277	2	27	4	Y	31	28	1				6
						34	9										
11	480 #	89	-0-	-391	-0-	79	2	10	9	Y	9	15	1				-0-
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-						-0-
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-						-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-						-0-

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)				58682	600	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS						
PINNACLE MINING CORPORATION				665684													
SULLIVAN "70"		WELL #:		1	RRCID ->	161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4719	-	4770			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)			58890 830	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300									
ARCO "L"			WELL #: 2	RRCID -> 054948	COMPL. DATE 03/18/1973	TOTAL DEPTH 3236	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MC COMB (ELLENBURGER)			59030 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.			945936									
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"			WELL #: 1	RRCID -> 113861	COMPL. DATE 08/29/1983	TOTAL DEPTH 25735	PERF. 23286 - 25466					
09	28195	X	28195	-0-	-0-	-0-	28195 2	N	-0-		-0-	
10	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	27240 2	N	-0-		-0-	
11	27630	X	25445	-0-	-2185	-0-	25445 2	N	-0-		-0-	
12	28551	X	13467	-0-	-15084	-0-	13467 2	N	-0-		-0-	
01	29902	X	29902	-0-	-0-	-0-	29902 2	N	-0-		-0-	
02	25788	X	20559	-0-	-5229	-0-	20559 2	N	-0-		-0-	

MCENTIRE (FUSSELMAN)			59357 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING			
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685									
MCENTIRE			WELL #: 1	RRCID -> 106269	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8326 - 8428					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20		652	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20		672	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15		687	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15		702	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15		717	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		717	

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)			59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
WADDELL TR I			WELL #: 218	RRCID -> 186517	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 3682 - 3925					
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	Y	-0-		-0-	
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-		-0-	
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146 3	Y	-0-		-0-	
12	217	N	42	-0-	-175	-0-	42 3	Y	-0-		-0-	
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192 3	Y	-0-		-0-	
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-		-0-	

WADDELL TR I			WELL #: 301	RRCID -> 192876	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 3804 - 3946					
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	Y	-0-		-0-	
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678 3	Y	-0-		-0-	
11	720	N	476	-0-	-244	-0-	476 3	Y	-0-		-0-	
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	Y	-0-		-0-	
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	Y	-0-		-0-	
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	Y	-0-		-0-	

WADDELL TR I			WELL #: 232	RRCID -> 194368	COMPL. DATE 02/25/2004	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 3842 - 3958					
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	Y	-0-		-0-	
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523 3	Y	-0-		-0-	
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	Y	-0-		-0-	
12	527	N	253	-0-	-274	-0-	253 3	Y	-0-		-0-	
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	Y	-0-		-0-	
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL TR I WELL #: 308 RRCID -> 293877 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3640 - 3879

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
 SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	294	3	152	9	N	138	181	1			275
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	387	3	152	9	N	138	176	1			237
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	215	3	174	9	N	158	181	1			214
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	570	3	319	9	N	290	183	1			321
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	268	3	386	9	N	351	360	1			312
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	431	3	447	9	N	406	363	1			355

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

09	3180	X	589	-0-	-2591	-0-	90	1	499	3	N	-0-					-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	90	1	4473	3	N	-0-					-0-
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	90	1	4852	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2053	-0-	-861	-0-	90	1	1963	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	1555	-0-	-1731	-0-	90	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	1167	-0-	-1801	-0-	90	1	1077	3	N	-0-					-0-

MEANS XTO ENERGY INC. 60137 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
 MEANS /SAN ANDRES/ UNIT 945936
 WELL #: 1768Z RRCID -> 295970 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4602 - 4846

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEANS /SAN ANDRES/ UNIT WELL #: 1662Z RRCID -> 295971 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4418 - 5100

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	423	421	0	1	8	5
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	49	49	8			5
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	36	26	8			15
*12	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	31	46	0			-0-
01	496	#	52	-0-	-444	-0-	2	4	50	9	N	45	45	8			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	278	8			4

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 15237

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
 HIBERNIA RESOURCES IV, LLC 101969
 GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		3810 #	2965	-0-	-845	-0-	2943 3	22 9	N	20			190
10		3627 #	3496	-0-	-131	-0-	3455 3	41 9	N	37	177 1	4 8	46
11		3390 #	3239	-0-	-151	-0-	3207 3	32 9	N	29			75
12		3688 R	3688	-0-	-0-	-0-	3654 3	34 9	N	31			106
01		3889 R	3889	-0-	-0-	-0-	3825 3	64 9	N	58			164
02		3426 R	3426	-0-	-0-	-0-	3351 3	75 9	N	68	184 1		48

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION 027200
 CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2025

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION 027200
 JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) APACHE CORPORATION CLEVELAND, R.		//CONT.//	60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
		//CONT.//	027200										
		WELL #:	1-U	RRCID -> 171856	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 5086 - 5210				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2025													

KIMSEY		WELL #:	1	RRCID -> 173344	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 4736 - 4852				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLAKE		WELL #:	2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135 - 5215				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:	3	RRCID -> 203811	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4786 - 5149				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
CLEVELAND, R.		WELL #:		2	RRCID ->	209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4812 - 5142			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LAYNE SWD, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 4818 - 6244			
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788 - 5118			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID ->	173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 4558 - 4680			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MI VIDA (DELAWARE 4400)		//CONT.//		60950 255	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
JOHNSON, H. H.		WELL #:		4	RRCID ->	288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4386 - 4431			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (ELLEN.)		60950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		027200														
RICHBURG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL DEPTH 19350 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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		60950 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		027200														
RICHBURG UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 051404		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

SCHWALBE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

U.S. NATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
LECROY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION 027200
 SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION 027200
 HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2	N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
RRIG EXPLORATION, LLC				732177										
EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14168	- 14243		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.12110	- 16600		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LELA				WELL #:	1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12131	- 17429	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL 19				WELL #:	1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.12056	- 16350	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	-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-

INTERSTATE "A"				WELL #:	502H	RRCID ->	187819	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	9692	PERF.13257	- 19622	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-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-

LELA "B"				WELL #:	1803H	RRCID ->	187820	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12170	- 17728	
09	720 N	139	-0-	-581	-0-	135	3	2	4	Y	2	2	0	1
10	DLQ G-10	97	-0-	97	97	93	3	4	9	Y	4	3	0	2
11	DLQ G-10	456	-0-	456	553	402	2	1	4	Y	48	34	0	16
12	DLQ G-10	628	-0-	628	1181	469	2	1	4	Y	144	125	0	15
01	DLQ G-10	657	-0-	657	1838	608	2	1	4	Y	44	1	0	35
*02	2308 N	470	-0-	-1838	-0-	449	2	3	4	Y	16	46	1	5

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)			//CONT.// 61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.// 217012												
HILL 30			WELL #: 1H		RRCID -> 190986		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163						
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-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-

HILL 29-20			WELL #: 1H		RRCID -> 191618		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-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-

HILL "30-A"			WELL #: 3H		RRCID -> 192411		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC			253105		MIDLAND SW		WELL #: 1D		RRCID -> 176498		COMPL. DATE 03/05/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)			61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222												
BEATY, ESTHER			WELL #: 1		RRCID -> 040287		COMPL. DATE 06/19/1963		TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, M. J.			WELL #: 1		RRCID -> 043068		COMPL. DATE 08/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		450 #	307	-0-	-143	-0-	307	2	N	-0-			-0-
10		372 #	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-			-0-
11		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
12		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
01		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
02		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	N/A	
09		810 #	774	-0-	-36	-0-	774	2	N	-0-			26
10		837 #	804	-0-	-33	-0-	804	2	N	-0-			26
11		810 #	770	-0-	-40	-0-	770	2	N	-0-			26
12		806 #	790	-0-	-16	-0-	790	2	N	-0-			26
01		806 #	778	-0-	-28	-0-	778	2	N	-0-			26
02		728 #	727	-0-	-1	-0-	727	2	N	-0-			26

JFH ENERGY COMPANY		427402		WELL #:	2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 - 7855
BEATY													
09	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
10	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427		WELL #:	1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A
CRUMP, W. E.													
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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-

CRUMP, W. E.		WELL #:		2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC				875088									
DEARING, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 044024		COMPL. DATE 05/14/1968		TOTAL DEPTH 7931 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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		-0-	
10		1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		-0-	
11		1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-		-0-	
12		1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		-0-	
01		1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-		-0-	
02		1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		-0-	

MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #: 13		RRCID -> 054790		COMPL. DATE 01/17/1973		TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A			
09		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-		-0-	
10		124 #	123	-0-	-1	-0-	123 2		Y	-0-		-0-	
11		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-	
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		-0-	
01		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		-0-	
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		-0-	

MILLER, JANE DEAN, ET AL				WELL #: 12		RRCID -> 061146		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A			
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-		-0-	
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		-0-	
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-		-0-	
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-		-0-	
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-		-0-	
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16 2		Y	-0-		-0-	

MITCHELL (PENN)				62207 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287									
MITCHELL "B"				WELL #: 1		RRCID -> 163406		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804			
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73	

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)				62415 670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
SEALY-SMITH FOUNDATION				WELL #: 46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570			
09		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		Y	-0-		-0-	
10		1581 N	1270	-0-	-311	-0-	1270 2		Y	-0-		-0-	
11		1470 N	1322	-0-	-148	-0-	1322 2		Y	-0-		-0-	
12		1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317 2		Y	-0-		-0-	
01		1271 N	946	-0-	-325	-0-	946 2		Y	-0-		-0-	
02		1232 N	11	-0-	-1221	-0-	11 2		Y	-0-		-0-	

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) //CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544												
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
*08	124 N	104	-0-	-20	-0-	83	2	1 4	Y	18	20 1	1
						20	9					
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	81	2	1 4	Y	33	30 1	4
						36	9					
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	20	19 1	5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	18	21 1	2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708												
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	642	2	6 4	Y	176	170 1	14
						194	9					
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	520	2	3 4	Y	161	156 1	19
						177	9					
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	394	2	94 9	Y	85	83 1	21
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	664	2	112 9	Y	102	112 1	11
12	682 N	501	-0-	-181	-0-	393	2	108 9	Y	98	101 1	8
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	376	2	139 9	Y	126	127 1	7
02	476 N	4	-0-	-472	-0-	4	2		Y	-0-		7

MONAHANS (WOLF.-ELLEN., CONS) 62415 916 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1006 RRCID -> 297767 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 6173 - 11689												
*08	14562 X	7220	-0-	-7342	-0-	7200	2	20 9	Y	18	19 1	1
09	9840 X	6972	-0-	-2868	-0-	6948	2	24 9	Y	22	20 1	3
10	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6317	2	19 9	Y	17	16 1	4
11	7110 X	6518	-0-	-592	-0-	6489	2	29 9	Y	26	27 1	3
12	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				Y	40	40 1	3
01	7223 X	5402	-0-	-1821	-0-	5358	2	44 9	Y	40	41 1	2
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-				Y	-0-		2

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER												
EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768												
09	390 N	303	-0-	-87 B	-0-	303	3		N	-0-		-0-
10	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350	3		N	-0-		-0-
11	390 N	343	-0-	-47 B	-0-	343	3		N	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3		N	-0-		-0-
01	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3		N	-0-		-0-
*02	308 N	283	-0-	-25 B	-0-	283	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	482	-0-	-178 B	-0-	99	1	383 3	N	-0-		189
10	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	99	1	502 3	N	-0-		189
11	660 N	288	-0-	-372 B	-0-	99	1	189 3	N	-0-		189
12	3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	99	1	2750 3	N	176		365
						194	9					
01	2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	96	1	2575 3	N	210	314 1	261
						231	9					
*02	2800 N	2856	-0-	56 B	56	96	1	2555 3	N	186	185 1	262
						205	9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 56												

OIL AND GAS DIVISION

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

09		810 #	460	-0-	-350	-0-	460 2	N	-0-			-0-
10		713 #	673	-0-	-40	-0-	673 2	N	-0-			-0-
11		810 #	763	-0-	-47	-0-	763 2	N	-0-			-0-
12		837 #	533	-0-	-304	-0-	533 2	N	-0-			-0-
01		837 #	316	-0-	-521	-0-	316 2	N	-0-			-0-
02		700 #	-0-	-0-	-700	-0-		N	-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		
09		1530 N	1322	-0-	-208	-0-	1322 2	N	-0-			-0-
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-			-0-
11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	N	-0-			-0-
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-			-0-
01		1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582 2	N	-0-			-0-
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-			-0-

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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653										
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784		PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MOORE-HOOPER (WLF CMP\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		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
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

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
CATFISH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169311		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 18735		PERF.15965 - 16746		
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 1	N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222												
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331												
M O	ALLOW 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
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-	-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633												
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012 FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90

EOG RESOURCES, INC. 253162 EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
09	7020 X	5861	-0-	-1159	-0-	5854	3	7	4	N	-0-	-0-
10	7254 X	5696	-0-	-1558	-0-	5689	3	7	4	N	-0-	-0-
11	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7295	3	7	4	N	-0-	-0-
12	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6912	3	6	4	N	-0-	-0-
01	6293 X	1333	-0-	-4960	-0-	1332	3	1	4	N	-0-	-0-
02	6804 X	2244	-0-	-4560	-0-	2243	3	1	4	N	-0-	-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993 ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993												
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426												
M O	ALLOW 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
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	52	1	127	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	30	1	75	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	147	1	339	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	121	1	274	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	53	1	27	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
02	448 X	160	-0-	-288	-0-	41	1	114	3	Y	-0-	-0-
						5	4					

OXY USA INC. 630591												
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-	-0-
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-	-0-
11	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-	-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-	-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-	-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-	-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
09	T. A.	2880	-0-	2880	5515	2880	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	3333	-0-	3333	8848	3333	2			Y	-0-	-0-
11	T. A.	1726	-0-	1726	10574	1726	2			Y	-0-	-0-
12	13507 X	2933	-0-	-10574	-0-	2933	2			Y	-0-	-0-
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-	-0-
02	3024 X	561	-0-	-2463	-0-	561	2			Y	-0-	-0-

TRP OPERATING LLC 872117												
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558												
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-	103
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	103
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	103
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	103
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	103
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-	103

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623												
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
VITAL ENERGY, INC.		100951										
POULTER GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	129	1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL		WELL #: 1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397				
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINDEMANN		WELL #: 2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #: 1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328				
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A				
KEITH GAS UNIT		WELL #: 1										
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	2		N	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
12	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	2		N	-0-		-0-
01	527 N	38	-0-	-489	-0-	38	2		N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-

MOORE, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A				
09	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2		N	-0-		-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NO		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
M	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	166518	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13300	-	13932
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	10198	PERF.	9528	-	9546
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	3	9	9	N	8			187
10	1023 N	906	-0-	-117	-0-	-0-	900	3	6	9	N	5			192
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	3	3	9	N	3			195
12	1054 N	823	-0-	-231	-0-	-0-	819	3	4	9	N	4			199
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	N	10			209
02	952 N	837	-0-	-115	-0-	-0-	830	3	7	9	N	6			215

NUZ (WOLFCAMP)		66345		700	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
CAPSAICIN		WELL #:		1		RRCID ->	225569	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6165	-	6415
09	1470 #	155	-0-	-1315	-0-	-0-	70	3	85	9	N	77			201
10	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	3	122	9	N	111	177	1	135
11	878 R	878	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3	182	9	N	165			300
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			300
01	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					N	-0-			300
02	1064 #	-0-	-0-	-1064	-0-	-0-					N	-0-			300

OATES, NE. (DEVONIAN)		66591		333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
MBX OPERATING LLC		101199													
PECOS FEE		WELL #:		1		RRCID ->	020550	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	17768	PERF.	N/A		
09	3150 X	2456	-0-	-694	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
10	3255 X	3025	-0-	-230	-0-	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
11	3060 X	53	-0-	-3007	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-			-0-
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-			-0-
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-			-0-

DAVIS, PAUL L.		WELL #:		1		RRCID ->	164479	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	1265	-	14140
09	3990 X	1437	-0-	-2553	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
10	4123 X	3789	-0-	-334	-0-	-0-	3789	3			N	-0-			-0-
11	3990 X	215	-0-	-3775	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	4123 X	122	-0-	-4001	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		2		RRCID ->	171489	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	12777	-	13410
09	14550 X	7781	-0-	-6769	-0-	-0-	7781	3			N	-0-			-0-
10	15035 X	11971	-0-	-3064	-0-	-0-	11971	3			N	-0-			-0-
11	14550 X	-0-	-0-	-14550	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	-0-	15256	3			N	-0-			-0-
01	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	-0-	14673	3			N	-0-			-0-
02	10808 X	9848	-0-	-960	-0-	-0-	9848	3			N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936								
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
10	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-	
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-	-0-	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-	
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-	-0-	

VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582	
09	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
10	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-	
11	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
12	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
01	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A	
09	13650 X	19	-0-	-13631	-0-	19	2		N	-0-	-0-	
10	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2		N	-0-	-0-	
12	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2		N	-0-	-0-	
01	22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	22073	2		N	-0-	-0-	
02	25674 X	25674	-0-	-0-	-0-	25674	2		N	-0-	-0-	

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A	
09	1470 N	690	-0-	-780	-0-	690	2		N	-0-	-0-	
10	1643 N	1	-0-	-1642	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
11	1410 N	630	-0-	-780	-0-	630	2		N	-0-	-0-	
12	713 N	160	-0-	-553	-0-	160	2		N	-0-	-0-	
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-	-0-	
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-	-0-	

OATES, SW. (DEVONIAN)				66593 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996								
P. T. HUDGINS 34		WELL #:		2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580 - 14770	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

HUDGINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS					
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983								
YATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051										
VALLEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	076334	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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-
OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051										
MEEKS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	048708	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	2427 - 2459
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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-
ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OWEGO (GLORIETA)		//CONT.//		67871 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAST MILE PRODUCTION, LLC		//CONT.//		102051							
ARCO -R- SWD		WELL #:		1	RRCID ->	060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 1310 - 1340
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
OWEGO (TANSILL)				67871 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAST MILE PRODUCTION, LLC				102051							
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:		3SC	RRCID ->	057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF. N/A
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					203
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					203
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					203
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					203
OWEGO (TUBB)				67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAST MILE PRODUCTION, LLC				102051							
VALLEY -O-		WELL #:		2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF. 2359 - 3030
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VALLEY -J-		WELL #:		1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2439 - 2550
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25

OWEGO (TUBB)		//CONT.// 67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LAST MILE PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102051										
VALLEY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 080369		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008				
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

VALLEY 3		WELL #: 1		RRCID -> 159047		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77

DIAMOND M OIL CO., INC.		216899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
ARCO -Y-		WELL #: 1		RRCID -> 065439		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PAMELA (SILURIAN)		68721 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
BILES		WELL #: 1		RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

RECOVERY OPERATING LP		696542		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
GS STATE		WELL #: 1		RRCID -> 223353		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2	N	-0-			-0-
02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945 2	N	-0-			-0-

PAMELA (SILURIAN)		//CONT.//		68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
RECOVERY OPERATING LP		//CONT.//		696542								
ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14027 - 16850	
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		N	-0-		-0-
02	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2		N	-0-		-0-

PAPOOSE (ATOKA)				69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200								
ROARK		WELL #:		1	RRCID ->	155071	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	18538	PERF.15324 - 15334	
09	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-				N	-0-		22
10	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-				N	-0-		22
11	23040 X	-0-	-0-	-23040	-0-				N	-0-		22
12	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-				N	-0-		22
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-		22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

ROARK "34"		WELL #:		1	RRCID ->	172937	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	18460	PERF.15260 - 15266	
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				N	-0-		-0-
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				N	39		39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

HALEY BRINE COMPANY				345404		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HALEY 32		WELL #:		1	RRCID ->	244528	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1541 - 2500	
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HALEY "32"		WELL #:		1	RRCID ->	171296	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	21010	PERF.15494 - 15514	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PARKS (CONSOLIDATED)				69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
SCHARBAUER, C., JR.		WELL #:		1H	RRCID ->	269634	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF.10276 - 10286	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2025

PARKS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
STEWART 32				WELL #:	1	RRCID ->	128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10568 - 10603		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
AVERY 22				WELL #:	1	RRCID ->	280230	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.10880 - 11770		
09	37543 X	37543	-0-	-0-	-0-	120	1	35898	3	N	1386	1213	0	599
						1525	9							
10	39528 X	39528	-0-	-0-	-0-	124	1	37669	3	N	1577	1692	0	484
						1735	9							
11	38538 X	38538	-0-	-0-	-0-	120	1	36669	3	N	1590	1484	0	590
						1749	9							
12	37947 X	37947	-0-	-0-	-0-	124	1	36308	3	N	1377	1032	0	935
						1515	9							
01	37038 X	37038	-0-	-0-	-0-	124	1	34930	3	N	1804	1890	0	849
						1984	9							
02	28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	112	1	27133	3	N	1112	914	0	1047
						1223	9							

PARKS (DEVONIAN)				69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
BREITBURN OPERATING L.P.				090732										
COLLINGS, H.S.				WELL #:	5H	RRCID ->	242240	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11856	PERF.12571 - 15443		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
BRAUN, J. C. "20"				WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF.12125 - 15016		
09	4560 X	1055	-0-	-3505	-0-	1004	3	51	9	Y	46			211
10	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5252	3	138	9	Y	125			336
11	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5206	2	99	9	Y	90	373	1	53
12	5363 X	2835	-0-	-2528	-0-	2759	2	76	9	Y	69			122
01	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6102	2	105	9	Y	95			217
02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5270	2	106	9	Y	96	191	1	122

PLATFORM OPERATING, LLC				667928	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CAPPS FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12150 - 15820		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
PLATFORM OPERATING, LLC		//CONT.// 667928										
CAPP'S FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	6898 3	463 9	N	421	354 1		257
10	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7597 3	483 9	N	439	358 1		338
11	7710 X	1959	-0-	-5751	-0-	1935 3	24 9	N	22	176 1		184
12	7967 X	1327	-0-	-6640	-0-	1226 3	101 9	N	92			276
01	8091 X	1670	-0-	-6421	-0-	512 1	783 3	N	111	183 1		204
02	7308 X	3504	-0-	-3804	-0-	253 4	122 9					
						462 1	2702 3	N	165	185 1		184
						158 4	182 9					
XTO ENERGY INC.		945936										
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966			TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868			
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
01	T. A.	1	-0-	1	8	1 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	14	-0-	14	22	13 3	1 9	Y	1			1
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838			
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1068 3	2 9	Y	2	3 0		2
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1077 3	4 9	Y	4	3 0		3
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1037 3	4 9	Y	4	4 0		3
12	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1031 3	2 9	Y	2	3 0		2
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1043 3	1 9	Y	1	2 0		1
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1023 3	2 9	Y	2	1 0		2
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021												

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2154 3	77 9	Y	70	99 0	57
10	2232 X	1542	-0-	-690	-0-	1406 3	136 9	Y	124	92 0	89
11	3720 X	1454	-0-	-2266	-0-	1330 3	124 9	Y	113	120 0	82
12	3844 X	1478	-0-	-2366	-0-	1388 3	90 9	Y	82	94 0	70
01	3844 X	1114	-0-	-2730	-0-	1064 3	50 9	Y	45	75 0	40
02	2072 X	1247	-0-	-825	-0-	1179 3	68 9	Y	62	28 0	74

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090			
09	600 N	314	-0-	-286	-0-	242 3	72 9	Y	65	156 0	53
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	53 0	-0-
11	450 N	263	-0-	-187	-0-	201 3	62 9	Y	56	15 0	41
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	41 0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	252 N	103	-0-	-149	-0-	80 3	23 9	Y	21		21

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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			
09	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			Y	-0-		39
10	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	-0-		39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
02	T. A.	28	-0-	28	-0-	28 3		Y	-0-		39

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755			
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520			
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-		220
10	1643 X	1639	-0-	-4	-0-	1608 3	31 9	Y	28		248
11	T. A.	1252	-0-	1252	1252	1220 3	32 9	Y	29	29 0	248
12	T. A.	898	-0-	898	2150	898 3		Y	-0-		248
01	T. A.	694	-0-	694	2844	694 3		Y	-0-		248
02	3431 X	587	-0-	-2844	-0-	587 3		Y	-0-		248

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639								
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
09	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					49
10	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					49
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146								
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	16	3	6	9	Y	5	7	0			4
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	27	3	9	9	Y	8	6	0			6
11	T. A.	33	-0-	33	33	25	3	8	9	Y	7	8	0			5
12	T. A.	36	-0-	36	69	29	3	7	9	Y	6	6	0			5
01	T. A.	25	-0-	25	94	22	3	3	9	Y	3	5	0			3
02	T. A.	19	-0-	19	113	15	3	4	9	Y	4	2	0			5

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801								
09	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					28
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751								
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					19
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600								
09	6480 X	3982	-0-	-2498	-0-	3929	3	53	9	Y	48	38	0			39
10	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7341	3	161	9	Y	146	81	0			104
11	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6839	3	145	9	Y	132	140	0			96
12	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7826	3	106	9	Y	96	110	0			82
01	7502 X	5985	-0-	-1517	-0-	5929	3	56	9	Y	51	87	0			46
02	6776 X	4196	-0-	-2580	-0-	4116	3	80	9	Y	73	32	0			87

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	3000 N	3168	-0-	168	1342	3110 3	58 9	Y	53	32 0	43
10	4745 X	3403	-0-	-1342	-0-	3247 3	156 9	Y	142	83 0	102
11	3780 X	3393	-0-	-387	-0-	3233 3	160 9	Y	145	141 0	106
12	3906 X	3388	-0-	-518	-0-	3263 3	125 9	Y	114	123 0	97
01	3906 X	3500	-0-	-406	-0-	3376 3	124 9	Y	113	108 0	102
02	3164 X	2178	-0-	-986	-0-	2055 3	123 9	Y	112	71 0	143

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10920 - 12962	
09	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-			Y	-0-		-0-
10	4836 X	-0-	-0-	-4836	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11914 - 15480	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11794 - 13411	
09	3570 X	1023	-0-	-2547	-0-	1023 3		Y	-0-	1 0	-0-
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	7	2 0	5
11	3540 X	99	-0-	-3441	-0-	99 3		Y	-0-	5 0	-0-
12	3193 X	225	-0-	-2968	-0-	114 3	111 9	Y	101	15 0	86
01	2232 X	4	-0-	-2228	-0-	4 3		Y	-0-	86 0	-0-
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12041 - 14494	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BENGE, ARCH		WELL #:		1	RRCID ->	195793	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11797	- 15207
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				Y	-0-		-0-
10	2542 X	79	-0-	-2463	-0-	79	3		Y	-0-		-0-
11	6000 X	383	-0-	-5617	-0-	374	3	9 9	Y	8	2 0	6
12	3906 X	257	-0-	-3649	-0-	257	3		Y	-0-	6 0	-0-
01	2759 X	207	-0-	-2552	-0-	207	3		Y	-0-		-0-
02	364 X	204	-0-	-160	-0-	204	3		Y	-0-		-0-

BENGE, MARION V.		WELL #:		4H	RRCID ->	233090	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12410	- 15061
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1423H	RRCID ->	242954	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12468	- 15966
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

ARCH BENGE		WELL #:		2H	RRCID ->	246220	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12462	PERF.12434	- 15454
09	2370 X	252	-0-	-2118	-0-	248	3	4 9	Y	4	25 0	3
10	2046 X	1401	-0-	-645	-0-	1401	3		Y	-0-	3 0	-0-
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4117	3	15 9	Y	14	4 0	10
12	4185 X	3534	-0-	-651	-0-	3522	3	12 9	Y	11	12 0	9
01	4185 X	3209	-0-	-976	-0-	3209	3		Y	-0-	9 0	-0-
02	3864 X	2705	-0-	-1159	-0-	2705	3		Y	-0-		-0-

BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12400	- 16202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	3100 N	3661	-0-	561	561	3606	3	55 9	Y	50	14 0	36
11	T. A.	1535	-0-	1535	2096	1525	3	10 9	Y	9	38 0	7
12	T. A.	695	-0-	695	2791	695	3		Y	-0-	7 0	-0-
01	T. A.	605	-0-	605	3396	605	3		Y	-0-		-0-
02	4742 X	1346	-0-	-3396	-0-	1346	3		Y	-0-		-0-

GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.13550	- 15400
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7

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

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND			
DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760			
GAULT, SARAH		WELL #: 105		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER			
SOUTHERN OPERATING, LLC		804529		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528			
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN			
DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10482 - 10492			
CONNELL "21"		WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10482 - 10492			
09	540 N	392	-0-	-148	-0-	385 3	7 9	N	6	72	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	480 3	10 9	N	9	81	
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	484 2	9 9	N	8	89	
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	347 2	4 9	N	4	93	
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	504 2	9 9	N	8	101	
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	463 2	11 9	N	10	111	

PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843			
DELTA QUEEN		WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698			
BLAIR		WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

N & B OIL AND GAS LLC		598288		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005			
BRITSON, J. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430							
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 12074	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1924	2	14 9	191
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1935	2	3 9	37
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1924	2	22 9	57
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1825	2	20 9	75
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1735	2	20 9	93
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	93

N & B OIL AND GAS LLC		598288		BRITSON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004	
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1390	3	94 9	70				
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1490	3	132 9	190				
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1288	3	58 9	70				
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1391	3	107 9	167				
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1285	3	79 9	70				
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1002	3	62 9	126				

PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
DIAMONDBACK E&P LLC		217012		BLAIR		WELL #: 1-L		RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

PAYTON (LOWER DEVONIAN)		69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
DIAMONDBACK E&P LLC		217012		BLAIR		WELL #: 1-M		RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382	
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2	N	-0-	33			
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2	N	-0-	33			
11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	33			
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	33			
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	33			
02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-	33			

WTG EXPLORATION		945220		BRANDENBURG "B"		WELL #: 5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360	
09	3000 N	1692	-0-	-1308	-0-	1891	1659	2	33 9	Y	30	19 1	16
10	3100 N	1556	-0-	-1544	-0-	347	1526	2	30 9	Y	27	35 1	8
11	1946 X	1599	-0-	-347	-0-	-	1576	2	23 9	Y	21	17 1	12
12	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	-	1432	2	19 9	Y	17	17 1	12
01	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	-	1393	2	25 9	Y	23	18 1	17
02	DLQ G-10	1283	-0-	1283	-0-	1283	1260	2	23 9	Y	21	18 1	20

PAYTON (5950)		69873 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		DELTA QUEEN		WELL #: 1C		RRCID -> 296439		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 5568 - 6056	
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	85			
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	85			
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	85			
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	85			
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	85			
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	85			

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)			70103 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS				
VAQUERO OPERATING			882776							
PECOS "L" FEE			WELL #:	1	RRCID -> 111089	COMPL. DATE 02/23/1984	TOTAL DEPTH 13843	PERF. 5066 - 5080		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
8004 JV-P GRANDE			WELL #:	1	RRCID -> 138702	COMPL. DATE 05/28/1991	TOTAL DEPTH 21650	PERF.15744 - 16106		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
PECOS KINGS (WOLFCAMP)			70122 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152							
PECOS BILL			WELL #:	2	RRCID -> 226268	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 5290 - 5370		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11		121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15		136
11	14B2 EXT	572	-0-	572	572	559 2	13 9	12		148
12	14B2 EXT	613	-0-	613	1185	594 2	19 9	17		165
01	14B2 EXT	589	-0-	589	1774	572 2	17 9	15		180
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1774			NO RPT		180
PECOS VALLEY (DEVONIAN)			70129 116	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
FREE REIN OPERATING LLC			285002							
REDMOND "B"			WELL #:	1	RRCID -> 139649	COMPL. DATE 11/26/1991	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4802 - 5565		
09	1320 N	306	-0-	-1014	-0-	250 2	56 9	51		102
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	188 2	36 9	33		135
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	160 2	46 9	42		177
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	894 2	40 9	36	171 1	42
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1267 2	62 9	56	5 8	93
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	759 2	50 9	45		138
OLSEN ENERGY INC.			621750							
KONE "A"			WELL #:	1	RRCID -> 195790	COMPL. DATE 10/24/1973	TOTAL DEPTH 6051	PERF. 5499 - 5581		
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143 2		-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		-0-		-0-
12	155 N	29	-0-	-126	-0-	29 2		-0-		-0-
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2		-0-		-0-
02	196 N	99	-0-	-97	-0-	99 2		-0-		-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)		70129 348		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	1447	-0-	1447	1447		1447	3			-0-
11	14B2 EXT	3703	-0-	3703	5150		3703	3			-0-
12	14B2 EXT	8182	-0-	8182	13332		8182	3			-0-
01	26413 R	13081	-0-	-13332	-0-		13081	3			-0-
02	15063 R	15063	-0-	-0-	-0-		15063	3			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 224983		COMPL. DATE 07/21/1953		TOTAL DEPTH 5771		PERF. 5114 - 5472	
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-		279	3			-0-
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-		265	3			-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-		182	3			-0-
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-		390	3			-0-
01	735 R	735	-0-	-0-	-0-		735	3			-0-
02	846 R	846	-0-	-0-	-0-		846	3			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 224988		COMPL. DATE 07/31/1954		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5502 - 5520	
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-		279	3			-0-
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-		265	3			-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-		182	3			-0-
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-		390	3			-0-
01	735 R	735	-0-	-0-	-0-		735	3			-0-
02	846 R	846	-0-	-0-	-0-		846	3			-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)		70129 580		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427									
HANSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 279408		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 1430 - 1500	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)		70129 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765									
IOWA REALTY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 020581		COMPL. DATE 03/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 052347		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7480		PERF. N/A	
MARSCHALL, HELEN U.		WELL #: 2									
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-		603	2			-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-		617	2			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2			-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-		619	2			-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-		612	2			-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-		552	2			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
GARRD OIL COMPANY LLC 295079															
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
OLSEN ENERGY INC. 621750															
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	811	2	75	9	N	68	173	1	157
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	812	2	74	9	N	67			224
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	627	2	70	9	N	64	168	1	120
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	65			185
01	899	N	677	-0-	-222	-0-	608	2	69	9	N	63	176	1	72
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	724	2	66	9	N	60			132

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OLSEN ENERGY INC. 621750															
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	2	10	9	N	9			57
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	994	2	8	9	N	7			64
11	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	1037	2	7	9	N	6			70
12	1271	N	969	-0-	-302	-0-	963	2	6	9	N	5			75
01	992	N	603	-0-	-389	-0-	599	2	4	9	N	4			79
02	980	N	631	-0-	-349	-0-	624	2	7	9	N	6			85

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-			-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
12	868	N	135	-0-	-733	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	2			N	-0-			-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			45
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			45
11	870	N	483	-0-	-387	-0-	483	2			N	-0-			45
12	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	2			N	-0-			45
01	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-			45
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10			55

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
B & B ENERGY (I) 039783															
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//	70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
HYDROGEO ENERGY, LLC			421238							
ATKINS			WELL #: B 1	RRCID -> 097593	COMPL. DATE 12/14/1981	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1280	- 1380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ATKINS			WELL #: B 2	RRCID -> 103776	COMPL. DATE 12/03/1982	TOTAL DEPTH 1406	PERF. 1272	- 1290		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ATKINS			WELL #: B 3	RRCID -> 103777	COMPL. DATE 12/12/1982	TOTAL DEPTH 1432	PERF. 1260	- 1275		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ATKINS			WELL #: B 4	RRCID -> 107968	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 1397	PERF. 1280	- 1300		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ATKINS, GEORGE			WELL #: 1C	RRCID -> 123767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1280 - 1380		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)		70163 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
FREE REIN OPERATING LLC		285002										
YOUNG, BERTHA D.		WELL #: 2		RRCID -> 034081		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 5654		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

09		840 N	738	-0-	-102	-0-	738 2	N	-0-			36
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			36
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-			36
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-			36
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-			36
02		868 N	637	-0-	-231	-0-	637 2	N	-0-			36

PENLAW (QUEEN)		70488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325										
GARTH		WELL #: 1		RRCID -> 055970		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 1430		PERF. N/A		

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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		

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN)		70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MULLOY OPERATING, INC.		593077										
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 3909 - 3938		

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025												

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
HOLT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3913 - 3920		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #: 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096		PERF. 3882 - 3908		

09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-			-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-			-0-
01		496 N	364	-0-	-132	-0-		N	-0-			-0-
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735									
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3890 - 3906		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		66	
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		66	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		66	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2	N	-0-		66	

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
EL SAPO "2"		WELL #:		1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3908 - 3936	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3475 - 3510	
FEE "N"												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3497 - 3532	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

P & C RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	160118	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3350 - 3362	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489	2	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2	N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2	N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

APV MCCAMEY LLC				028617		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DESERT WILLOW		WELL #:		1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF. 3481 - 3498	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
APV MCCAMEY LLC		//CONT.//		028617										
DESERT WILLOW		WELL #:		2	RRCID ->	161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3418	-	3435
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3							-0-

BAKER OPERATING, INC.				046623										
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #:		1	RRCID ->	156722	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3500	-	3534
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3476	-	3498
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	154390	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3528	-	3558
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ECTOR "BF" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3540	-	3568
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
RED TAIL EXPLORATION, LLC				100515										
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #:		1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13111	PERF.	4700	-	6307
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC 831420
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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

09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					36
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					36
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					36
12	2418 N	1948	-0-	-470	-0-	1948	3			N	-0-					36
01	2418 N	2065	-0-	-353	-0-	2065	3			N	-0-					36
02	2184 N	1895	-0-	-289	-0-	1895	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC 011198
ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	145	2	22	9	N	20					233
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	15	2	12	9	N	11	136	1			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	1					109
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	4					113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					219
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					219
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					219
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					219
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					219

LOWE 74 UNIT WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385

09	74850 X	72175	-0-	-2675	-0-	68422	2	3753	9	Y	3412	3412	0			-0-
10	77345 X	72320	-0-	-5025	-0-	68761	2	3559	9	Y	3235	3235	0			-0-
11	74850 X	73123	-0-	-1727	-0-	69450	2	3673	9	Y	3339	3339	0			-0-
12	77345 X	67238	-0-	-10107	-0-	63813	2	3425	9	Y	3114	3114	0			-0-
01	64505 X	63161	-0-	-1344	-0-	59978	2	3183	9	Y	2894	2894	0			-0-
02	57876 X	52531	-0-	-5345	-0-	50622	2	1909	9	Y	1735	1735	0			-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 292870 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530

09	75270 X	68241	-0-	-7029	-0-	64913	2	3328	9	Y	3025	3025	0			-0-
10	77779 X	68707	-0-	-9072	-0-	65235	2	3472	9	Y	3156	3156	0			-0-
11	73650 X	71423	-0-	-2227	-0-	67669	2	3754	9	Y	3413	3413	0			-0-
12	76105 X	69203	-0-	-6902	-0-	65538	2	3665	9	Y	3332	3332	0			-0-
01	66162 X	66162	-0-	-0-	-0-	63134	2	3028	9	Y	2753	2753	0			-0-
02	57792 X	57620	-0-	-172	-0-	54727	2	2893	9	Y	2630	2630	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198												
LOWE 74 UNIT		WELL #: 61H		RRCID ->	292924	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11065	-	15974
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	48240	X	43556	-0-	-4684	-0-	42106 2	1450 9	Y	1318	1318 0			-0-
10	49848	X	43963	-0-	-5885	-0-	42314 2	1649 9	Y	1499	1499 0			-0-
11	47880	X	41692	-0-	-6188	-0-	40957 2	735 9	Y	668	668 0			-0-
12	46934	X	43994	-0-	-2940	-0-	43117 2	877 9	Y	797	797 0			-0-
01	43368	X	36277	-0-	-7091	-0-	34724 2	1553 9	Y	1412	1412 0			-0-
02	38976	X	32822	-0-	-6154	-0-	31468 2	1354 9	Y	1231	1231 0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 73H		RRCID ->	294296	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.	11009	-	15496
09	19200	X	16032	-0-	-3168	-0-	12768 2	3264 9	N	2967	2946 0	21 8		-0-
10	19995	X	15160	-0-	-4835	-0-	12234 2	2926 9	N	2660	2660 0			-0-
11	19350	X	14407	-0-	-4943	-0-	11695 2	2712 9	N	2465	2465 0			-0-
12	19995	X	14344	-0-	-5651	-0-	11620 2	2724 9	N	2476	2462 0	14 8		-0-
01	16554	X	13182	-0-	-3372	-0-	10632 2	2550 9	N	2318	2289 0	29 8		-0-
02	14952	X	8910	-0-	-6042	-0-	6984 2	1926 9	N	1751	1735 0	16 8		-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 84H		RRCID ->	294297	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.	11327	-	15814
09	37560	X	29008	-0-	-8552	-0-	25536 2	3472 9	N	3156	3143 0	13 8		-0-
10	35898	X	28545	-0-	-7353	-0-	25828 2	2717 9	N	2470	2470 0			-0-
11	34740	X	26102	-0-	-8638	-0-	23390 2	2712 9	N	2465	2465 0			-0-
12	31310	X	26153	-0-	-5157	-0-	23241 2	2912 9	N	2647	2638 0	9 8		-0-
01	29977	X	25522	-0-	-4455	-0-	22445 2	3077 9	N	2797	2779 0	18 8		-0-
02	27076	X	21262	-0-	-5814	-0-	18956 2	2306 9	N	2096	2082 0	14 8		-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 75H		RRCID ->	294308	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10627	PERF.	10923	-	15410
09	22170	X	19305	-0-	-2865	-0-	15605 2	3700 9	N	3364	3339 0	25 8		-0-
10	22909	X	16413	-0-	-6496	-0-	12234 2	4179 9	N	3799	3799 0			-0-
11	21420	X	14600	-0-	-6820	-0-	11695 2	2905 9	N	2641	2641 0			-0-
12	20522	X	16025	-0-	-4497	-0-	12912 2	3113 9	N	2830	2814 0	16 8		-0-
01	19964	X	14364	-0-	-5600	-0-	11813 2	2551 9	N	2319	2289 0	30 8		-0-
02	18032	X	15673	-0-	-2359	-0-	12970 2	2703 9	N	2457	2428 0	29 8		-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 88H		RRCID ->	294852	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.	11141	-	15958
09	49650	X	40025	-0-	-9625	-0-	35467 2	4558 9	N	4144	4125 0	19 8		-0-
10	51305	X	40881	-0-	-10424	-0-	36702 2	4179 9	N	3799	3799 0			-0-
11	49650	X	40644	-0-	-9006	-0-	36384 2	4260 9	N	3873	3873 0			-0-
12	46903	X	40418	-0-	-6485	-0-	36152 2	4266 9	N	3878	3869 0	9 8		-0-
01	41354	X	34331	-0-	-7023	-0-	30714 2	3617 9	N	3288	3270 0	18 8		-0-
02	37940	X	35126	-0-	-2814	-0-	31926 2	3200 9	N	2909	2891 0	18 8		-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 86H		RRCID ->	294869	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.	10970	-	15787
09	60750	X	37094	-0-	-23656	-0-	34048 2	3046 9	N	2769	2750 0	19 8		-0-
10	57598	X	35550	-0-	-22048	-0-	32624 2	2926 9	N	2660	2660 0			-0-
11	47430	X	35585	-0-	-11845	-0-	32486 2	3099 9	N	2817	2817 0			-0-
12	43152	X	36872	-0-	-6280	-0-	33570 2	3302 9	N	3002	2989 0	13 8		-0-
01	38316	X	31257	-0-	-7059	-0-	28351 2	2906 9	N	2642	2616 0	26 8		-0-
02	34608	X	31629	-0-	-2979	-0-	28933 2	2696 9	N	2451	2428 0	23 8		-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 77H		RRCID ->	294871	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.	10727	-	15493
09	26880	X	22139	-0-	-4741	-0-	18443 2	3696 9	N	3360	3339 0	21 8		-0-
10	27776	X	20282	-0-	-7494	-0-	16312 2	3970 9	N	3609	3609 0			-0-
11	24540	X	17974	-0-	-6566	-0-	14294 2	3680 9	N	3345	3345 0			-0-
12	25358	X	14729	-0-	-10629	-0-	11620 2	3109 9	N	2826	2814 0	12 8		-0-
01	22878	X	17626	-0-	-5252	-0-	14176 2	3450 9	N	3136	3106 0	30 8		-0-
02	20664	X	-0-	-0-	-20664	-0-			N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198														
ATLANTA 73		WELL #: 73H		RRCID -> 295413		COMPL. DATE 04/22/2023				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400						
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
09	73800	X	58444	-0-	-15356	-0-	53858	2	4586	9	N	4169	4169	0		-0-
10	71579	X	57950	-0-	-13629	-0-	52605	2	5345	9	N	4859	4859	0		-0-
11	65220	X	50821	-0-	-14399	-0-	46863	2	3958	9	N	3598	3598	0		-0-
12	65441	X	52853	-0-	-12588	-0-	48631	2	4222	9	N	3838	3838	0		-0-
01	62310	X	37746	-0-	-24564	-0-	34784	2	2962	9	N	2693	2693	0		-0-
02	54544	X	45790	-0-	-8754	-0-	42527	2	3263	9	N	2966	2966	0		-0-

ATLANTA 73		WELL #: 72H		RRCID -> 295529		COMPL. DATE 04/22/2023				TOTAL DEPTH 11062 PERF.11526 - 21056						
09	88890	X	64663	-0-	-24227	-0-	61203	2	3460	9	N	3145	3145	0		-0-
10	85529	X	64506	-0-	-21023	-0-	61367	2	3139	9	N	2854	2854	0		-0-
11	75570	X	61410	-0-	-14160	-0-	58038	2	3372	9	N	3065	3065	0		-0-
12	73160	X	59085	-0-	-14075	-0-	55488	2	3597	9	N	3270	3270	0		-0-
01	69533	X	60739	-0-	-8794	-0-	57262	2	3477	9	N	3161	3161	0		-0-
02	60340	X	54711	-0-	-5629	-0-	51176	2	3535	9	N	3214	3214	0		-0-

DINGO STATE II		WELL #: 75H		RRCID -> 296317		COMPL. DATE 09/23/2023				TOTAL DEPTH 10018 PERF.10217 - 19695						
09	95670	X	70625	-0-	-25045	-0-	66906	2	3719	9	Y	3381	3357	0	65 8	164
10	88164	X	69430	-0-	-18734	-0-	66085	2	3345	9	Y	3041	3021	0		184
11	79050	X	59137	-0-	-19913	-0-	56056	2	3081	9	Y	2801	2779	0		206
12	72974	X	36400	-0-	-36574	-0-	34205	2	2195	9	Y	1995	2067	0	21 8	113
01	46159	X	1070	-0-	-45089	-0-	1064	2	6	9	Y	5	86	0	5 8	27
02	41692	X	-0-	-0-	-41692	-0-					Y	-0-				-0-

DINGO STATE II		WELL #: 76H		RRCID -> 296411		COMPL. DATE 09/23/2023				TOTAL DEPTH 10050 PERF.10218 - 20270						
09	75510	X	50733	-0-	-24777	-0-	48450	2	2283	9	Y	2075	2057	0	73 8	81
10	68448	X	54073	-0-	-14375	-0-	51924	2	2149	9	Y	1954	1851	0		184
11	61410	X	47753	-0-	-13657	-0-	45864	2	1889	9	Y	1717	1703	0		198
12	55428	X	39954	-0-	-15474	-0-	38571	2	1383	9	Y	1257	1267	0	38 8	150
01	39957	X	36412	-0-	-3545	-0-	34413	2	1999	9	Y	1817	1649	0	90 8	228
02	34944	X	28977	-0-	-5967	-0-	27533	2	1444	9	Y	1313	1215	0	101 8	240

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
SUNDANCE 56-3-35		WELL #: 1H		RRCID -> 276220		COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280						
09	49770	X	41927	-0-	-7843	-0-	2005	1	37084	3	Y	2580	2543	0	37 8	372
10	51429	X	47535	-0-	-3894	-0-	2838	9								
11	49770	X	36872	-0-	-12898	-0-	2464	1	41950	3	Y	2837	2794	0	43 8	372
12	44795	X	36084	-0-	-8711	-0-	3121	9								
01	51181	X	51181	-0-	-0-	-0-	2390	1	32718	3	Y	1604	1570	0	34 8	372
02	42924	X	33941	-0-	-8983	-0-	1764	9								
							1706	1	32820	3	Y	1416	1371	0	45 8	372
							1558	9								
							3	1	50001	3	Y	1070	1004	0	66 8	372
							1177	9								
							816	1	31929	3	Y	1087	1029	0	58 8	372
							1196	9								

SHERIDAN 55-4-27		WELL #: 1H		RRCID -> 276320		COMPL. DATE 04/27/2014				TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091						
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
TETON 56-2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11235	PERF.	11441	-	15703
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		25586 X	25586	-0-	-0-	-0-	24202 3	1384 9	N	1258	1063 0	30 8		957
10		25685 X	25685	-0-	-0-	-0-	24214 3	1471 9	N	1337	1160 0	38 8		1096
11		22440 X	22262	-0-	-178	-0-	21044 3	1218 9	N	1107	1360 0	20 8		823
12		24115 X	24115	-0-	-0-	-0-	22734 3	1381 9	N	1255	1165 0	28 8		885
01		23188 X	22069	-0-	-1119	-0-	20709 3	1360 9	N	1236	1235 0	38 8		848
02		21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	20004 3	1299 9	N	1181	1204 0	48 8		777

CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	10058	PERF.	10293	-	14455
09		16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	1 1	14962 2	N	1409	1246 1	14 8		515
							1550 9							
10		18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	1 1	16806 2	N	1671	1633 1	21 8		532
							1838 9							
11		12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	1 1	11653 2	N	1086	1288 1	9 8		321
							1195 9							
12		20491 X	20491	-0-	-0-	-0-	1 1	18488 2	N	1820	1248 1	18 8		875
							2002 9							
01		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	1 1	6483 2	N	822	911 1	15 8		771
							904 9							
*02		5824 X	923	-0-	-4901	-0-	1 1	810 2	N	102	11 8			862
							112 9							

MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.	11247	-	15461
09		11280 X	9436	-0-	-1844	-0-	8400 3	1036 9	Y	942	738 1	115 8		422
10		11656 X	9503	-0-	-2153	-0-	8488 3	1015 9	Y	923	1094 1			251
11		11280 X	10526	-0-	-754	-0-	9409 3	1117 9	Y	1015	903 1	102 8		261
12		11439 X	9662	-0-	-1777	-0-	8702 3	960 9	Y	873	750 1	38 8		346
01		11346 X	4986	-0-	-6360	-0-	4356 3	630 9	Y	573	556 1	48 8		315
02		9828 X	2398	-0-	-7430	-0-	2039 3	359 9	Y	326	186 1	21 8		434

CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	10475	-	14531
09		18720 X	6368	-0-	-12352	-0-	5253 2	1115 9	N	1014	189 0	815 1		84
											15 8			
10		19344 X	5124	-0-	-14220	-0-	3846 2	1278 9	N	1162	635 0	521 1		81
											9 8			
11		11880 X	7247	-0-	-4633	-0-	5904 2	1343 9	N	1221	645 0	524 1		126
											7 8			
12		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	7067 2	1571 9	N	1428	1238 0	233 1		69
											14 8			
01		6572 X	5008	-0-	-1564	-0-	3710 2	1298 9	N	1180	1164 0	13 8		72
*02		5796 X	4432	-0-	-1364	-0-	3807 2	625 9	N	568	614 0	26 8		-0-

MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11198	PERF.	11456	-	15717
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	555	555 8			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
WINGHEAD 56-2-29															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09		10980 X	10814	-0-	-166	-0-	9793 3	49 4	N	884	788 0	9 8		397	
							972 9								
10		15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	14402 3	46 4	N	808	857 0	11 8		337	
							889 9								
11		13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	12593 3	30 4	N	593	414 0	3 8		513	
							652 9								
12		19601 X	19601	-0-	-0-	-0-	18781 3	38 4	N	711	714 0	6 8		504	
							782 9								
01		11346 X	10269	-0-	-1077	-0-	10006 3	13 4	N	227	174 0	5 8		552	
							250 9								
02		20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	20773 3	10 4	N	181	154 0	3 8		576	
							199 9								

BIG PINEY 57-2-41															
WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334															
09		18180 X	15235	-0-	-2945	-0-	13593 3	82 4	N	1418	1448 1	16 8		84	
							1560 9								
10		18786 X	14027	-0-	-4759	-0-	12449 3	79 4	N	1363	1269 1	20 8		158	
							1499 9								
11		18180 X	12685	-0-	-5495	-0-	11297 3	69 4	N	1199	1275 1	10 8		72	
							1319 9								
12		15748 X	15552	-0-	-196	-0-	13703 3	89 4	N	1600	1444 1	15 8		213	
							1760 9								
01		15748 X	10243	-0-	-5505	-0-	9163 3	51 4	N	935	729 1	15 8		404	
							1029 9								
02		14224 X	11465	-0-	-2759	-0-	10277 3	60 4	N	1025	1284 1	23 8		122	
							1128 9								

CODY 56-3-9															
WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054															
09		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	4264 3	1011 9	N	919	726 1	7 8		824	
							4749 3	1076 9	N	978	1081 1	9 8		712	
10		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5777 3	1029 9	N	935	731 1	5 8		911	
							6966 3	892 9	N	811	667 1	5 8		1050	
11		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	5899 3	406 9	N	369	733 1	5 8		681	
							15650 3	440 9	N	400	368 1	7 8		706	
*12		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-									
01		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-									
02		16090 X	16090	-0-	-0-	-0-									

GREYBULL 55-4-9															
WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363															
09		5820 X	998	-0-	-4822	-0-	48 4	950 9	Y	864	771 1	9 8		286	
							39 4	761 9	Y	692	855 1	2 8		121	
10		4092 X	800	-0-	-3292	-0-	8 4	156 9	Y	142	176 1	1 8		86	
							8 4	151 9	Y	137	106 1	1 8		116	
11		2400 X	164	-0-	-2236	-0-	4 4	11 9	Y	10				126	
							1 4	17 9	Y	15	92 1	2 8		47	
12		1705 X	159	-0-	-1546	-0-									
*01		1023 X	15	-0-	-1008	-0-									
*02		924 X	18	-0-	-906	-0-									

CHEYENNE 57-3-13															
WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840															
09		8760 X	5884	-0-	-2876	-0-	5276 3	28 4	Y	527	506 0	4 8		105	
							580 9								
10		9052 X	8507	-0-	-545	-0-	7654 3	42 4	Y	737	598 0	12 8		232	
							811 9								
11		8760 X	7890	-0-	-870	-0-	6995 3	45 4	Y	773	780 0	7 8		218	
							850 9								
12		6758 X	6008	-0-	-750	-0-	5187 3	42 4	Y	708	697 0	8 8		221	
							779 9								
01		8494 X	3036	-0-	-5458	-0-	2652 3	15 4	Y	335	422 0	3 8		131	
							369 9								
02		7672 X	5091	-0-	-2581	-0-	4569 3	19 4	Y	457	507 0	1 8		80	
							503 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MONROE 34-210		WELL #:		3H	RRCID ->	277726	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11623	- 16306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09		5370 X	725	-0-	-4645	-0-	326 2	399 9	N	363	358 0	2 8	3
10		5735 X	4143	-0-	-1592	-0-	3706 2	437 9	N	397	368 0	26 8	6
11		5550 X	5318	-0-	-232	-0-	4986 2	332 9	N	302	271 0	35 8	2
12		5735 X	5344	-0-	-391	-0-	4904 2	440 9	N	400	384 0	15 8	3
01		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	3924 2	356 9	N	324	302 0	21 8	4
*02		4956 X	3269	-0-	-1687	-0-	2992 2	277 9	N	252	248 0	8 8	-0-

GALAPAGOS 53-2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	277750	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	11687	- 15498
09		3000 N	4430	-0-	1430	1430	4421 2	5 4	Y	4	4 8		-0-
							4 9						
10		3100 N	3302	-0-	202	1632	3252 2	20 4	Y	27	27 8		-0-
							30 9						
11		5090 X	3458	-0-	-1632	-0-	3429 2	14 4	Y	14	14 8		-0-
							15 9						
12		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2		Y	-0-	-0-		-0-
01		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2		Y	-0-	-0-		-0-
02		4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

KINGSTON 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277901	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	12620	- 14360
09		3090 X	2665	-0-	-425	-0-	2092 2	573 9	Y	521	517 0	5 8	14
10		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2353 2	612 9	Y	556	552 0	4 8	14
11		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2397 2	559 9	Y	508	505 0	3 8	14
12		3007 X	2977	-0-	-30	-0-	2421 2	556 9	Y	505	500 0	4 8	15
01		3007 X	2444	-0-	-563	-0-	1935 2	509 9	Y	463	457 0	4 8	17
02		2744 X	2113	-0-	-631	-0-	1649 2	464 9	Y	422	422 0	3 8	14

HORN STATE 33-94		WELL #:		5H	RRCID ->	278237	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	11584	- 21015
09		5220 X	5003	-0-	-217	-0-	3853 3	57 4	N	994	925 1	15 8	319
							1093 9						
10		5487 X	5259	-0-	-228	-0-	3997 3	62 4	N	1091	739 1	4 8	667
							1200 9						
11		5310 X	2774	-0-	-2536	-0-	1785 3	51 4	N	853	1268 1	1 8	251
							938 9						
12		5487 X	1071	-0-	-4416	-0-	59 4	1012 9	N	920	851 1	4 8	316
01		5270 X	2875	-0-	-2395	-0-	1614 3	44 4	N	1106	1113 1	6 8	303
							1217 9						
02		4760 X	2285	-0-	-2475	-0-	1198 3	52 4	N	941	737 1	9 8	498
							1035 9						

LARAMIE 55-4-7		WELL #:		1H	RRCID ->	278242	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	11258	PERF.	11506	- 15632
09		41820 X	31343	-0-	-10477	-0-	28550 3	2793 9	Y	2539	2447 0	92 8	197
10		43214 X	34015	-0-	-9199	-0-	30760 3	3255 9	Y	2959	2936 0	23 8	197
11		35040 X	27416	-0-	-7624	-0-	24631 3	2785 9	Y	2532	2522 0	10 8	197
12		36208 X	30416	-0-	-5792	-0-	26837 3	3579 9	Y	3254	3230 0	24 8	197
01		36208 X	21451	-0-	-14757	-0-	19069 3	2382 9	Y	2165	2124 0	41 8	197
02		30716 X	23253	-0-	-7463	-0-	21234 3	2019 9	Y	1835	1777 0	58 8	197

MONROE 34-210		WELL #:		4H	RRCID ->	278363	COMPL. DATE	02/03/2024	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	11504	- 16123
09		12390 X	7378	-0-	-5012	-0-	6929 2	449 9	N	408	397 0	26 8	3
10		12803 X	8647	-0-	-4156	-0-	8066 2	581 9	N	528	492 0	31 8	8
11		10020 X	9656	-0-	-364	-0-	9053 2	603 9	N	548	522 0	29 8	5
12		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11398 2	548 9	N	498	484 0	15 8	4
01		12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	12024 2	477 9	N	434	407 0	26 8	5
*02		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10057 2	507 9	N	461	454 0	12 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
STRAIN STATE UNIT 2-26 //CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		8070 X	6625	-0-	-1445	-0-	4472 3	106 4	Y	1861	1728 0	21 8			367
							2047 9								
10		8339 X	8335	-0-	-4	-0-	5744 3	127 4	Y	2240	2176 0	19 8			412
							2464 9								
11		8280 X	7083	-0-	-1197	-0-	4711 3	117 4	Y	2050	2092 0	11 8			359
							2255 9								
12		8556 X	7057	-0-	-1499	-0-	4666 3	116 4	Y	2068	1961 0	25 8			441
							2275 9								
01		8556 X	5605	-0-	-2951	-0-	3858 3	84 4	Y	1512	1423 0	22 8			508
							1663 9								
02		6524 X	4976	-0-	-1548	-0-	3377 3	78 4	Y	1383	1612 0	23 8			256
							1521 9								

BANNER 57-1-21															
WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223															
09		39120 X	37103	-0-	-2017	-0-	35122 2	1981 9	Y	1801	1763 0	38 8			168
							1187 9								
10		40920 X	38590	-0-	-2330	-0-	36654 2	1936 9	Y	1760	1692 0	53 8			183
							131 3								
11		39600 X	36302	-0-	-3298	-0-	34490 2	1812 9	Y	1647	1647 0	30 8			153
							646 9								
12		40920 X	36498	-0-	-4422	-0-	34542 2	1956 9	Y	1778	1743 0	35 8			153
							14 4								
01		38595 X	33917	-0-	-4678	-0-	32077 2	1840 9	Y	1673	1608 0	61 8			157
							12 4								
*02		34860 X	22168	-0-	-12692	-0-	11937 2	8677 3	Y	1413	1365 0	57 8			148
							1554 9								

CHEYENNE 57-3-13															
WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768															
09		8400 X	4535	-0-	-3865	-0-	3286 3	62 4	Y	1079	1063 0	12 8			215
							1187 9								
10		7719 X	813	-0-	-6906	-0-	131 3	36 4	Y	587	608 0	9 8			185
							646 9								
11		7470 X	256	-0-	-7214	-0-	14 4	242 9	Y	220	340 0	3 8			62
							12 4								
12		7719 X	199	-0-	-7520	-0-	12 4	187 9	Y	170	176 0	3 8			53
							2088 3								
01		7719 X	2724	-0-	-4995	-0-	2088 3	25 4	Y	555	389 0				219
							611 9								
02		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	5094 3	45 4	Y	1092	1117 0	2 8			192
							1201 9								

MONROE 34-210															
WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
									N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
									N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
									N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
									N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
									N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MONROE 34-195 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581															
09		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	6446 3	67 4	N	1072	1049 0	28 8			9
							1179 9								
10		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	8332 3	72 4	N	1054	1016 0	47 8			-0-
							1159 9								
11		9210 X	8176	-0-	-1034	-0-	6961 3	64 4	Y	1046	999 0	38 8			9
							1151 9								
12		9517 X	8198	-0-	-1319	-0-	7050 3	62 4	Y	987	969 0	20 8			7
							1086 9								
01		9579 X	3424	-0-	-6155	-0-	2571 3	853 9	Y	775	741 0	31 8			10
							35 4								
*02		8624 X	607	-0-	-8017	-0-		572 9	Y	520	506 0	11 8			13

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528													
POWERS STATE UNIT 2-37			WELL #:	1H	RRCID ->	279292	COMPL.	DATE	01/27/2016	TOTAL	DEPTH	11121	PERF.11404	- 19524			
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	
*04		14550 X	14334	-0-	-216	-0-	12470	3	136	4	Y	1571	1434	0	58	8	270
							1278	9									
*05		15035 X	14469	-0-	-566	-0-	12425	3	137	4	Y	1734	1673	0	48	8	283
							1907	9									
*06		13860 X	13470	-0-	-390	-0-	11405	3	121	4	Y	1767	1521	0	44	8	485
							1944	9									
*07		14818 X	13199	-0-	-1619	-0-	11249	3	126	4	Y	1658	18	0	1672	1	445
							1824	9					8	8			
08		14818 X	12690	-0-	-2128	-0-	11153	3	98	4	Y	1308	1584	1	21	8	148
							1439	9									
09		14340 X	10953	-0-	-3387	-0-	9563	3	90	4	Y	1182	1136	1	28	8	166
							1300	9									
10		14477 X	11135	-0-	-3342	-0-	10146	3	79	4	Y	827	837	1	23	8	133
							910	9									
*11		13470 X	10613	-0-	-2857	-0-	9897	3	71	4	Y	586	619	0	15	8	85
							645	9									
*12		13206 X	8258	-0-	-4948	-0-	7754	3	63	4	Y	401	401	0	37	8	48
							441	9									
01		12679 X	5483	-0-	-7196	-0-	5300	3	29	4	Y	140	144	0	13	8	31
							154	9									
02		10220 X	7164	-0-	-3056	-0-	6726	3	79	4	Y	326	240	0	41	8	76
							359	9									

MONROE 34-188			WELL #:	5H	RRCID ->	279302	COMPL.	DATE	03/22/2014	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11436	- 15556			
09		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4303	2	13	4	N	258	256	0	3	8	2
							284	9									
10		5487 X	4894	-0-	-593	-0-	4323	2	23	4	N	498	495	0	5	8	-0-
							548	9									
11		5310 X	3264	-0-	-2046	-0-	2901	2	15	4	Y	316	301	0	12	8	3
							348	9									
12		5487 X	3679	-0-	-1808	-0-	3029	2	26	4	Y	567	563	0	3	8	4
							624	9									
01		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	2792	2	9	4	Y	2634	2591	0	14	8	33
							2897	9									
*02		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	3016	2	92	4	Y	2105	2077	0	7	8	54
							2316	9									

COVINGTON 34-224			WELL #:	5H	RRCID ->	279308	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.11481	- 15470			
09		10650 X	7282	-0-	-3368	-0-	6306	3	51	4	N	841	825	0	21	8	7
							925	9									
10		11191 X	10195	-0-	-996	-0-	8990	3	59	4	N	1042	1022	0	27	8	-0-
							1146	9									
11		10830 X	8461	-0-	-2369	-0-	7095	3	57	4	Y	1190	1161	0	19	8	10
							1309	9									
12		11191 X	5589	-0-	-5602	-0-	4843	3	36	4	Y	645	641	0	9	8	5
							710	9									
01		10199 X	4991	-0-	-5208	-0-	4320	3	35	4	Y	578	558	0	18	8	7
							636	9									
*02		9212 X	6143	-0-	-3069	-0-	5404	3	40	4	Y	635	614	0	12	8	16
							699	9									

MONROE 34-210			WELL #:	5H	RRCID ->	279349	COMPL.	DATE	02/20/2014	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11785	- 16097			
09		4500 X	2819	-0-	-1681	-0-	2581	2	238	9	N	216	212	0	6	8	2
10		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4465	2	403	9	N	366	348	0	14	8	6
11		3930 X	2869	-0-	-1061	-0-	2443	2	426	9	N	387	382	0	8	8	3
12		4061 X	2376	-0-	-1685	-0-	2006	2	370	9	N	336	333	0	4	8	2
01		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	49	50	0			1
*02		4396 X	1316	-0-	-3080	-0-	1162	2	154	9	N	140	139	0	2	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SIEVERS UNIT 2-39		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 279381	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL	DEPTH 11610	PERF.11940	-		16688	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	10650 X	10168	-0-	-482	-0-	8909 3	119 4	Y	1036	927 0	62 8	174	
						1140 9							
*05	11005 X	10461	-0-	-544	-0-	9121 3	117 4	Y	1112	1056 0	52 8	178	
						1223 9							
*06	10200 X	9600	-0-	-600	-0-	8203 3	101 4	Y	1178	991 0	47 8	318	
						1296 9							
*07	10540 X	9668	-0-	-872	-0-	8298 3	106 4	Y	1149	12 0	1139 1	307	
						1264 9				9 8			
08	10540 X	9503	-0-	-1037	-0-	8247 3	102 4	Y	1049	1211 1	27 8	118	
						1154 9							
09	10170 X	9824	-0-	-346	-0-	7949 3	118 4	Y	1597	1455 1	36 8	224	
						1757 9							
10	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	8465 3	159 4	Y	2823	2561 1	23 8	463	
						3105 9							
*11	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	7949 3	156 4	Y	3205	3182 0	9 8	477	
						3526 9							
*12	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	7232 3	157 4	Y	3039	3093 0	27 8	396	
						3343 9							
01	11718 X	8481	-0-	-3237	-0-	6604 3	76 4	Y	1637	1609 0	28 8	396	
						1801 9							
02	9408 X	7746	-0-	-1662	-0-	5095 3	101 4	Y	2318	2068 0	38 8	608	
						2550 9							

KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 279401	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL	DEPTH 11236	PERF.11712	-		15559	
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-		177	175 0	3 8			1	
10	2046 N	422	-0-	-1624	-0-	294 2	128 9	N	116	114 0	3 8	-0-	
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1382 2	404 9	Y	367	357 0	7 8	3	
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	690 2	431 9	Y	392	389 0	3 8	3	
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	541 2	339 9	Y	308	302 0	5 8	4	
*02	1680 N	1212	-0-	-468	-0-	1002 2	210 9	Y	191	188 0	2 8	5	

MONROE 34-195 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 279406	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL	DEPTH 11091	PERF.11664	-		16426	
09	22110 X	5202	-0-	-16908	-0-	4574 3	34 4	N	540	530 0	15 8	4	
						594 9							
10	19902 X	8412	-0-	-11490	-0-	7336 3	58 4	N	925	896 0	33 8	-0-	
						1018 9							
11	8040 X	7719	-0-	-321	-0-	6646 3	53 4	Y	927	891 0	28 8	8	
						1020 9							
12	7409 X	7086	-0-	-323	-0-	6136 3	50 4	Y	818	805 0	15 8	6	
						900 9							
01	8432 X	6029	-0-	-2403	-0-	5191 3	44 4	Y	722	695 0	24 8	9	
						794 9							
*02	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	10835 3	44 4	Y	680	659 0	13 8	17	
						748 9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID -> 279469	COMPL. DATE 08/22/2015	TOTAL	DEPTH 10276	PERF.10600	-		18144	
09	1560 X	225	-0-	-1335	-0-	190 3	35 9	Y	32	23 0	6 8	4	
10	1984 X	344	-0-	-1640	-0-	164 3	180 9	Y	164	131 0	8 8	29	
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	5	29 0	5 8	-0-	
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	137	88 0	10 1	36	
										2 6	1 8		
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	36	55 0	3 1	11	
										2 6	1 8		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 0		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
RAWLINS 53-4-4		WELL #:		1H	RRCID ->	281604	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	11068	PERF.11381	-	15404
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
09		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	7706 2	30 4	N	577	565 0	5 8		199
							635 9							
10		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	9522 2	34 4	N	634	654 0	4 8		175
							697 9							
11		9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	8903 2	33 4	N	618	627 0	3 8		163
							680 9							
12		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8250 2	31 4	N	575	609 0	6 8		123
							633 9							
01		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	5704 2	28 4	N	481	348 0	8 8		248
							529 9							
02		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3131 2	21 4	N	342	346 0	7 8		237
							376 9							

CALLAHAN 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281886	COMPL. DATE	10/19/2016	TOTAL	DEPTH	12483	PERF.12800	-	20173
09		28980 X	28971	-0-	-9	-0-	24012 2	3 3	Y	3737	3700 0	46 8		102
							845 4	4111 9						
10		28597 X	28597	-0-	-0-	-0-	23806 2	2 3	Y	3948	3915 0	35 8		100
							446 4	4343 9						
11		28960 X	28960	-0-	-0-	-0-	24455 2	324 4	Y	3801	3766 0	29 8		106
							4181 9							
12		29915 X	29032	-0-	-883	-0-	24275 2	3 3	Y	4026	3971 0	41 8		120
							325 4	4429 9						
01		29915 X	25924	-0-	-3991	-0-	21389 2	1 3	Y	3835	3770 0	43 8		142
							315 4	4219 9						
02		27048 X	25449	-0-	-1599	-0-	21462 2	3 3	Y	3345	3342 0	31 8		114
							304 4	3680 9						

CRAVEN UNIT 3-8		WELL #:		1H	RRCID ->	282034	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.11371	-	18540
09		10680 X	10128	-0-	-552	-0-	8570 3	1558 9	N	1416	1396 0	15 8		219
							8105 3	1520 9	N	1382	1363 0	12 8		226
10		10602 X	9625	-0-	-977	-0-	7371 3	1481 9	N	1346	1348 0	7 8		217
							7011 3	1511 9	N	1374	1371 0	17 8		203
11		9870 X	8852	-0-	-1018	-0-	6684 3	2059 9	N	1872	1749 0	29 8		297
							5960 3	1769 9	N	1608	1625 0	22 8		258
12		10478 X	8522	-0-	-1956	-0-								
01		10478 X	8743	-0-	-1735	-0-								
02		9464 X	7729	-0-	-1735	-0-								

JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.11210	-	20571
09		20910 X	2442	-0-	-18468	-0-	14 1	1 3	Y	2012	1942 0	70 8		-0-
							214 4	2213 9						
10		18383 X	4190	-0-	-14193	-0-	14 1	2 3	Y	3568	3530 0	38 8		-0-
							249 4	3925 9						
11		16830 X	7419	-0-	-9411	-0-	13 1	3582 2	Y	3281	3251 0	30 8		-0-
							1 3	214 4						
12		12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	13 1	7793 2	Y	4221	4181 0	40 8		-0-
							2 3	217 4						
01		11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	26 1	8501 2	Y	2310	2279 0	31 8		-0-
							2 3	260 4						
02		9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	11 1	7008 2	Y	1670	1633 0	37 8		-0-
							102 3	135 4						

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL	DEPTH	11491	PERF.11758	-	21126
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SILVERTIP 76-8 UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	282271	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	13066	PERF.	13541	-	18102			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
09		11190 X	9178	-0-	-2012	-0-	7372	3	1806	9	N	1642	1614	0	28	8	-0-
10		11563 X	9739	-0-	-1824	-0-	7400	3	2339	9	N	2126	2094	0	32	8	-0-
11		11190 X	10353	-0-	-837	-0-	7942	3	2411	9	N	2192	2159	0	33	8	-0-
12		13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	10270	3	3119	9	N	2835	2806	0	29	8	-0-
01		13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	9909	3	3185	9	N	2895	2847	0	48	8	-0-
02		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	9215	3	2802	9	N	2547	2519	0	28	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	11064	-	15481			
09		13290 X	6096	-0-	-7194	-0-	4893	3	1203	9	Y	1094	1083	0	11	8	-0-
10		11284 X	5890	-0-	-5394	-0-	4699	3	1191	9	Y	1083	1080	0	3	8	-0-
11		13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	12225	3	1269	9	Y	1154	1153	0	1	8	-0-
12		8277 X	6572	-0-	-1705	-0-	5116	3	1456	9	Y	1324	1320	0	4	8	-0-
01		8277 X	7541	-0-	-736	-0-	6247	3	1294	9	Y	1176	1170	0	6	8	-0-
02		12600 X	9812	-0-	-2788	-0-	8518	3	1294	9	Y	1176	1166	0	10	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282303	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	11169	-	15439			
09		13950 X	11038	-0-	-2912	-0-	7987	3	3051	9	N	2774	2755	0	19	8	-0-
10		12214 X	11106	-0-	-1108	-0-	8081	3	3025	9	N	2750	2745	0	5	8	-0-
11		12270 X	10979	-0-	-1291	-0-	8196	3	2783	9	N	2530	2528	0	2	8	-0-
12		12679 X	10823	-0-	-1856	-0-	8058	3	2765	9	N	2514	2508	0	6	8	-0-
01		12679 X	7676	-0-	-5003	-0-	5695	3	1981	9	N	1801	1794	0	7	8	-0-
02		12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	10301	3	1856	9	N	1687	1679	0	8	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282315	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9953	-	14114			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKER 33-97		WELL #:		1H	RRCID ->	282319	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	11523	-	20522			
09		31710 X	28629	-0-	-3081	-0-	1	1	25401	3	N	2763	2768	1	49	8	503
							188	4	3039	9							
10		30753 X	30753	-0-	-0-	-0-	1	1	27364	3	N	2898	2777	1	16	8	608
							200	4	3188	9							
11		28218 X	28218	-0-	-0-	-0-	1	1	25033	3	N	2723	2992	1	6	8	333
							189	4	2995	9							
12		29574 X	29443	-0-	-131	-0-	1	1	26170	3	N	2799	2432	1	18	8	682
							193	4	3079	9							
01		30752 X	28045	-0-	-2707	-0-	1	1	25092	3	N	2525	2616	1	36	8	555
							174	4	2778	9							
02		27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	1	1	25171	3	N	2391	2409	1	45	8	492
							165	4	2630	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282326	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	12178 - 21288
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		29103 X	29103	-0-	-0-	-0-	22297 2	818 4	Y	5444	5438 0	36 8	149
							5988 9						
10		28241 X	26883	-0-	-1358	-0-	20464 2	383 4	Y	5487	5471 0	25 8	140
							6036 9						
11		29220 X	26685	-0-	-2535	-0-	20269 2	277 4	Y	5581	5542 0	22 8	157
							6139 9						
12		30194 X	26565	-0-	-3629	-0-	20220 2	275 4	Y	5518	5479 0	31 8	165
							6070 9						
01		30194 X	24917	-0-	-5277	-0-	18041 2	296 4	Y	5982	5885 0	39 8	223
							6580 9						
02		27160 X	18773	-0-	-8387	-0-	12342 2	276 4	Y	5595	5602 0	25 8	191
							6155 9						

KRAKEN 57-3-40		WELL #:		1H	RRCID ->	282673	COMPL. DATE	01/08/2021	TOTAL	DEPTH	9746	PERF.	10000 - 14834
09		15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	13490 3	2009 9	Y	1826	1271 0	297 1	404
											24 8		
10		17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	14891 3	2584 9	Y	2349	2505 0	35 8	213
							9203 3	1717 9	Y	1561	1534 0	14 8	226
11		12660 X	10920	-0-	-1740	-0-	9203 3	1717 9	Y	1561	1534 0	14 8	226
							14629 3	1964 9	Y	1785	1795 0	18 8	198
12		16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	14629 3	1964 9	Y	1785	1795 0	18 8	198
							6958 3	1129 9	Y	1026	994 0	8 8	222
01		17484 X	8087	-0-	-9397	-0-	6958 3	1129 9	Y	1026	994 0	8 8	222
							8697 3	1879 9	Y	1708	1726 0	6 8	198
02		15792 X	10576	-0-	-5216	-0-	8697 3	1879 9	Y	1708	1726 0	6 8	198

BIG CYPRESS 56-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282674	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.	10843 - 15346
09		13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	10243 3	147 4	N	2864	2312 1	66 8	634
							3150 9						
10		13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	10415 3	148 4	N	3025	3076 1	212 8	371
							3328 9						
11		13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	9806 3	145 4	N	2890	2902 1	111 8	248
							3179 9						
12		14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	10403 3	163 4	N	3231	2540 1	244 8	695
							3554 9						
01		11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	8580 3	139 4	N	2840	2827 1	315 8	393
							3124 9						
02		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	6840 3	111 4	N	2488	2178 1	268 8	435
							2737 9						

SIEVERS A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	282695	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL	DEPTH	10936	PERF.	11237 - 21411
09		28560 X	26766	-0-	-1794	-0-	22542 3	196 4	Y	3662	3590 0	33 8	453
							4028 9						
10		29357 X	25037	-0-	-4320	-0-	21115 3	179 4	Y	3403	3468 0	22 8	366
							3743 9						
11		25620 X	24029	-0-	-1591	-0-	19867 3	192 4	Y	3609	3623 0	15 8	337
							3970 9						
12		27652 X	24210	-0-	-3442	-0-	20475 3	169 4	Y	3242	3173 0	29 8	377
							3566 9						
01		27652 X	17617	-0-	-10035	-0-	14792 3	133 4	Y	2447	2456 0	33 8	335
							2692 9						
02		24976 X	7816	-0-	-17160	-0-	6930 3	44 4	Y	765	801 0	14 8	285
							842 9						

STONES RIVER 55-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	282724	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.	11232 - 15524
09		12870 X	6263	-0-	-6607	-0-	5452 3	811 9	Y	737	729 0	8 8	-0-
							5563 3	864 9	Y	785	783 0	2 8	-0-
10		13299 X	6427	-0-	-6872	-0-	5563 3	864 9	Y	785	783 0	2 8	-0-
							4564 3	889 9	Y	808	807 0	1 8	-0-
11		10680 X	5453	-0-	-5227	-0-	4564 3	889 9	Y	808	807 0	1 8	-0-
							5914 3	987 9	Y	897	894 0	3 8	-0-
12		6944 X	6901	-0-	-43	-0-	5914 3	987 9	Y	897	894 0	3 8	-0-
							5996 3	979 9	Y	890	885 0	5 8	-0-
01		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	5996 3	979 9	Y	890	885 0	5 8	-0-
							3776 3	712 9	Y	647	642 0	5 8	-0-
02		5852 X	4488	-0-	-1364	-0-	3776 3	712 9	Y	647	642 0	5 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282725	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.	11167 - 15566			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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				
09	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	8760	3	1509	9	N	1372	1359	0	13	8	-0-
10	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	9449	3	1520	9	N	1382	1378	0	4	8	-0-
11	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	7713	3	1280	9	N	1164	1163	0	1	8	-0-
12	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	1826	3	315	9	N	286	285	0	1	8	-0-
01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2098	3	363	9	N	330	329	0	1	8	-0-
02	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	1831	3	427	9	N	388	386	0	2	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.	10369 - 17324			
09	20088 X	20088	-0-	-0-	-0-	15971	3	4117	9	Y	3743	3703	0	40	8	-0-
10	20563 X	20563	-0-	-0-	-0-	17673	3	2890	9	Y	2627	2573	0	54	8	-0-
11	20370 X	19082	-0-	-1288	-0-	15311	3	3771	9	Y	3428	3399	0	29	8	-0-
12	24732 X	24732	-0-	-0-	-0-	22540	3	2192	9	Y	1993	1944	0	49	8	-0-
01	21049 X	10288	-0-	-10761	-0-	9815	3	473	9	Y	430	361	0	69	8	-0-
02	18760 X	8522	-0-	-10238	-0-	8057	3	465	9	Y	423	396	0	27	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	11517 - 21090			
09	21990 X	15537	-0-	-6453	-0-	11962	3	3575	9	Y	3250	3177	0	68	8	88
10	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	743	800	0	12	8	19
11	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	207	215	0	5	8	6
12	21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	419	401	0	12	8	12
01	17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-					Y	116	117	0	7	8	4
*02	11004 X	10086	-0-	-918	-0-	7417	3	2669	9	Y	2426	2416	0	14	8	-0-

DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	10917 - 15224			
09	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	7051	3	1012	9	N	920	912	0	8	8	-0-
10	8277 X	6816	-0-	-1461	-0-	5929	3	887	9	N	806	803	0	3	8	-0-
11	7560 X	6931	-0-	-629	-0-	5435	3	1496	9	N	1360	1358	0	2	8	-0-
12	8339 X	6932	-0-	-1407	-0-	6634	3	298	9	N	271	265	0	6	8	-0-
01	8339 X	5662	-0-	-2677	-0-	5374	3	288	9	N	262	255	0	7	8	-0-
02	7532 X	4698	-0-	-2834	-0-	4464	3	234	9	N	213	205	0	8	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10756 - 17963			
09	23436 X	23436	-0-	-0-	-0-	20093	3	3343	9	N	3039	2983	0	56	8	-0-
10	22539 X	22539	-0-	-0-	-0-	19275	3	3264	9	N	2967	2909	0	58	8	-0-
11	22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	19187	3	3392	9	N	3084	3061	0	23	8	-0-
12	22706 X	22706	-0-	-0-	-0-	18879	3	3827	9	N	3479	3453	0	26	8	-0-
01	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	12336	3	3431	9	N	3119	3096	0	23	8	-0-
02	23011 X	23011	-0-	-0-	-0-	19237	3	3774	9	N	3431	3370	0	61	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.	10938 - 17699			
09	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	7780	3	1486	9	N	1351	1327	0	24	8	-0-
10	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	8577	3	1888	9	N	1716	1684	0	32	8	-0-
11	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	7131	3	2020	9	N	1836	1825	0	11	8	-0-
12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	5042	3	1560	9	N	1418	1406	0	12	8	-0-
01	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	8065	3	1746	9	N	1587	1564	0	23	8	-0-
02	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	7209	3	1601	9	N	1455	1420	0	35	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.	11272 - 20356			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	1540	-0-	1540	1540	989	3	551	9	Y	501	460	0	41	8	-0-
11	14B2 EXT	224	-0-	224	1764	137	3	87	9	Y	79	66	0	13	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1764					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1764					Y	50	50	8			-0-
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10082	- 19546			
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				
09	21505 X	21505	-0-	-0-	-0-	19277	3	2228	9	N	2025	1971	0	54	8	-0-
10	26343 X	26343	-0-	-0-	-0-	22923	3	3420	9	N	3109	3036	0	73	8	-0-
11	20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	17520	3	2589	9	N	2354	2319	0	35	8	-0-
12	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	24299	3	3512	9	N	3193	3140	0	53	8	-0-
01	23436 X	23436	-0-	-0-	-0-	20730	3	2706	9	N	2460	2386	0	74	8	-0-
02	26593 X	26593	-0-	-0-	-0-	23209	3	3384	9	N	3076	2991	0	85	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.10870	- 20300			
09	36720 X	28835	-0-	-7885	-0-	25731	3	3104	9	N	2822	2783	0	39	8	-0-
10	39133 X	39133	-0-	-0-	-0-	35319	3	3814	9	N	3467	3413	0	54	8	-0-
11	35640 X	32797	-0-	-2843	-0-	29365	3	3432	9	N	3120	3093	0	27	8	-0-
12	37149 X	37149	-0-	-0-	-0-	33806	3	3343	9	N	3039	3000	0	39	8	-0-
01	39122 X	33569	-0-	-5553	-0-	30630	3	2939	9	N	2672	2612	0	60	8	-0-
02	35336 X	30742	-0-	-4594	-0-	27908	3	2834	9	N	2576	2512	0	64	8	-0-

BAKU 56-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10516	- 14782			
09	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	1	1	8287	3	N	1363	1322	0	41	8	-0-
						1499	9									
10	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	1	1	8612	3	N	1402	1355	0	47	8	-0-
						1542	9									
11	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	1	1	8388	3	N	1370	1352	0	18	8	-0-
						1507	9									
12	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	1	1	8696	3	N	1422	1399	0	23	8	-0-
						1564	9									
01	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	1	1	9587	3	N	1424	1393	0	31	8	-0-
						1566	9									
02	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	1	1	7954	3	N	1333	1284	0	49	8	-0-
						1466	9									

YELLOW BAYOU 54-4-25		WELL #:		1H	RRCID ->	282808	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10902	- 15341			
09	15240 X	13903	-0-	-1337	-0-	11201	3	2702	9	N	2456	2439	0	17	8	-0-
10	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	14505	3	2632	9	N	2393	2389	0	4	8	-0-
11	15240 X	14408	-0-	-832	-0-	11608	3	2800	9	N	2545	2543	0	2	8	-0-
12	14849 X	11675	-0-	-3174	-0-	9310	3	2365	9	N	2150	2145	0	5	8	-0-
01	17143 X	15585	-0-	-1558	-0-	12891	3	2694	9	N	2449	2439	0	10	8	-0-
02	15484 X	11359	-0-	-4125	-0-	9027	3	2332	9	N	2120	2106	0	14	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35		WELL #:		1HR	RRCID ->	282809	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	10414	PERF.10705	- 15009			
09	22492 X	22492	-0-	-0-	-0-	21494	3	998	9	N	907	879	0	28	8	-0-
10	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	22093	3	1228	9	N	1116	1106	0	10	8	-0-
11	21743 X	21743	-0-	-0-	-0-	20868	3	875	9	N	795	792	0	3	8	-0-
12	23250 X	21307	-0-	-1943	-0-	20485	3	822	9	N	747	737	0	10	8	-0-
01	23312 X	14823	-0-	-8489	-0-	13937	3	886	9	N	805	793	0	12	8	-0-
02	21056 X	14936	-0-	-6120	-0-	14442	3	494	9	N	449	427	0	22	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31		WELL #:		1H	RRCID ->	282810	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.11065	- 15368			
09	11100 X	8253	-0-	-2847	-0-	7138	3	1115	9	N	1014	1004	0	10	8	-0-
10	11470 X	9058	-0-	-2412	-0-	8058	3	1000	9	N	909	906	0	3	8	-0-
11	11100 X	5750	-0-	-5350	-0-	4806	3	944	9	N	858	857	0	1	8	-0-
12	9207 X	1493	-0-	-7714	-0-	103	3	1390	9	N	1264	1262	0	2	8	-0-
01	9207 X	7178	-0-	-2029	-0-	5968	3	1210	9	N	1100	1094	0	6	8	-0-
02	8176 X	3703	-0-	-4473	-0-	3365	3	338	9	N	307	300	0	7	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10122	- 14509	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	15344 X	15344	-0-	-0-	13492 3	1852 9	Y	1684	1650 0	34	8	-0-	
10	13764 X	-36	-0-	-13728	2 3	34 9	Y	31	31 0			-0-	
11	13320 X	-0-	-0-	-13320			Y	5	5 0			-0-	
12	15841 X	3351	-0-	-12490	3019 3	332 9	Y	302	275 0	27	8	-0-	
01	15841 X	161	-0-	-15680	7 3	154 9	Y	140	138 0	2	8	-0-	
02	279 X	279	-0-	-0-	11 3	268 9	Y	244	222 0	22	8	-0-	

SUNSHINE 54-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12061	- 16285	
09	12540 X	5720	-0-	-6820	4224 3	78 4	Y	1289	1273 0	17	8	44	
					1418 9								
10	12958 X	5498	-0-	-7460	3722 3	87 4	Y	1535	1528 0	13	8	38	
					1689 9								
11	12540 X	4601	-0-	-7939	2994 3	77 4	Y	1391	1376 0	8	8	45	
					1530 9								
12	5921 X	4783	-0-	-1138	3518 3	67 4	Y	1089	1081 0	13	8	40	
					1198 9								
01	5921 X	3349	-0-	-2572	2130 3	58 4	Y	1055	1044 0	10	8	41	
					1161 9								
02	5348 X	3502	-0-	-1846	2511 3	52 4	Y	854	847 0	9	8	39	
					939 9								

SEAHAWK 57-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10197	PERF.10450	- 14875	
09	14610 X	1571	-0-	-13039	977 3	594 9	N	540	384 0	156	8	-0-	
10	20529 X	20529	-0-	-0-	18701 3	1828 9	N	1662	914 0	748	8	-0-	
11	24287 X	24287	-0-	-0-	22838 3	1449 9	N	1317	895 0	422	8	-0-	
12	37038 X	37038	-0-	-0-	34650 3	2388 9	N	2171	1088 0	1083	8	-0-	
01	33917 X	33917	-0-	-0-	30688 3	3229 9	N	2935	1065 0	1870	8	-0-	
02	25620 X	25620	-0-	-0-	24484 3	1136 9	N	1033	816 0	217	8	-0-	

HYDRA 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282882	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10896	- 17419	
09	21180 X	7858	-0-	-13322	6607 3	1251 9	N	1137	1104 0	33	8	-0-	
10	21886 X	13151	-0-	-8735	10520 3	2631 9	N	2392	2310 0	82	8	-0-	
11	33837 X	33837	-0-	-0-	26868 3	6969 9	N	6335	6270 0	65	8	-0-	
12	38445 X	38445	-0-	-0-	30939 3	7506 9	N	6824	6740 0	84	8	-0-	
01	23298 X	23298	-0-	-0-	18733 3	4565 9	N	4150	4033 0	117	8	-0-	
02	23072 X	12369	-0-	-10703	9943 3	2426 9	N	2205	2112 0	93	8	-0-	

BEANS STATION 53-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	282883	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11202	- 15525	
09	7500 X	3201	-0-	-4299	1930 3	57 4	N	1104	1055 0	8	8	382	
					1214 9								
10	6231 X	3611	-0-	-2620	2199 3	64 4	N	1225	1262 0	7	8	338	
					1348 9								
11	4860 X	3054	-0-	-1806	1642 3	63 4	N	1226	1237 0	4	8	323	
					1349 9								
12	4960 X	2343	-0-	-2617	979 3	60 4	N	1185	1244 0	10	8	254	
					1304 9								
01	3627 X	675	-0-	-2952	26 4	649 9	N	590	534 0	3	8	307	
02	3248 X	516	-0-	-2732	18 4	498 9	N	453	440 0	1	8	319	

SANTA ROSA 54-4-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282908	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11234	- 15448	
09	9600 X	7752	-0-	-1848	5498 3	2254 9	N	2049	2037 0	12	8	-0-	
10	9920 X	5323	-0-	-4597	3750 3	1573 9	N	1430	1428 0	2	8	-0-	
11	9559 X	9559	-0-	-0-	7245 3	2314 9	N	2104	2102 0	2	8	-0-	
12	8964 X	8964	-0-	-0-	6575 3	2389 9	N	2172	2167 0	5	8	-0-	
01	7998 X	6644	-0-	-1354	4292 3	2352 9	N	2138	2128 0	10	8	-0-	
02	8932 X	6314	-0-	-2618	4213 3	2101 9	N	1910	1896 0	14	8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282916	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	11530	-	18930
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
09		19890 X	11350	-0-	-8540	-0-	8858 3	106 4	Y	2169	2263 0	13 8		165
							2386 9							
10		20553 X	8877	-0-	-11676	-0-	6809 3	88 4	Y	1800	1777 0	8 8		180
							1980 9							
11		16980 X	10365	-0-	-6615	-0-	8122 3	96 4	Y	1952	1912 0	6 8		214
							2147 9							
12		13950 X	8815	-0-	-5135	-0-	6768 3	86 4	Y	1783	1810 0	10 8		177
							1961 9							
01		12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	9963 3	97 4	Y	1989	1923 0	17 8		226
							2188 9							
02		10584 X	8250	-0-	-2334	-0-	6214 3	87 4	Y	1772	1703 0	16 8		279
							1949 9							

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #:		1H	RRCID ->	282917	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10981	-	15397
09		10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	9096 3	1451 9	N	1319	1306 0	13 8		-0-
							8661 3	1467 9	N	1334	1330 0	4 8		-0-
10		10757 X	10128	-0-	-629	-0-	8661 3	1467 9	N	1334	1330 0	4 8		-0-
							6989 3	1419 9	N	1290	1289 0	1 8		-0-
11		10410 X	8408	-0-	-2002	-0-	6989 3	1419 9	N	1290	1289 0	1 8		-0-
							8329 3	1526 9	N	1387	1383 0	4 8		-0-
12		10912 X	9855	-0-	-1057	-0-	8329 3	1526 9	N	1387	1383 0	4 8		-0-
							4838 3	1375 9	N	1250	1243 0	7 8		-0-
01		10912 X	6213	-0-	-4699	-0-	4838 3	1375 9	N	1250	1243 0	7 8		-0-
							5143 3	1207 9	N	1097	1088 0	9 8		-0-
02		9856 X	6350	-0-	-3506	-0-	5143 3	1207 9	N	1097	1088 0	9 8		-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	11244	PERF.	11566	-	19044
09		15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	12035 3	3020 9	Y	2745	2736 0	20 8		75
							12545 3	3460 9	Y	3145	3123 0	17 8		80
10		16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	12545 3	3460 9	Y	3145	3123 0	17 8		80
							13271 3	3297 9	Y	2997	2981 0	12 8		84
11		16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	13271 3	3297 9	Y	2997	2981 0	12 8		84
							10772 3	3410 9	Y	3100	3073 0	18 8		93
12		15004 X	14182	-0-	-822	-0-	10772 3	3410 9	Y	3100	3073 0	18 8		93
							9874 3	3087 9	Y	2806	2776 0	19 8		104
01		15004 X	12961	-0-	-2043	-0-	9874 3	3087 9	Y	2806	2776 0	19 8		104
							8763 3	2582 9	Y	2347	2358 0	13 8		80
02		15036 X	11345	-0-	-3691	-0-	8763 3	2582 9	Y	2347	2358 0	13 8		80

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	11237	PERF.	11667	-	18739
09		8160 X	6953	-0-	-1207	-0-	5314 3	1639 9	Y	1490	1476 0	21 8		40
							5826 3	1976 9	Y	1796	1774 0	17 8		45
10		8246 X	7802	-0-	-444	-0-	5826 3	1976 9	Y	1796	1774 0	17 8		45
							6510 3	1752 9	Y	1593	1580 0	13 8		45
11		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	6510 3	1752 9	Y	1593	1580 0	13 8		45
							10762 3	2374 9	Y	2158	2116 0	23 8		64
12		13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	10762 3	2374 9	Y	2158	2116 0	23 8		64
							9522 3	2210 9	Y	2009	1974 0	25 8		74
01		11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	9522 3	2210 9	Y	2009	1974 0	25 8		74
							9475 3	2122 9	Y	1929	1920 0	18 8		65
02		11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	9475 3	2122 9	Y	1929	1920 0	18 8		65

HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	9843	PERF.	10070	-	14535
09		13260 X	13240	-0-	-20	-0-	11010 3	2230 9	N	2027	2006 0	21 8		-0-
							11516 3	2254 9	N	2049	2021 0	28 8		-0-
10		13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	11516 3	2254 9	N	2049	2021 0	28 8		-0-
							8533 3	2151 9	N	1955	1939 0	16 8		-0-
11		12660 X	10684	-0-	-1976	-0-	8533 3	2151 9	N	1955	1939 0	16 8		-0-
							9875 3	1658 9	N	1507	1485 0	22 8		-0-
12		13671 X	11533	-0-	-2138	-0-	9875 3	1658 9	N	1507	1485 0	22 8		-0-
							8836 3	1817 9	N	1652	1618 0	34 8		-0-
01		13764 X	10653	-0-	-3111	-0-	8836 3	1817 9	N	1652	1618 0	34 8		-0-
							6853 3	1528 9	N	1389	1356 0	33 8		-0-
02		12432 X	8381	-0-	-4051	-0-	6853 3	1528 9	N	1389	1356 0	33 8		-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283035	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	10633	-	16456
09		38634 X	38634	-0-	-0-	-0-	37437 3	1197 9	N	1088	1059 0	29 8		-0-
							42221 3	1905 9	N	1732	1685 0	47 8		-0-
10		44126 X	44126	-0-	-0-	-0-	42221 3	1905 9	N	1732	1685 0	47 8		-0-
							44778 3	1777 9	N	1615	1583 0	32 8		-0-
11		46555 X	46555	-0-	-0-	-0-	44778 3	1777 9	N	1615	1583 0	32 8		-0-
							45325 3	1803 9	N	1639	1602 0	37 8		-0-
12		47128 X	47128	-0-	-0-	-0-	45325 3	1803 9	N	1639	1602 0	37 8		-0-
							36543 3	1692 9	N	1538	1494 0	44 8		-0-
01		38235 X	38235	-0-	-0-	-0-	36543 3	1692 9	N	1538	1494 0	44 8		-0-
							37440 3	1439 9	N	1308	1243 0	65 8		-0-
02		38879 X	38879	-0-	-0-	-0-	37440 3	1439 9	N	1308	1243 0	65 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
TROLL 57-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	283080	COMPL. DATE	09/11/2021	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10696	- 14839			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	26910	X	23209	-0-	-3701	-0-	21782	3	1427	9	N	1297	1273	0	24	8	-0-
10	24366	X	23691	-0-	-675	-0-	22129	3	1562	9	N	1420	1390	0	30	8	-0-
11	23580	X	19620	-0-	-3960	-0-	18362	3	1258	9	N	1144	1129	0	15	8	-0-
12	23994	X	22477	-0-	-1517	-0-	21073	3	1404	9	N	1276	1255	0	21	8	-0-
01	23994	X	23339	-0-	-655	-0-	21768	3	1571	9	N	1428	1388	0	40	8	-0-
02	21672	X	17255	-0-	-4417	-0-	16078	3	1177	9	N	1070	1038	0	32	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.	11993	- 21264			
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	2	1	2861	3	N	1742	1639	0	48	8	610
							145	4	1916	9							
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	2	1	3219	3	N	1921	1977	0	37	8	517
							153	4	2113	9							
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	2	1	3993	3	N	2104	1981	0	28	8	612
							156	4	2314	9							
12	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	2	1	5163	3	N	2444	2416	0	32	8	608
							154	4	2688	9							
01	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	2	1	4051	3	N	8609	8655	0	31	8	531
							390	4	9470	9							
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	2	1	4287	3	N	1731	1632	0	20	8	610
							109	4	1904	9							

PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.	10269	- 14504			
09	14910	X	2588	-0-	-12322	-0-	2036	3	552	9	N	502	492	0	10	8	-0-
10	14880	X	9891	-0-	-4989	-0-	7604	3	2287	9	N	2079	2052	0	27	8	-0-
11	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	22635	3	4677	9	N	4252	4224	0	28	8	-0-
12	32984	X	32984	-0-	-0-	-0-	27055	3	5929	9	N	5390	5356	0	34	8	-0-
01	13423	X	11809	-0-	-1614	-0-	9759	3	2050	9	N	1864	1825	0	39	8	-0-
*02	14588	X	1397	-0-	-13191	-0-	1121	3	276	9	N	251	245	0	6	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.	10605	- 14831			
09	22140	X	13488	-0-	-8652	-0-	11463	3	2025	9	N	1841	1823	0	18	8	-0-
10	18848	X	11432	-0-	-7416	-0-	9600	3	1832	9	N	1665	1643	0	22	8	-0-
11	15750	X	8878	-0-	-6872	-0-	7824	3	1054	9	N	958	950	0	8	8	-0-
12	16275	X	4001	-0-	-12274	-0-	3767	3	234	9	N	213	211	0	2	8	-0-
01	16275	X	2117	-0-	-14158	-0-	2069	3	48	9	N	44	44	0			-0-
02	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.	11963	- 21453			
09	45303	X	45303	-0-	-0-	-0-	41563	3	3740	9	Y	3400	3380	0	20	8	-0-
10	38868	X	38868	-0-	-0-	-0-	35075	3	3793	9	Y	3448	3432	0	16	8	-0-
11	38060	X	38060	-0-	-0-	-0-	34285	3	3775	9	Y	3432	3420	0	12	8	-0-
12	36235	X	36235	-0-	-0-	-0-	32835	3	3400	9	Y	3091	3074	0	17	8	-0-
01	38074	X	38074	-0-	-0-	-0-	34116	3	3958	9	Y	3598	3576	0	22	8	-0-
02	40292	X	30544	-0-	-9748	-0-	26706	3	3838	9	Y	3489	3474	0	15	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283107	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.	10988	- 18537			
09	16050	X	15131	-0-	-919	-0-	12889	3	2242	9	Y	2038	2014	0	22	8	125
10	16585	X	14088	-0-	-2497	-0-	11947	3	2141	9	Y	1946	1931	0	16	8	124
11	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	11578	3	2112	9	Y	1920	1907	0	10	8	127
12	15624	X	13793	-0-	-1831	-0-	11514	3	2279	9	Y	2072	2048	0	24	8	127
01	15624	X	14289	-0-	-1335	-0-	12025	3	2264	9	Y	2058	2010	0	29	8	146
02	14112	X	11665	-0-	-2447	-0-	9677	3	1988	9	Y	1807	1745	0	26	8	182

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SONIC 57-3-15														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-		-0-
10		1643 X	59	-0-	-1584	-0-	36	3	23	9	Y	21	8	-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	5	0	-0-
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	8	-0-
01		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1039	3	144	9	Y	131	15	116 8
02		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2327	3	52	9	Y	47	47	8

JACKALOPE 56-3-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281														
09		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	7742	3	1118	9	N	1016	1004	12 8
10		8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	7772	3	1165	9	N	1059	1045	14 8
11		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	7290	3	1103	9	N	1003	995	8 8
12		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	8637	3	1169	9	N	1063	1052	11 8
01		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	7212	3	1059	9	N	963	948	15 8
02		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	6750	3	988	9	N	898	881	17 8

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956														
09		30270 X	23717	-0-	-6553	-0-	21464	3	2253	9	N	2048	2028	20 8
10		31279 X	29675	-0-	-1604	-0-	26809	3	2866	9	N	2605	2574	31 8
11		30270 X	21968	-0-	-8302	-0-	19732	3	2236	9	N	2033	2019	14 8
12		30659 X	30055	-0-	-604	-0-	27243	3	2812	9	N	2556	2533	23 8
01		30659 X	19598	-0-	-11061	-0-	17944	3	1654	9	N	1504	1475	29 8
02		26796 X	26425	-0-	-371	-0-	23166	3	3259	9	N	2963	2920	43 8

GOLEM 56-3-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438														
09		24300 X	22431	-0-	-1869	-0-	18994	3	171	4	Y	2969	2915	34 8
10		25110 X	22204	-0-	-2906	-0-	18800	3	174	4	Y	2936	2898	47 8
11		24300 X	20666	-0-	-3634	-0-	17445	3	159	4	Y	2784	2755	24 8
12		24180 X	18888	-0-	-5292	-0-	15885	3	147	4	Y	2596	2553	26 8
01		24180 X	14101	-0-	-10079	-0-	11719	3	115	4	Y	2061	1887	33 8
02		20944 X	19368	-0-	-1576	-0-	16324	3	145	4	Y	2635	2664	48 8

GORGON 57-1-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155														
09		11520 X	9766	-0-	-1754	-0-	8758	3	1008	9	Y	916	906	10 8
10		11904 X	11008	-0-	-896	-0-	9865	3	1143	9	Y	1039	1024	15 8
11		11520 X	10583	-0-	-937	-0-	9481	3	1102	9	Y	1002	993	9 8
12		12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	10957	3	1221	9	Y	1110	1099	11 8
01		11222 X	8435	-0-	-2787	-0-	7336	3	1099	9	Y	999	981	18 8
02		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	9181	3	999	9	Y	908	891	17 8

SKYHAWK 57-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646														
09		13530 X	6088	-0-	-7442	-0-	5054	3	1034	9	Y	940	927	13 8
10		11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	9438	3	2490	9	Y	2264	2243	21 8
11		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	8569	3	1615	9	Y	1468	1456	12 8
12		11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	9510	3	1927	9	Y	1752	1737	15 8
01		11935 X	10450	-0-	-1485	-0-	8728	3	1722	9	Y	1565	1541	24 8
02		10780 X	9304	-0-	-1476	-0-	7652	3	1652	9	Y	1502	1480	22 8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	9865	PERF.10210	- 14359		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	23 3	498 9	N	453	434 0	19 8	-0-	
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	48 3	1066 9	N	969	893 0	76 8	-0-	
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 3	26 9	N	24	11 0	13 8	-0-	
12		527 N	51	-0-	-476	-0-	51 3		N	-0-			-0-	
01		527 N	142	-0-	-385	-0-	7 3	135 9	N	123	121 0	2 8	-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	40	40 8		-0-	

SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10442	PERF.10768	- 15188		
09		25380 X	24671	-0-	-709	-0-	22819 3	1852 9	N	1684	1664 0	20 8	-0-	
10		26226 X	25623	-0-	-603	-0-	23866 3	1757 9	N	1597	1574 0	23 8	-0-	
11		25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	24075 3	1782 9	N	1620	1606 0	14 8	-0-	
12		28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	26415 3	1905 9	N	1732	1714 0	18 8	-0-	
01		25637 X	19511	-0-	-6126	-0-	18589 3	922 9	N	838	793 0	45 8	-0-	
02		23688 X	20447	-0-	-3241	-0-	18834 3	1613 9	N	1466	1388 0	78 8	-0-	

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	9539	PERF. 9775	- 14078		
09		10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	9221 3	1558 9	N	1416	1404 0	12 8	-0-	
10		11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	10220 3	1771 9	N	1610	1593 0	17 8	-0-	
11		17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	16049 3	1891 9	N	1719	1708 0	11 8	-0-	
12		13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	12202 3	1696 9	N	1542	1530 0	12 8	-0-	
01		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	9318 3	1648 9	N	1498	1478 0	20 8	-0-	
02		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	5420 3	1216 9	N	1105	1088 0	17 8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10196	- 16938		
09		29195 X	29195	-0-	-0-	-0-	26698 3	2497 9	N	2270	2244 0	26 8	-0-	
10		29429 X	29429	-0-	-0-	-0-	26840 3	2589 9	N	2354	2320 0	34 8	-0-	
11		21129 X	21129	-0-	-0-	-0-	19352 3	1777 9	N	1615	1600 0	15 8	-0-	
12		19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	17367 3	1839 9	N	1672	1645 0	27 8	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		823 X	823	-0-	-0-	-0-	45 3	778 9	N	707	689 0	18 8	-0-	

SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	10473	PERF.10771	- 14937		
09		12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	10316 3	2126 9	N	1933	1915 0	18 8	-0-	
10		12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	10482 3	2324 9	N	2113	2085 0	28 8	-0-	
11		13590 X	10684	-0-	-2906	-0-	8689 3	1995 9	N	1814	1801 0	13 8	-0-	
12		14043 X	12196	-0-	-1847	-0-	10538 3	1658 9	N	1507	1492 0	15 8	-0-	
01		14043 X	9517	-0-	-4526	-0-	8085 3	1432 9	N	1302	1283 0	19 8	-0-	
02		11620 X	9567	-0-	-2053	-0-	8285 3	1282 9	N	1165	1148 0	17 8	-0-	

SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	9589	PERF. 9833	- 14307		
09		19290 X	18098	-0-	-1192	-0-	15092 3	3006 9	N	2733	2714 0	19 8	-0-	
10		19871 X	18501	-0-	-1370	-0-	15854 3	2647 9	N	2406	2380 0	26 8	-0-	
11		18060 X	17882	-0-	-178	-0-	15489 3	2393 9	N	2175	2160 0	15 8	-0-	
12		18693 X	18134	-0-	-559	-0-	15624 3	2510 9	N	2282	2263 0	19 8	-0-	
01		18693 X	16282	-0-	-2411	-0-	13944 3	2338 9	N	2125	2094 0	31 8	-0-	
02		16884 X	14236	-0-	-2648	-0-	12167 3	2069 9	N	1881	1850 0	31 8	-0-	

HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10642	PERF.10997	- 15776		
09		16200 X	16079	-0-	-121	-0-	13151 3	2928 9	N	2662	2650 0	12 8	-0-	
10		16740 X	14054	-0-	-2686	-0-	10995 3	3059 9	N	2781	2778 0	3 8	-0-	
11		16200 X	13855	-0-	-2345	-0-	10936 3	2919 9	N	2654	2653 0	1 8	-0-	
12		16616 X	12696	-0-	-3920	-0-	9774 3	2922 9	N	2656	2652 0	4 8	-0-	
01		17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	14012 3	3274 9	N	2976	2969 0	7 8	-0-	
02		15008 X	9448	-0-	-5560	-0-	7363 3	2085 9	N	1895	1887 0	8 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	11593	PERF.	12098 - 22104			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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				
09	48990 X	39497	-0-	-9493	-0-	34798	3	4699	9	Y	4272	4266	0	24	8	117
10	50623 X	26830	-0-	-23793	-0-	21994	3	4836	9	Y	4396	4383	0	18	8	112
11	39240 X	24532	-0-	-14708	-0-	20097	3	4435	9	Y	4032	4017	0	14	8	113
12	40796 X	24175	-0-	-16621	-0-	19478	3	4697	9	Y	4270	4235	0	20	8	128
01	40796 X	17618	-0-	-23178	-0-	13912	3	3706	9	Y	3369	3352	0	19	8	126
02	34552 X	20808	-0-	-13744	-0-	16706	3	4102	9	Y	3729	3712	0	16	8	127

STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.	10224 - 14633			
09	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	14065	3	1362	9	N	1238	1199	0	39	8	-0-
10	11501 X	11252	-0-	-249	-0-	10142	3	1110	9	N	1009	971	0	38	8	-0-
11	13920 X	12175	-0-	-1745	-0-	11346	3	829	9	N	754	733	0	21	8	-0-
12	15934 X	12650	-0-	-3284	-0-	11338	3	1312	9	N	1193	1119	0	74	8	-0-
01	15934 X	12565	-0-	-3369	-0-	11316	3	1249	9	N	1135	1088	0	47	8	-0-
02	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	14314	3	1157	9	N	1052	1003	0	49	8	-0-

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10281 - 14710			
09	15360 X	8053	-0-	-7307	-0-	7720	3	333	9	Y	303	288	0	15	8	-0-
10	20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	18953	3	1531	9	Y	1392	1366	0	26	8	-0-
11	18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	17034	3	1140	9	Y	1036	1025	0	11	8	-0-
12	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	15412	3	1018	9	Y	925	914	0	11	8	-0-
01	20491 X	13682	-0-	-6809	-0-	12857	3	825	9	Y	750	732	0	18	8	-0-
02	18508 X	9444	-0-	-9064	-0-	8443	3	1001	9	Y	910	888	0	22	8	-0-

RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11288 - 22269			
09	21000 X	18129	-0-	-2871	-0-	14356	3	3773	9	Y	3430	3382	0	33	8	210
10	21700 X	12668	-0-	-9032	-0-	9741	3	2927	9	Y	2661	2681	0	20	8	170
11	14790 X	14407	-0-	-383	-0-	11145	3	3262	9	Y	2965	2924	0	14	8	197
12	19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	15354	3	3836	9	Y	3487	3431	0	38	8	215
01	21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	17385	3	3870	9	Y	3518	3434	0	49	8	250
02	16912 X	10785	-0-	-6127	-0-	8223	3	2562	9	Y	2329	2312	0	32	8	235

LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10851 - 19966			
09	18600 X	15109	-0-	-3491	-0-	14298	3	811	9	Y	737	718	0	19	8	-0-
10	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	20386	3	1279	9	Y	1163	1156	0	7	8	-0-
11	22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	21093	3	1522	9	Y	1384	1381	0	3	8	-0-
12	18786 X	15262	-0-	-3524	-0-	14189	3	1073	9	Y	975	969	0	6	8	-0-
01	21669 X	12357	-0-	-9312	-0-	11383	3	974	9	Y	885	874	0	11	8	-0-
02	21112 X	8894	-0-	-12218	-0-	8044	3	850	9	Y	773	759	0	14	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10207 - 14402			
09	35244 X	35244	-0-	-0-	-0-	34281	3	963	9	N	875	855	0	20	8	-0-
10	32449 X	32449	-0-	-0-	-0-	30870	3	1579	9	N	1435	1408	0	27	8	-0-
11	12060 X	11161	-0-	-899	-0-	9580	3	1581	9	N	1437	1420	0	17	8	-0-
12	12462 X	11456	-0-	-1006	-0-	9898	3	1558	9	N	1416	1396	0	20	8	-0-
01	12462 X	11880	-0-	-582	-0-	10854	3	1026	9	N	933	900	0	33	8	-0-
02	11256 X	76	-0-	-11180	-0-	76	3			N	-0-					-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.	12468 - 21862			
09	20220 X	18600	-0-	-1620	-0-	14363	3	4237	9	N	3852	3826	0	26	8	-0-
10	20894 X	13476	-0-	-7418	-0-	9939	3	3537	9	N	3215	3199	0	16	8	-0-
11	20220 X	14809	-0-	-5411	-0-	10982	3	3827	9	N	3479	3463	0	16	8	-0-
12	20894 X	17581	-0-	-3313	-0-	13490	3	4091	9	N	3719	3697	0	22	8	-0-
01	19220 X	7282	-0-	-11938	-0-	4693	3	2589	9	N	2354	2339	0	15	8	-0-
02	17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	2	2	0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11131	- 15229	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		12720 X	11063	-0-	-1657	-0-	8859 3	90 4	N	1922	1922 0	9 8	340
							2114 9						
10		13144 X	9858	-0-	-3286	-0-	7900 3	80 4	N	1707	1743 0	2 8	302
							1878 9						
11		12720 X	10751	-0-	-1969	-0-	8562 3	89 4	N	1909	1879 0	1 8	331
							2100 9						
12		12152 X	10333	-0-	-1819	-0-	8167 3	89 4	N	1888	1855 0	3 8	361
							2077 9						
01		11966 X	1700	-0-	-10266	-0-	486 3	49 4	N	1059	1135 0	2 8	283
							1165 9						
02		10332 X	1414	-0-	-8918	-0-	911 3	20 4	N	439	537 0	1 8	184
							483 9						

PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	10741	PERF.11104	- 15327	
09		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	4715 3	1082 9	N	984	974 0	10 8	-0-
							5769 3	1051 9	N	955	951 0	4 8	-0-
10		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	5290 3	574 9	N	522	521 0	1 8	-0-
							4734 3	751 9	N	683	679 0	4 8	-0-
11		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5944 3	818 9	N	744	739 0	5 8	-0-
							8148 3	472 9	N	429	420 0	9 8	-0-
12		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-							
01		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-							
02		8620 X	8620	-0-	-0-	-0-							

FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10667	- 14995	
09		20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	19215 3	1268 9	N	1153	1129 0	24 8	-0-
							20975 3	1557 9	N	1415	1391 0	24 8	-0-
10		22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	14296 3	1103 9	N	1003	994 0	9 8	-0-
							18339 3	1255 9	N	1141	1129 0	12 8	-0-
11		15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	16019 3	1148 9	N	1044	1026 0	18 8	-0-
							18568 3	1480 9	N	1345	1312 0	33 8	-0-
12		19594 X	19594	-0-	-0-	-0-							
01		17167 X	17167	-0-	-0-	-0-							
02		20048 X	20048	-0-	-0-	-0-							

EMERALD CITY 56-2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10843	- 15181	
09		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	2 1	6298 3	N	2904	2843 0	61 8	-0-
							3194 9						
10		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	2 1	7567 3	N	2749	2686 0	63 8	-0-
							3024 9						
11		9360 X	7703	-0-	-1657	-0-	2 1	5136 3	N	2332	2312 0	20 8	-0-
							2565 9						
12		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	2 1	7053 3	N	2580	2553 0	27 8	-0-
							2838 9						
01		10602 X	8543	-0-	-2059	-0-	2 1	6212 3	N	2117	2082 0	35 8	-0-
							2329 9						
02		9576 X	6753	-0-	-2823	-0-	2 1	4585 3	N	1969	1909 0	60 8	-0-
							2166 9						

GRENDDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10753	- 14723	
09		19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	16129 3	2965 9	N	2695	2664 0	31 8	-0-
							15360 3	3000 9	N	2727	2690 0	37 8	-0-
10		19561 X	18360	-0-	-1201	-0-	13640 3	2644 9	N	2404	2384 0	20 8	-0-
							15615 3	2959 9	N	2690	2661 0	29 8	-0-
11		18930 X	16284	-0-	-2646	-0-	8486 3	2057 9	N	1870	1837 0	33 8	-0-
							13120 3	2522 9	N	2293	2244 0	49 8	-0-
12		19716 X	18574	-0-	-1142	-0-							
01		19716 X	10543	-0-	-9173	-0-							
02		17808 X	15642	-0-	-2166	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
SOLSTICE 56-2-19				WELL #:	1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	10418	- 14802			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		18930 X	14314	-0-	-4616	-0-	12025 3	2289 9	N	2081	2018 0	63 8			-0-		
10		19561 X	16177	-0-	-3384	-0-	13756 3	2421 9	N	2201	2130 0	71 8			-0-		
11		18930 X	12376	-0-	-6554	-0-	10140 3	2236 9	N	2033	2009 0	24 8			-0-		
12		15221 X	12851	-0-	-2370	-0-	10612 3	2239 9	N	2035	2007 0	28 8			-0-		
01		16182 X	9351	-0-	-6831	-0-	7855 3	1496 9	N	1360	1328 0	32 8			-0-		
02		14616 X	12260	-0-	-2356	-0-	9975 3	2285 9	N	2077	2013 0	64 8			-0-		

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660			
09		16050 X	15651	-0-	-399	-0-	12919 3	2732 9	Y	2484	2460 0	24 8			-0-		
10		18755 X	18687	-0-	-68	-0-	15345 3	3342 9	Y	3038	3030 0	8 8			-0-		
11		18150 X	15647	-0-	-2503	-0-	12981 3	2666 9	Y	2424	2421 0	3 8			-0-		
12		33183 X	33183	-0-	-0-	-0-	28457 3	4726 9	Y	4296	4283 0	13 8			-0-		
01		18693 X	10734	-0-	-7959	-0-	8315 3	2419 9	Y	2199	2184 0	15 8			-0-		
02		16884 X	11044	-0-	-5840	-0-	8618 3	2426 9	Y	2205	2188 0	17 8			-0-		

PHOENIX 56-2-31 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071			
09		10410 X	6824	-0-	-3586	-0-	5483 3	1341 9	N	1219	1193 0	26 8			-0-		
10		8742 X	8303	-0-	-439	-0-	6926 3	1377 9	N	1252	1223 0	29 8			-0-		
11		9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	8494 3	1434 9	N	1304	1292 0	12 8			-0-		
12		10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	9618 3	1274 9	N	1158	1144 0	14 8			-0-		
01		12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	11323 3	1384 9	N	1258	1234 0	24 8			-0-		
02		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	10956 3	1241 9	N	1128	1093 0	35 8			-0-		

VELOCITY 56-2-17				WELL #:	1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108			
09		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	7722 3	1737 9	N	1579	1552 0	27 8			-0-		
10		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	8834 3	635 9	N	577	535 0	42 8			-0-		
11		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	3703 3	635 9	N	577	561 0	16 8			-0-		
12		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	5454 3	584 9	N	531	512 0	19 8			-0-		
01		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	8403 3	996 9	N	905	877 0	28 8			-0-		
02		9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	8396 3	824 9	N	749	709 0	40 8			-0-		

SEQUOIA 55-1-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11859	- 21420			
09		88847 X	88847	-0-	-0-	-0-	84477 3	4370 9	Y	3973	3923 0	50 8			-0-		
10		81926 X	81926	-0-	-0-	-0-	77693 3	4233 9	Y	3848	3826 0	22 8			-0-		
11		58916 X	58916	-0-	-0-	-0-	54607 3	4309 9	Y	3917	3860 0	57 8			-0-		
12		48435 X	48435	-0-	-0-	-0-	44761 3	3674 9	Y	3340	3270 0	70 8			-0-		
01		49203 X	49203	-0-	-0-	-0-	45053 3	4150 9	Y	3773	3656 0	117 8			-0-		
02		82936 X	38095	-0-	-44841	-0-	34358 3	3737 9	Y	3397	3382 0	15 8			-0-		

BAXTER SPRINGS 54-4-33				WELL #:	1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	03/11/2023	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10881	- 15130			
09		18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	17034 3	1375 9	N	1250	1219 0	31 8			-0-		
10		19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	18132 3	1397 9	N	1270	1261 0	9 8			-0-		
11		17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	16307 3	1348 9	N	1225	1222 0	3 8			-0-		
12		19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	17955 3	1420 9	N	1291	1281 0	10 8			-0-		
01		14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	13452 3	1068 9	N	971	959 0	12 8			-0-		
02		14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	13165 3	982 9	N	893	870 0	23 8			-0-		

GROWLER 56-3-23				WELL #:	1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	10667	- 14813			
09		18150 X	15802	-0-	-2348	-0-	13775 3	2027 9	N	1843	1829 0	14 8			-0-		
10		19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	17436 3	2492 9	N	2265	2245 0	20 8			-0-		
11		18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	16678 3	2272 9	N	2065	2053 0	12 8			-0-		
12		18755 X	17513	-0-	-1242	-0-	15354 3	2159 9	N	1963	1949 0	14 8			-0-		
01		18755 X	4295	-0-	-14460	-0-	3803 3	492 9	N	447	392 0	55 8			-0-		
02		16940 X	6676	-0-	-10264	-0-	6377 3	299 9	N	272	204 0	68 8			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605															
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
09	14610 X	13492	-0-	-1118	-0-	11234	3	113	4	N	1950	1925	0	23 8	301
						2145	9								
10	15066 X	12986	-0-	-2080	-0-	10769	3	112	4	N	1914	1884	0	18 8	313
						2105	9								
11	14580 X	12291	-0-	-2289	-0-	10038	3	113	4	N	1945	1933	0	11 8	314
						2140	9								
12	14229 X	10979	-0-	-3250	-0-	8812	3	107	4	N	1873	1886	0	24 8	277
						2060	9								
01	14229 X	8465	-0-	-5764	-0-	6938	3	73	4	N	1322	1367	0	22 8	210
						1454	9								
02	12600 X	9116	-0-	-3484	-0-	7601	3	77	4	N	1307	1282	0	27 8	208
						1438	9								

PACER 56-1-43															
WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833															
09	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	7361	3	1724	9	N	1567	1387	0	180 8	-0-
10	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	6741	3	1569	9	N	1426	1190	0	236 8	-0-
11	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	4164	3	1335	9	N	1214	1095	0	119 8	-0-
12	23031 X	23031	-0-	-0-	-0-	20300	3	2731	9	N	2483	2049	0	434 8	-0-
01	21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	19452	3	2364	9	N	2149	1527	0	622 8	-0-
02	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7196	3	882	9	N	802	761	0	41 8	-0-

ROCA 34-159 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352															
09	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	937	914	0	26 8	8
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	479	463	0	17 8	7
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	767	740	0	28 8	6
12	4774 X	1536	-0-	-3238	-0-	238	3	1298	9	Y	1180	1152	0	25 8	9
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	558	537	0	23 8	7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	611	591	0	12 8	15

SPEEDY 57-3-37															
WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603															
09	15840 X	13495	-0-	-2345	-0-	11459	3	2036	9	N	1851	1819	0	32 8	-0-
10	16368 X	15823	-0-	-545	-0-	13533	3	2290	9	N	2082	2018	0	64 8	-0-
11	15840 X	15161	-0-	-679	-0-	13025	3	2136	9	N	1942	1914	0	28 8	-0-
12	16368 X	4291	-0-	-12077	-0-	2989	3	1302	9	N	1184	1160	0	24 8	-0-
01	16368 X	332	-0-	-16036	-0-	20	3	312	9	N	284	271	0	13 8	-0-
02	14280 X	6454	-0-	-7826	-0-	6401	3	53	9	N	48	18	0	30 8	-0-

COMMANDER 57-2-35															
WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502															
09	23280 X	9902	-0-	-13378	-0-	7998	3	1904	9	N	1731	1706	0	25 8	-0-
10	24591 X	24591	-0-	-0-	-0-	22620	3	1971	9	N	1792	1761	0	31 8	-0-
11	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	28156	3	1746	9	N	1587	1571	0	16 8	-0-
12	28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	26933	3	1976	9	N	1796	1776	0	20 8	-0-
01	26454 X	26454	-0-	-0-	-0-	24682	3	1772	9	N	1611	1580	0	31 8	-0-
02	24123 X	24123	-0-	-0-	-0-	22502	3	1621	9	N	1474	1445	0	29 8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43															
WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270															
09	21600 X	17282	-0-	-4318	-0-	16318	3	964	9	N	876	854	0	22 8	-0-
10	22937 X	22937	-0-	-0-	-0-	21782	3	1155	9	N	1050	1022	0	28 8	-0-
11	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	18244	3	989	9	N	899	886	0	13 8	-0-
12	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	17479	3	1220	9	N	1109	1090	0	19 8	-0-
01	22940 X	16290	-0-	-6650	-0-	15294	3	996	9	N	905	878	0	27 8	-0-
02	20720 X	16270	-0-	-4450	-0-	15051	3	1219	9	N	1108	1076	0	32 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10312	- 14923				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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			
09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	4895	3	387	9	N	352	347	0	5	8	-0-
10	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5304	3	407	9	N	370	364	0	6	8	-0-
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3042	3	282	9	N	256	253	0	3	8	-0-
12	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6164	3	395	9	N	359	355	0	4	8	-0-
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3700	3	259	9	N	235	230	0	5	8	-0-
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2487	3	612	9	N	556	552	0	4	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11082	- 18515				
09	18350 X	18350	-0-	-0-	-0-	15024	3	3326	9	Y	3024	2993	0	31	8	-0-
10	16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	13488	3	3111	9	Y	2828	2820	0	8	8	-0-
11	13380 X	11529	-0-	-1851	-0-	9167	3	2362	9	Y	2147	2143	0	4	8	-0-
12	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	12824	3	3077	9	Y	2797	2787	0	10	8	-0-
01	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	11972	3	2695	9	Y	2450	2435	0	15	8	-0-
02	17136 X	14008	-0-	-3128	-0-	11246	3	2762	9	Y	2511	2488	0	23	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12902	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10990	- 14931				
09	10800 X	9203	-0-	-1597	-0-	3	1	8451	3	N	681	657	0	24	8	-0-
						749	9									
10	10943 X	10850	-0-	-93	-0-	3	1	9055	3	N	1629	1602	0	27	8	-0-
						1792	9									
11	10590 X	9157	-0-	-1433	-0-	3	1	7916	3	N	1125	1116	0	9	8	-0-
						1238	9									
12	10230 X	9312	-0-	-918	-0-	4	1	7902	3	N	1278	1266	0	12	8	-0-
						1406	9									
01	10850 X	7858	-0-	-2992	-0-	2	1	6121	3	N	1577	1562	0	15	8	-0-
						1735	9									
02	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	3	1	9057	3	N	1822	1796	0	26	8	-0-
						2004	9									

ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10612	- 14906				
09	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	2943	3	1417	9	N	1288	1108	0	180	8	-0-
10	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	3284	3	1272	9	N	1156	954	0	202	8	-0-
11	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	5186	3	1689	9	N	1535	1374	0	161	8	-0-
12	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	15235	3	2585	9	N	2350	1917	0	433	8	-0-
01	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	17143	3	2770	9	N	2518	1806	0	712	8	-0-
02	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	16852	3	1955	9	N	1777	1704	0	73	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10863	- 17834				
09	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	14918	3	2712	9	N	2465	2442	0	23	8	-0-
10	24124 X	24124	-0-	-0-	-0-	20475	3	3649	9	N	3317	3273	0	44	8	-0-
11	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	12522	3	2226	9	N	2024	2009	0	15	8	-0-
12	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	11285	3	2226	9	N	2024	2007	0	17	8	-0-
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4305	3	790	9	N	718	700	0	18	8	-0-
02	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	11443	3	1389	9	N	1263	1232	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	10909	-	20995
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	16769 3	1799 9	Y	1635	1610 0	25 8		-0-
10		23202 X	23202	-0-	-0-	-0-	20669 3	2533 9	Y	2303	2293 0	10 8		-0-
11		22275 X	22275	-0-	-0-	-0-	19901 3	2374 9	Y	2158	2155 0	3 8		-0-
12		20832 X	17300	-0-	-3532	-0-	15602 3	1698 9	Y	1544	1536 0	8 8		-0-
01		23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	21910 3	2049 9	Y	1863	1847 0	16 8		-0-
02		20944 X	16096	-0-	-4848	-0-	14580 3	1516 9	Y	1378	1360 0	18 8		-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10899	PERF.	11288	-	18085
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	9929	PERF.	10155	-	14571
09		19770 X	18950	-0-	-820	-0-	17497 3	1453 9	N	1321	1304 0	17 8		-0-
10		20429 X	19325	-0-	-1104	-0-	17825 3	1500 9	N	1364	1343 0	21 8		-0-
11		19770 X	16312	-0-	-3458	-0-	15082 3	1230 9	N	1118	1107 0	11 8		-0-
12		19592 X	18721	-0-	-871	-0-	17303 3	1418 9	N	1289	1274 0	15 8		-0-
01		19592 X	17981	-0-	-1611	-0-	16610 3	1371 9	N	1246	1221 0	25 8		-0-
02		17696 X	14778	-0-	-2918	-0-	13652 3	1126 9	N	1024	1000 0	24 8		-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10972	-	17995
09		12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	10893 3	1870 9	N	1700	1687 0	13 8		-0-
10		11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	10062 3	1907 9	N	1734	1718 0	16 8		-0-
11		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	8434 3	1592 9	N	1447	1438 0	9 8		-0-
12		8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	7398 3	1393 9	N	1266	1256 0	10 8		-0-
01		14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	13244 3	835 9	N	759	748 0	11 8		-0-
02		9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9294 3	559 9	N	508	502 0	6 8		-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	11237	-	20670
09		21750 X	18639	-0-	-3111	-0-	15208 3	3431 9	N	3119	3099 0	20 8		-0-
10		22475 X	18487	-0-	-3988	-0-	14990 3	3497 9	N	3179	3153 0	26 8		-0-
11		21210 X	18371	-0-	-2839	-0-	15001 3	3370 9	N	3064	3049 0	15 8		-0-
12		20553 X	17942	-0-	-2611	-0-	14543 3	3399 9	N	3090	3071 0	19 8		-0-
01		20553 X	13574	-0-	-6979	-0-	10893 3	2681 9	N	2437	2413 0	24 8		-0-
02		17388 X	14341	-0-	-3047	-0-	11491 3	2850 9	N	2591	2560 0	31 8		-0-

ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	12320	-	16139
09		47237 X	47237	-0-	-0-	-0-	45979 3	1258 9	N	1144	1129 0	12 8		31
10		36479 X	36479	-0-	-0-	-0-	34986 3	1493 9	N	1357	1344 0	10 8		34
11		31711 X	31711	-0-	-0-	-0-	30217 3	1494 9	N	1358	1346 0	8 8		38
12		38642 X	38642	-0-	-0-	-0-	37095 3	1547 9	N	1406	1391 0	11 8		42
01		35306 X	35306	-0-	-0-	-0-	33718 3	1588 9	N	1444	1419 0	13 8		54
02		30200 X	30200	-0-	-0-	-0-	28857 3	1343 9	N	1221	1225 0	8 8		42

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	10957	-	17826
09		16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	13594 3	3070 9	N	2791	2742 0	49 8		-0-
10		16634 X	16634	-0-	-0-	-0-	13676 3	2958 9	N	2689	2629 0	60 8		-0-
11		14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	11917 3	2484 9	N	2258	2226 0	32 8		-0-
12		16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	13858 3	3009 9	N	2735	2691 0	44 8		-0-
01		13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	11551 3	2225 9	N	2023	1965 0	58 8		-0-
02		15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	14242 3	1422 9	N	1293	1229 0	64 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283731	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11414 - 18621
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	
09	1740 X	1539	-0-	-201	-0-		813 3	726 9	Y	660	661 0	12 8	18
10	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-		1724 3	1353 9	Y	1230	1204 0	13 8	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	980	975 0	9 8	27
12	3100 N	6432	-0-	3332	3332		4630 3	1802 9	Y	1638	1598 0	18 8	49
01	3100 N	8258	-0-	5158	8490		6175 3	2083 9	Y	1894	1849 0	24 8	70
02	18847 X	10357	-0-	-8490	-0-		8252 3	2105 9	Y	1914	1901 0	18 8	65

SKYLANE 57-1-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283733	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10517 - 14795
09	12930 X	12073	-0-	-857	-0-		10219 3	1854 9	Y	1685	1684 0	15 8	159
10	13361 X	12708	-0-	-653	-0-		10804 3	1904 9	Y	1731	1687 0	20 8	183
11	11490 X	11296	-0-	-194	-0-		9602 3	1694 9	Y	1540	1567 0	11 8	145
12	12462 X	11511	-0-	-951	-0-		9744 3	1767 9	Y	1606	1598 0	13 8	140
01	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-		11554 3	1562 9	Y	1420	1399 0	25 8	136
*02	11480 X	7260	-0-	-4220	-0-		5918 3	1342 9	Y	1220	1204 0	21 8	131

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283753	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.	11841 - 21756
09	17910 X	10861	-0-	-7049	-0-		7115 3	3746 9	Y	3405	3359 0	46 8	-0-
10	17577 X	10926	-0-	-6651	-0-		6936 3	3990 9	Y	3627	3603 0	24 8	-0-
11	13350 X	9643	-0-	-3707	-0-		6160 3	3483 9	Y	3166	3114 0	52 8	-0-
12	16647 X	6817	-0-	-9830	-0-		3921 3	2896 9	Y	2633	2572 0	61 8	-0-
01	11222 X	5956	-0-	-5266	-0-		3240 3	2716 9	Y	2469	2377 0	92 8	-0-
02	10136 X	8483	-0-	-1653	-0-		5624 3	2859 9	Y	2599	2586 0	13 8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283780	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10514	PERF.	10841 - 18294
09	16950 X	14443	-0-	-2507	-0-		11320 3	3123 9	N	2839	2796 0	43 8	-0-
10	17515 X	16307	-0-	-1208	-0-		12003 3	4304 9	N	3913	3833 0	80 8	-0-
11	48938 X	48938	-0-	-0-	-0-		37765 3	11173 9	N	10157	10082 0	75 8	-0-
12	57083 X	57083	-0-	-0-	-0-		45603 3	11480 9	N	10436	10351 0	85 8	-0-
01	52350 X	52350	-0-	-0-	-0-		41751 3	10599 9	N	9635	9512 0	123 8	-0-
02	36204 X	23520	-0-	-12684	-0-		17167 3	6353 9	N	5775	5696 0	79 8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283888	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.	11173 - 17868
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283893	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.	11026 - 17855
09	16796 X	16796	-0-	-0-	-0-		2 1	13329 3	N	3150	3126 0	24 8	-0-
							3465 9						
10	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-		2 1	6925 3	N	1960	1953 0	7 8	-0-
							2156 9						
11	85 X	85	-0-	-0-	-0-		2 1	6 3	N	70	67 0	3 8	-0-
							77 9						
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		2 1	2697 3	N	442	433 0	9 8	-0-
							486 9						
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-		2 1	36 3	N	453	441 0	12 8	-0-
							498 9						
02	509 X	509	-0-	-0-	-0-		1 1	178 3	N	300	289 0	11 8	-0-
							330 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BASILISK 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283895	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	11008	-	20399		
M	O	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				
09	30300 X	29304	-0-	-996	-0-	21928	3	7376	9	N	6705	6648	0	57	8	-0-
10	34200 X	34200	-0-	-0-	-0-	25080	3	9120	9	N	8291	8210	0	81	8	-0-
11	33088 X	33088	-0-	-0-	-0-	25268	3	7820	9	N	7109	7063	0	46	8	-0-
12	33535 X	33535	-0-	-0-	-0-	25565	3	7970	9	N	7245	7189	0	56	8	-0-
01	34193 X	27511	-0-	-6682	-0-	20956	3	6555	9	N	5959	5881	0	78	8	-0-
02	30884 X	26021	-0-	-4863	-0-	20440	3	5581	9	N	5074	4984	0	90	8	-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	283914	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11720	-	16426		
09	8010 X	7358	-0-	-652	-0-	5036	3	108	4	N	2013	2019	0	18	8	191
						2214	9									
10	8122 X	7545	-0-	-577	-0-	5176	3	111	4	N	2053	2057	0	14	8	173
						2258	9									
11	7770 X	7434	-0-	-336	-0-	5023	3	111	4	N	2091	2072	0	11	8	181
						2300	9									
12	8029 X	7601	-0-	-428	-0-	5196	3	111	4	N	2085	2063	0	16	8	187
						2294	9									
01	7874 X	7415	-0-	-459	-0-	5071	3	109	4	N	2032	2037	0	19	8	163
						2235	9									
02	6944 X	6511	-0-	-433	-0-	4423	3	97	4	N	1810	1807	0	12	8	154
						1991	9									

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11567	-	18379		
09	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	7586	3	2396	9	Y	2178	2142	0	38	8	59
10	10695 X	9901	-0-	-794	-0-	7225	3	2676	9	Y	2433	2404	0	27	8	61
11	10350 X	6633	-0-	-3717	-0-	4815	3	1818	9	Y	1653	1654	0	14	8	46
12	10695 X	6114	-0-	-4581	-0-	3701	3	2413	9	Y	2194	2146	0	29	8	65
01	10323 X	4830	-0-	-5493	-0-	1968	3	2862	9	Y	2602	2531	0	40	8	96
02	9324 X	2974	-0-	-6350	-0-	806	3	2168	9	Y	1971	1976	0	24	8	67

MISSILE 56-3-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	10946	-	15265		
09	15270 X	13392	-0-	-1878	-0-	11502	3	1890	9	N	1718	1703	0	15	8	-0-
10	12276 X	3862	-0-	-8414	-0-	3410	3	452	9	N	411	386	0	25	8	-0-
11	12540 X	9206	-0-	-3334	-0-	7695	3	1511	9	N	1374	1341	0	33	8	-0-
12	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	14242	3	3078	9	N	2798	2752	0	46	8	-0-
01	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	13080	3	2571	9	N	2337	2270	0	67	8	-0-
02	12488 X	6473	-0-	-6015	-0-	5504	3	969	9	N	881	837	0	44	8	-0-

MINOTAUR 57-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10440	-	14902		
09	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	12869	3	1513	9	N	1375	1361	0	14	8	-0-
10	14167 X	8584	-0-	-5583	-0-	8120	3	464	9	N	422	394	0	28	8	-0-
11	13560 X	13183	-0-	-377	-0-	11373	3	1810	9	N	1645	1610	0	35	8	-0-
12	17213 X	17213	-0-	-0-	-0-	14629	3	2584	9	N	2349	2304	0	45	8	-0-
01	14849 X	4131	-0-	-10718	-0-	3749	3	382	9	N	347	316	0	31	8	-0-
02	13412 X	7971	-0-	-5441	-0-	7301	3	670	9	N	609	565	0	44	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284114	COMPL. DATE	11/22/2023	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11565	-	18200		
09	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	10012	3	2027	9	Y	1843	1821	0	22	8	-0-
10	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	11584	3	2335	9	Y	2123	2103	0	20	8	-0-
11	16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	13294	3	2779	9	Y	2526	2506	0	20	8	-0-
12	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	12105	3	2820	9	Y	2564	2537	0	27	8	-0-
01	13919 X	11942	-0-	-1977	-0-	9355	3	2587	9	Y	2352	2329	0	23	8	-0-
02	15008 X	13886	-0-	-1122	-0-	11368	3	2518	9	Y	2289	2269	0	20	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ZION 55-1-17 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	6195 3	96 4	Y	Y	1176	1103 0	73 8	-0-
							1294 9							
10		18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	15338 3	207 4	Y	Y	2608	2539 0	69 8	-0-
							2869 9							
11		20499 X	20499	-0-	-0-	-0-	17316 3	201 4	Y	Y	2711	2560 0	151 8	-0-
							2982 9							
12		25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	21727 3	220 4	Y	Y	3185	2975 0	210 8	-0-
							3504 9							
01		26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	23249 3	192 4	Y	Y	3009	2724 0	285 8	-0-
							3310 9							
02		25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	21919 3	212 4	Y	Y	3114	3071 0	43 8	-0-
							3425 9							
ARCHES 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	519	514 0	5 8	-0-
										Y	71	67 0	4 8	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	71	67 0	4 8	-0-
										Y	71	67 0	4 8	-0-
11		12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	9919 3	2345 9	Y	Y	2132	2092 0	40 8	-0-
										Y	2132	2092 0	40 8	-0-
12		13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	10805 3	2684 9	Y	Y	2440	2386 0	54 8	-0-
										Y	2440	2386 0	54 8	-0-
01		13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	11030 3	2863 9	Y	Y	2603	2549 0	54 8	-0-
										Y	2603	2549 0	54 8	-0-
02		14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	11101 3	3130 9	Y	Y	2845	2808 0	37 8	-0-
										Y	2845	2808 0	37 8	-0-
BOBCAT 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288														
09		12210 X	12143	-0-	-67	-0-	9595 3	2548 9	Y	Y	2316	2249 0	67 8	-0-
										Y	2316	2249 0	67 8	-0-
10		13051 X	12753	-0-	-298	-0-	10148 3	2605 9	Y	Y	2368	2338 0	30 8	-0-
										Y	2368	2338 0	30 8	-0-
11		12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	10179 3	2462 9	Y	Y	2238	2171 0	67 8	-0-
										Y	2238	2171 0	67 8	-0-
12		13051 X	13017	-0-	-34	-0-	10467 3	2550 9	Y	Y	2318	2228 0	90 8	-0-
										Y	2318	2228 0	90 8	-0-
01		19184 X	19184	-0-	-0-	-0-	16184 3	3000 9	Y	Y	2727	2562 0	165 8	-0-
										Y	2727	2562 0	165 8	-0-
02		14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	12021 3	2499 9	Y	Y	2272	2235 0	37 8	-0-
										Y	2272	2235 0	37 8	-0-
ASHLOCK 1-34														
WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868														
09		20760 X	15696	-0-	-5064	-0-	14990 3	36 4	N	N	609	601 0	10 8	3
										N	609	601 0	10 8	3
10		18662 X	16029	-0-	-2633	-0-	15227 3	39 4	N	N	694	677 0	16 8	4
										N	694	677 0	16 8	4
11		16860 X	10639	-0-	-6221	-0-	9997 3	30 4	N	N	556	545 0	12 8	3
										N	556	545 0	12 8	3
12		17422 X	12861	-0-	-4561	-0-	12056 3	38 4	N	N	697	685 0	12 8	3
										N	697	685 0	12 8	3
01		17422 X	10525	-0-	-6897	-0-	9600 3	42 4	N	N	803	784 0	17 8	5
										N	803	784 0	17 8	5
02		14644 X	2924	-0-	-11720	-0-	2470 3	17 4	N	N	397	394 0	2 8	6
										N	397	394 0	2 8	6
OAK 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671														
09		26518 X	26518	-0-	-0-	-0-	23858 3	2660 9	Y	Y	2418	2375 0	43 8	-0-
										Y	2418	2375 0	43 8	-0-
10		27896 X	27896	-0-	-0-	-0-	25301 3	2595 9	Y	Y	2359	2330 0	29 8	-0-
										Y	2359	2330 0	29 8	-0-
11		22350 X	22191	-0-	-159	-0-	19765 3	2426 9	Y	Y	2205	2186 0	19 8	-0-
										Y	2205	2186 0	19 8	-0-
12		27404 X	22584	-0-	-4820	-0-	20163 3	2421 9	Y	Y	2201	2168 0	33 8	-0-
										Y	2201	2168 0	33 8	-0-
01		27900 X	22115	-0-	-5785	-0-	19077 3	3038 9	Y	Y	2762	2731 0	31 8	-0-
										Y	2762	2731 0	31 8	-0-
02		25200 X	19774	-0-	-5426	-0-	17584 3	2190 9	Y	Y	1991	1968 0	23 8	-0-
										Y	1991	1968 0	23 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
RAINIER 55-1-28 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09		22740 X	20725	-0-	-2015	-0-	16557	3	4168	9	Y	3789	3764	0	25	8	-0-
10		23498 X	21405	-0-	-2093	-0-	17230	3	4175	9	Y	3795	3775	0	20	8	-0-
11		22470 X	19448	-0-	-3022	-0-	15756	3	3692	9	Y	3356	3341	0	15	8	-0-
12		21421 X	19004	-0-	-2417	-0-	15361	3	3643	9	Y	3312	3291	0	21	8	-0-
01		22219 X	22219	-0-	-0-	-0-	18014	3	4205	9	Y	3823	3796	0	27	8	-0-
02		18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	14598	3	3585	9	Y	3259	3241	0	18	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511																	
09		14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	11287	3	3429	9	Y	3117	3073	0	44	8	-0-
10		20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	15869	3	4146	9	Y	3769	3744	0	25	8	-0-
11		17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	14122	3	3719	9	Y	3381	3324	0	57	8	-0-
12		17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	13699	3	3611	9	Y	3283	3208	0	75	8	-0-
01		15748 X	14487	-0-	-1261	-0-	11473	3	3014	9	Y	2740	2639	0	101	8	-0-
02		17052 X	11353	-0-	-5699	-0-	8615	3	2738	9	Y	2489	2476	0	13	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218																	
09		10620 X	9242	-0-	-1378	-0-	7214	3	2028	9	Y	1844	1789	0	55	8	-0-
10		10974 X	7390	-0-	-3584	-0-	5271	3	2119	9	Y	1926	1904	0	22	8	-0-
11		11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	8956	3	2265	9	Y	2059	2000	0	59	8	-0-
12		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	9304	3	2314	9	Y	2104	2025	0	79	8	-0-
01		9548 X	2924	-0-	-6624	-0-	2412	3	512	9	Y	465	441	0	24	8	-0-
02		9632 X	7360	-0-	-2272	-0-	6297	3	1063	9	Y	966	957	0	9	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT																	
WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371																	
09		30090 X	7092	-0-	-22998	-0-	5711	3	1381	9	Y	1255	1201	0	54	8	-0-
10		30008 X	16106	-0-	-13902	-0-	14769	3	1337	9	Y	1215	1162	0	53	8	-0-
11		26910 X	17090	-0-	-9820	-0-	14667	3	2423	9	Y	2203	2171	0	32	8	-0-
12		27807 X	12422	-0-	-15385	-0-	9673	3	2749	9	Y	2499	2458	0	41	8	-0-
01		25296 X	11666	-0-	-13630	-0-	9020	3	2646	9	Y	2405	2362	0	43	8	-0-
02		15960 X	14652	-0-	-1308	-0-	11638	3	3014	9	Y	2740	2705	0	35	8	-0-

BADLANDS 54-2-19																	
WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106																	
09		10080 X	9092	-0-	-988	-0-	6734	3	117	4	Y	2037	2176	0	22	8	534
							2241	9									
10		10416 X	9948	-0-	-468	-0-	7489	3	124	4	Y	2123	2068	0	19	8	570
							2335	9									
11		10080 X	7895	-0-	-2185	-0-	5627	3	113	4	Y	1959	1916	0	14	8	599
							2155	9									
12		9393 X	7096	-0-	-2297	-0-	4776	3	114	4	Y	2005	1958	0	19	8	627
							2206	9									
01		9951 X	6798	-0-	-3153	-0-	4510	3	113	4	Y	1977	2016	0	23	8	565
							2175	9									
02		7448 X	6012	-0-	-1436	-0-	4081	3	83	4	Y	1680	1674	0	15	8	556
							1848	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102																	
09		15450 X	11120	-0-	-4330	-0-	9426	3	1694	9	Y	1540	1521	0	19	8	-0-
10		15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	12779	3	2582	9	Y	2347	2328	0	19	8	-0-
11		17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	15214	3	2647	9	Y	2406	2388	0	18	8	-0-
12		16091 X	16091	-0-	-0-	-0-	13711	3	2380	9	Y	2164	2141	0	23	8	-0-
01		15376 X	9541	-0-	-5835	-0-	8178	3	1363	9	Y	1239	1224	0	15	8	-0-
02		16660 X	-0-	-0-	-16660	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.12012	- 19652
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		47970 X	39659	-0-	-8311	-0-	37383 3	2276 9	Y	2069	2029 0	40 8	-0-
10		49321 X	39931	-0-	-9390	-0-	38112 3	1819 9	Y	1654	1619 0	35 8	-0-
11		46530 X	39545	-0-	-6985	-0-	37750 3	1795 9	Y	1632	1606 0	26 8	-0-
12		40982 X	38356	-0-	-2626	-0-	36362 3	1994 9	Y	1813	1775 0	38 8	-0-
01		40982 X	39395	-0-	-1587	-0-	37318 3	2077 9	Y	1888	1844 0	44 8	-0-
02		37016 X	34160	-0-	-2856	-0-	32337 3	1823 9	Y	1657	1629 0	28 8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.12068	- 21694
09		20610 X	20335	-0-	-275	-0-	17808 3	2527 9	Y	2297	2257 0	40 8	-0-
10		20584 X	18605	-0-	-1979	-0-	16220 3	2385 9	Y	2168	2151 0	17 8	-0-
11		20100 X	18795	-0-	-1305	-0-	16349 3	2446 9	Y	2224	2182 0	42 8	-0-
12		21018 X	18984	-0-	-2034	-0-	16417 3	2567 9	Y	2334	2276 0	58 8	-0-
01		21018 X	16997	-0-	-4021	-0-	14604 3	2393 9	Y	2175	2087 0	88 8	-0-
02		17696 X	16511	-0-	-1185	-0-	14363 3	2148 9	Y	1953	1941 0	12 8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.11424	- 18524
09		17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	13608 3	3461 9	Y	3146	3105 0	41 8	-0-
10		14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	11753 3	2884 9	Y	2622	2594 0	28 8	-0-
11		17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	13871 3	3232 9	Y	2938	2914 0	24 8	-0-
12		17639 X	14328	-0-	-3311	-0-	11239 3	3089 9	Y	2808	2776 0	32 8	-0-
01		17639 X	11373	-0-	-6266	-0-	8738 3	2635 9	Y	2395	2361 0	34 8	-0-
02		15960 X	13175	-0-	-2785	-0-	10593 3	2582 9	Y	2347	2323 0	24 8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.11278	- 18836
09		22140 X	18019	-0-	-4121	-0-	14839 3	3180 9	Y	2891	2863 0	28 8	-0-
10		22878 X	18507	-0-	-4371	-0-	15368 3	3139 9	Y	2854	2827 0	27 8	-0-
11		37947 X	37947	-0-	-0-	-0-	34931 3	3016 9	Y	2742	2719 0	23 8	-0-
12		41626 X	41626	-0-	-0-	-0-	38220 3	3406 9	Y	3096	3060 0	36 8	-0-
01		18631 X	2111	-0-	-16520	-0-	141 3	1970 9	Y	1791	1765 0	26 8	-0-
02		35420 X	-0-	-0-	-35420	-0-			Y	-0-			-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.10921	- 20875
09		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	6375 3	1175 9	Y	1068	1045 0	23 8	-0-
10		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	7255 3	1326 9	Y	1205	1187 0	18 8	-0-
11		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	7551 3	1175 9	Y	1068	1056 0	12 8	-0-
12		7254 X	5667	-0-	-1587	-0-	4667 3	1000 9	Y	909	881 0	28 8	-0-
01		7254 X	965	-0-	-6289	-0-	61 3	904 9	Y	822	790 0	32 8	-0-
02		8148 X	3322	-0-	-4826	-0-	2483 3	839 9	Y	763	731 0	32 8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11969	- 18794
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	1205	1191 0	15 8	6
10		2201 X	1320	-0-	-881	-0-	51 3	1269 9	Y	1154	1128 0	26 8	6
11		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	1220	1194 0	25 8	7
12		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	1172	1155 0	19 8	5
01		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	1010	983 0	25 8	7
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	135 3	943 9	Y	857	832 0	19 8	13

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284789	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.11414	- 18166
09		19170 X	18502	-0-	-668	-0-	15144 3	3358 9	Y	3053	3007 0	46 8	-0-
10		19809 X	18869	-0-	-940	-0-	15451 3	3418 9	Y	3107	3072 0	35 8	-0-
11		19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	16139 3	3487 9	Y	3170	3140 0	30 8	-0-
12		20579 X	20579	-0-	-0-	-0-	16982 3	3597 9	Y	3270	3229 0	41 8	-0-
01		19127 X	15726	-0-	-3401	-0-	12658 3	3068 9	Y	2789	2754 0	35 8	-0-
02		18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	14168 3	4238 9	Y	3853	3824 0	29 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286176	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11792	- 21218					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
09		23265 X	23265	-0-	-0-	-0-	20365	3	2900	9	N	2636	2593	0	43	8	-0-
10		27848 X	27848	-0-	-0-	-0-	25065	3	2783	9	N	2530	2512	0	18	8	-0-
11		22200 X	20834	-0-	-1366	-0-	18271	3	2563	9	N	2330	2288	0	42	8	-0-
12		22940 X	17306	-0-	-5634	-0-	15130	3	2176	9	N	1978	1927	0	51	8	-0-
01		36961 X	36961	-0-	-0-	-0-	34003	3	2958	9	N	2689	2588	0	101	8	-0-
02		29128 X	29128	-0-	-0-	-0-	26950	3	2178	9	N	1980	1967	0	13	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286220	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11404	- 18820					
09		28080 X	19378	-0-	-8702	-0-	16244	3	3134	9	N	2849	2827	0	22	8	-0-
10		29016 X	20582	-0-	-8434	-0-	17160	3	3422	9	N	3111	3090	0	21	8	-0-
11		28080 X	18453	-0-	-9627	-0-	15622	3	2831	9	N	2574	2560	0	14	8	-0-
12		22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	18511	3	3747	9	N	3406	3381	0	25	8	-0-
01		20584 X	10017	-0-	-10567	-0-	7810	3	2207	9	N	2006	1990	0	16	8	-0-
02		18592 X	7483	-0-	-11109	-0-	5833	3	1650	9	N	1500	1490	0	10	8	-0-

BOB COUCH 3-10		WELL #:		2H	RRCID ->	286239	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	11057	PERF.11350	- 17818					
09		14610 X	9934	-0-	-4676	-0-	8034	3	77	4	N	1657	1425	1			386
							1823	9									
10		17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	14825	3	108	4	N	2204	2110	1	168	8	312
							2424	9									
11		14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	12772	3	95	4	N	1859	1963	1			208
							2045	9									
12		13640 X	13528	-0-	-112	-0-	11364	3	87	4	N	1888	1823	1			273
							2077	9									
01		16988 X	10529	-0-	-6459	-0-	7648	3	123	4	N	2507	2062	1	332	8	386
							2758	9									
02		15344 X	11001	-0-	-4343	-0-	8791	3	96	4	N	1922	1775	1	8	8	525
							2114	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286259	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11606	- 20849					
09		20430 X	14955	-0-	-5475	-0-	11654	3	3301	9	Y	3001	2926	0	75	8	-0-
10		21049 X	14367	-0-	-6682	-0-	11048	3	3319	9	Y	3017	2983	0	34	8	-0-
11		19650 X	13331	-0-	-6319	-0-	10154	3	3177	9	Y	2888	2808	0	80	8	-0-
12		20181 X	12172	-0-	-8009	-0-	9115	3	3057	9	Y	2779	2682	0	97	8	-0-
01		15469 X	10618	-0-	-4851	-0-	7570	3	3048	9	Y	2771	2609	0	162	8	-0-
02		11872 X	10187	-0-	-1685	-0-	7376	3	2811	9	Y	2555	2533	0	22	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286441	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	11378	PERF.11665	- 21814					
09		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	4242	3	2641	9	Y	2401	2378	0	23	8	-0-
10		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	3968	3	2644	9	Y	2404	2386	0	18	8	-0-
11		6360 X	5863	-0-	-497	-0-	3343	3	2520	9	Y	2291	2278	0	13	8	-0-
12		6572 X	3223	-0-	-3349	-0-	1943	3	1280	9	Y	1164	1135	0	29	8	-0-
01		10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	7939	3	2222	9	Y	2020	1980	0	40	8	-0-
02		5208 X	4826	-0-	-382	-0-	3579	3	1247	9	Y	1134	1114	0	20	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11219	- 21399					
09		84905 X	84905	-0-	-0-	-0-	69152	3	15753	9	Y	14321	13998	0	47	8	393
10		39311 X	39311	-0-	-0-	-0-	30531	3	8780	9	Y	7982	8132	0	40	8	203
11		25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	20683	3	5085	9	Y	4623	4669	0	27	8	130
12		41447 X	28944	-0-	-12503	-0-	23907	3	5037	9	Y	4579	4532	0	41	8	136
01		41447 X	-0-	-0-	-41447	-0-					Y	3389	3361	0	38	8	126
*02		45920 X	26781	-0-	-19139	-0-	23750	3	3031	9	Y	2755	2869	0	12	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.	10120 - 14353			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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				
09	35122 X	35122	-0-	-0-	-0-	29332	3	5790	9	Y	5264	5233	0	31	8	-0-
10	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	6485	3	1327	9	Y	1206	1190	0	16	8	-0-
11	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	9893	3	905	9	Y	823	802	0	21	8	-0-
12	29264 X	7159	-0-	-22105	-0-	6290	3	869	9	Y	790	772	0	18	8	-0-
01	29264 X	10281	-0-	-18983	-0-	9100	3	1181	9	Y	1074	1033	0	41	8	-0-
02	26376 X	4699	-0-	-21677	-0-	4115	3	584	9	Y	531	505	0	26	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9562	PERF.	9854 - 17376			
09	645 X	645	-0-	-0-	-0-	566	3	79	9	N	72	58	0	14	8	-0-
10	911 X	911	-0-	-0-	-0-	55	3	856	9	N	778	751	0	27	8	-0-
11	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1186	3	25	9	N	23	1	0	22	8	-0-
12	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5101	3	576	9	N	524	497	0	27	8	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	11125 - 16438			
09	45238 X	45238	-0-	-0-	-0-	35507	3	9731	9	N	8846	8805	0	41	8	-0-
10	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	12571	3	3216	9	N	2924	2903	0	21	8	-0-
11	10920 X	10715	-0-	-205	-0-	8509	3	2206	9	N	2005	1991	0	14	8	-0-
12	17546 X	7818	-0-	-9728	-0-	5898	3	1920	9	N	1745	1728	0	17	8	-0-
01	17546 X	10186	-0-	-7360	-0-	8056	3	2130	9	N	1936	1909	0	27	8	-0-
02	15848 X	8684	-0-	-7164	-0-	6679	3	2005	9	N	1823	1804	0	19	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.	10760 - 18217			
09	26010 X	22992	-0-	-3018	-0-	19510	3	3482	9	Y	3165	3122	0	43	8	-0-
10	25451 X	15660	-0-	-9791	-0-	13525	3	2135	9	Y	1941	1934	0	7	8	-0-
11	25350 X	18594	-0-	-6756	-0-	15632	3	2962	9	Y	2693	2689	0	4	8	-0-
12	26195 X	1082	-0-	-25113	-0-	839	3	243	9	Y	221	220	0	1	8	-0-
01	26195 X	22941	-0-	-3254	-0-	18843	3	4098	9	Y	3725	3696	0	29	8	-0-
02	21448 X	18092	-0-	-3356	-0-	14926	3	3166	9	Y	2878	2840	0	38	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10771	PERF.	11082 - 18541			
09	3330 X	1303	-0-	-2027	-0-	1237	3	66	9	Y	60	59	0	1	8	-0-
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3324	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
11	2730 X	2508	-0-	-222	-0-	2398	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4411	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
01	3441 X	1145	-0-	-2296	-0-	1088	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
02	3108 X	1400	-0-	-1708	-0-	1324	3	76	9	Y	69	68	0	1	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.	10955 - 18401			
09	180 X	10	-0-	-170	-0-	1	3	9	9	Y	8	7	0	1	8	-0-
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-	913	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
12	3100 N	3464	-0-	364	-0-	3429	3	35	9	Y	32	30	0	2	8	-0-
01	930 N	24	-0-	-906	-0-	2	3	22	9	Y	20	19	0	1	8	-0-
02	840 X	235	-0-	-605	-0-	18	3	217	9	Y	197	188	0	9	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286847	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL	DEPTH	10941	PERF.	11206 - 21261			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 286979		COMPL. DATE 11/07/2018			TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-		16287 3	2827 9	N	2570	529 0	2284 1	212	
											39 8			
10	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-		9239 3	2074 9	N	1885	1067 0	875 1	131	
											24 8			
11	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-		14482 3	3273 9	N	2975	1534 0	1247 1	307	
											18 8			
12	23060 X	23060	-0-	-0-	-0-		19187 3	3873 9	N	3521	3048 0	575 1	169	
											36 8			
01	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-		12338 3	2874 9	N	2613	2590 0	32 8	160	
*02	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-		9487 3	1531 9	N	1392	1487 0	65 8	-0-	

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 286993		COMPL. DATE 06/28/2019			TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048			
09	31200 X	29283	-0-	-1917	-0-		23961 3	5322 9	N	4838	4799 0	39 8	-0-	
10	32240 X	29672	-0-	-2568	-0-		24415 3	5257 9	N	4779	4767 0	12 8	-0-	
11	32670 X	25756	-0-	-6914	-0-		21075 3	4681 9	N	4255	4251 0	4 8	-0-	
12	33759 X	26891	-0-	-6868	-0-		21737 3	5154 9	N	4685	4672 0	13 8	-0-	
01	33759 X	9056	-0-	-24703	-0-		5731 3	3325 9	N	3023	3010 0	13 8	-0-	
02	27328 X	23452	-0-	-3876	-0-		19327 3	4125 9	N	3750	3717 0	33 8	-0-	

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 287046		COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075			
09	27660 X	26763	-0-	-897	-0-		23778 3	2985 9	N	2714	2687 0	27 8	-0-	
10	29679 X	29679	-0-	-0-	-0-		26527 3	3152 9	N	2865	2827 0	38 8	-0-	
11	25260 X	19113	-0-	-6147	-0-		17097 3	2016 9	N	1833	1819 0	14 8	-0-	
12	27652 X	27535	-0-	-117	-0-		24566 3	2969 9	N	2699	2673 0	26 8	-0-	
01	29667 X	21220	-0-	-8447	-0-		19153 3	2067 9	N	1879	1849 0	30 8	-0-	
02	26822 X	26822	-0-	-0-	-0-		22870 3	3952 9	N	3593	3546 0	47 8	-0-	

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 287094		COMPL. DATE 12/27/2018			TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717			
09	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-		15063 3	4530 9	N	4118	4066 0	53 8	236	
10	20989 X	20989	-0-	-0-	-0-		16104 3	4885 9	N	4441	4399 0	67 8	211	
11	24917 X	24917	-0-	-0-	-0-		19474 3	5443 9	N	4948	4857 0	30 8	272	
12	24268 X	24268	-0-	-0-	-0-		18889 3	5379 9	N	4890	4874 0	37 8	251	
01	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-		10676 3	3515 9	N	3195	3383 0	32 8	31	
02	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-		13494 3	3982 9	N	3620	3578 0	46 8	27	

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H		RRCID -> 287132		COMPL. DATE 11/19/2019			TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347			
09	4770 X	3667	-0-	-1103	-0-		2566 3	1101 9	Y	1001	970 0	31 8	-0-	
10	4929 X	4122	-0-	-807	-0-		2859 3	1263 9	Y	1148	1123 0	25 8	-0-	
11	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-		4771 3	1762 9	Y	1602	1584 0	18 8	-0-	
12	4867 X	4458	-0-	-409	-0-		3216 3	1242 9	Y	1129	1089 0	40 8	-0-	
01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-		4172 3	1272 9	Y	1156	1107 0	49 8	-0-	
02	6104 X	2632	-0-	-3472	-0-		1820 3	812 9	Y	738	700 0	38 8	-0-	

HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H		RRCID -> 287160		COMPL. DATE 04/05/2019			TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360			
09	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-		14280 3	2981 9	N	2710	2657 0	53 8	-0-	
10	28855 X	28855	-0-	-0-	-0-		25603 3	3252 9	N	2956	2890 0	66 8	-0-	
11	22107 X	22107	-0-	-0-	-0-		20092 3	2015 9	N	1832	1811 0	21 8	-0-	
12	26978 X	26978	-0-	-0-	-0-		24133 3	2845 9	N	2586	2558 0	28 8	-0-	
01	17794 X	15146	-0-	-2648	-0-		13559 3	1587 9	N	1443	1412 0	31 8	-0-	
02	16072 X	7869	-0-	-8203	-0-		6109 3	1760 9	N	1600	1572 0	28 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT //CONT.// 020528															
WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		33636 X	33636	-0-	-0-	-0-	27407	3	6229	9	N	5663	5605	0	58 8 -0-
10		45251 X	45251	-0-	-0-	-0-	38752	3	6499	9	N	5908	5822	0	86 8 -0-
11		36431 X	36431	-0-	-0-	-0-	31145	3	5286	9	N	4805	4761	0	44 8 -0-
12		37252 X	37252	-0-	-0-	-0-	31630	3	5622	9	N	5111	5056	0	55 8 -0-
01		33759 X	14667	-0-	-19092	-0-	12305	3	2362	9	N	2147	2104	0	43 8 -0-
02		30492 X	26324	-0-	-4168	-0-	22131	3	4193	9	N	3812	3737	0	75 8 -0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117															
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516															
09		25980 X	25397	-0-	-583	-0-	21273	3	4124	9	N	3749	3683	0	66 8 -0-
10		26846 X	25523	-0-	-1323	-0-	21353	3	4170	9	N	3791	3762	0	29 8 -0-
11		24930 X	24162	-0-	-768	-0-	20270	3	3892	9	N	3538	3470	0	68 8 -0-
12		26257 X	21030	-0-	-5227	-0-	17521	3	3509	9	N	3190	3104	0	86 8 -0-
01		26257 X	18274	-0-	-7983	-0-	14868	3	3406	9	N	3096	2947	0	149 8 -0-
02		23716 X	19082	-0-	-4634	-0-	16321	3	2761	9	N	2510	2491	0	19 8 -0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164															
09		47743 X	47743	-0-	-0-	-0-	41951	3	5792	9	N	5265	5213	0	52 8 -0-
10		36551 X	36551	-0-	-0-	-0-	31751	3	4800	9	N	4364	4302	0	62 8 -0-
11		41640 X	33865	-0-	-7775	-0-	29512	3	4353	9	N	3957	3922	0	35 8 -0-
12		43028 X	34033	-0-	-8995	-0-	30065	3	3968	9	N	3607	3562	0	45 8 -0-
01		43028 X	20627	-0-	-22401	-0-	18186	3	2441	9	N	2219	2160	0	59 8 -0-
02		38864 X	3721	-0-	-35143	-0-	3200	3	521	9	N	474	457	0	17 8 -0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B															
WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806															
09		33750 X	19588	-0-	-14162	-0-	17501	3	2087	9	N	1897	1868	0	29 8 -0-
10		34875 X	18012	-0-	-16863	-0-	15734	3	2278	9	N	2071	2032	0	39 8 -0-
11		22620 X	13517	-0-	-9103	-0-	11434	3	2083	9	N	1894	1873	0	21 8 -0-
12		23374 X	15341	-0-	-8033	-0-	12909	3	2432	9	N	2211	2185	0	26 8 -0-
01		23374 X	7352	-0-	-16022	-0-	5584	3	1768	9	N	1607	1586	0	21 8 -0-
02		18284 X	7037	-0-	-11247	-0-	5883	3	1154	9	N	1049	1024	0	25 8 -0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151															
09		56250 X	25467	-0-	-30783	-0-	20591	3	4876	9	N	4433	4382	0	51 8 -0-
10		58125 X	26654	-0-	-31471	-0-	21894	3	4760	9	N	4327	4261	0	66 8 -0-
11		32520 X	23999	-0-	-8521	-0-	20422	3	3577	9	N	3252	3220	0	32 8 -0-
12		26319 X	23576	-0-	-2743	-0-	19526	3	4050	9	N	3682	3640	0	42 8 -0-
01		26660 X	17605	-0-	-9055	-0-	15157	3	2448	9	N	2225	2182	0	43 8 -0-
02		24080 X	14316	-0-	-9764	-0-	11859	3	2457	9	N	2234	2192	0	42 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
SIEVERS STATE UNIT 2-1																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09		23100 X	19244	-0-	-3856	-0-	15898	3	3346	9	Y	3042	2999	0	43	8	-0-
10		22506 X	19638	-0-	-2868	-0-	16364	3	3274	9	Y	2976	2942	0	34	8	-0-
11		21780 X	19445	-0-	-2335	-0-	16421	3	3024	9	Y	2749	2726	0	23	8	-0-
12		21080 X	19228	-0-	-1852	-0-	16315	3	2913	9	Y	2648	2595	0	53	8	-0-
01		20429 X	19237	-0-	-1192	-0-	16422	3	2815	9	Y	2559	2496	0	63	8	-0-
02		16828 X	14542	-0-	-2286	-0-	12176	3	2366	9	Y	2151	2100	0	51	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1																	
WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009																	
09		12270 X	11110	-0-	-1160	-0-	9578	3	1532	9	Y	1393	1380	0	13	8	-0-
10		12679 X	11137	-0-	-1542	-0-	9569	3	1568	9	Y	1425	1415	0	10	8	-0-
11		12270 X	11405	-0-	-865	-0-	9599	3	1806	9	Y	1642	1636	0	6	8	-0-
12		12214 X	11029	-0-	-1185	-0-	9465	3	1564	9	Y	1422	1408	0	14	8	-0-
01		23232 X	23232	-0-	-0-	-0-	21691	3	1541	9	Y	1401	1384	0	17	8	-0-
02		8708 X	7850	-0-	-858	-0-	7102	3	748	9	Y	680	665	0	15	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A																	
WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343																	
09		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	4041	3	1475	9	Y	1341	1337	0	12	8	37
10		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	3981	3	1784	9	Y	1622	1606	0	12	8	41
11		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	4000	3	1563	9	Y	1421	1414	0	8	8	40
12		5549 X	4830	-0-	-719	-0-	2918	3	1912	9	Y	1738	1712	0	14	8	52
01		5549 X	3336	-0-	-2213	-0-	1264	3	2072	9	Y	1884	1850	0	16	8	70
02		5180 X	2689	-0-	-2491	-0-	571	3	2118	9	Y	1925	1919	0	10	8	66

WINGHEAD 57-2-13																	
WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693																	
09		14940 X	9877	-0-	-5063	-0-	1	1	7767	3	N	1840	1676	0	157	8	406
							85	4	2024	9							
10		14570 X	12010	-0-	-2560	-0-	1	1	9693	3	N	2023	1804	0	236	8	389
							91	4	2225	9							
11		13320 X	5143	-0-	-8177	-0-	3742	3	59	4	N	1220	1117	0	119	8	373
							1342	9									
12		13764 X	10391	-0-	-3373	-0-	1	1	7799	3	N	2269	1794	0	379	8	469
							95	4	2496	9							
01		12958 X	7657	-0-	-5301	-0-	5471	3	71	4	N	1923	1497	0	534	8	361
							2115	9									
*02		10836 X	8507	-0-	-2329	-0-	1	1	6951	3	N	1339	1618	0	82	8	-0-
							82	4	1473	9							

NUTRIA 57-1-16 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470																	
09		49332 X	49332	-0-	-0-	-0-	44948	3	4384	9	N	3985	3772	0	29	8	619
10		48035 X	48035	-0-	-0-	-0-	43764	3	4271	9	N	3883	3778	0	45	8	679
11		20400 X	11531	-0-	-8869	-0-	8848	3	2683	9	N	2439	2417	0	16	8	685
12		21080 X	19385	-0-	-1695	-0-	14721	3	4664	9	N	4240	4397	0	26	8	502
01		22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	19199	3	3486	9	N	3169	3256	0	41	8	374
02		19040 X	12324	-0-	-6716	-0-	9552	3	2772	9	N	2520	2413	0	33	8	448

CODY 56-3-19 UNIT B																	
WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171																	
09		25530 X	21698	-0-	-3832	-0-	16925	3	4773	9	N	4339	4287	0	53	8	712
10		22380 X	22380	-0-	-0-	-0-	17580	3	4800	9	N	4364	4399	0	65	8	612
11		23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	18997	3	4989	9	N	4535	4486	0	39	8	622
12		23054 X	23054	-0-	-0-	-0-	18333	3	4721	9	N	4292	4217	0	45	8	652
01		22413 X	16880	-0-	-5533	-0-	13824	3	3056	9	N	2778	2747	0	56	8	627
02		22400 X	12883	-0-	-9517	-0-	9228	3	3655	9	N	3323	3507	0	66	8	377

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728														
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	
09		12450 X	11076	-0-	-1374	-0-	9778 3	1298 9	N	1180	1164 0	16 8	-0-	
10		12214 X	11260	-0-	-954	-0-	9940 3	1320 9	N	1200	1182 0	18 8	-0-	
11		12090 X	9351	-0-	-2739	-0-	8219 3	1132 9	N	1029	1023 0	6 8	-0-	
12		12493 X	10734	-0-	-1759	-0-	9466 3	1268 9	N	1153	1145 0	8 8	-0-	
01		12493 X	10484	-0-	-2009	-0-	9135 3	1349 9	N	1226	1212 0	14 8	-0-	
02		10332 X	3790	-0-	-6542	-0-	3370 3	420 9	N	382	371 0	11 8	-0-	

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969														
09		24870 X	21501	-0-	-3369	-0-	18248 3	3253 9	N	2957	2900 0	57 8	-0-	
10		25699 X	23823	-0-	-1876	-0-	20591 3	3232 9	N	2938	2868 0	70 8	-0-	
11		24000 X	20724	-0-	-3276	-0-	17588 3	3136 9	N	2851	2829 0	22 8	-0-	
12		24800 X	21397	-0-	-3403	-0-	18140 3	3257 9	N	2961	2933 0	28 8	-0-	
01		24800 X	19435	-0-	-5365	-0-	16113 3	3322 9	N	3020	2980 0	40 8	-0-	
02		21504 X	13200	-0-	-8304	-0-	11009 3	2191 9	N	1992	1945 0	47 8	-0-	

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775														
09		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	4864 3	1019 9	N	926	913 0	13 8	-0-	
10		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	4901 3	1102 9	N	1002	988 0	14 8	-0-	
11		4950 X	4170	-0-	-780	-0-	3190 3	980 9	N	891	886 0	5 8	-0-	
12		6076 X	5425	-0-	-651	-0-	4433 3	992 9	N	902	895 0	7 8	-0-	
01		6076 X	4344	-0-	-1732	-0-	3396 3	948 9	N	862	853 0	9 8	-0-	
02		5488 X	384	-0-	-5104	-0-	30 3	354 9	N	322	314 0	8 8	-0-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981														
09		26220 X	14424	-0-	-11796	-0-	11701 2	324 4	Y	2181	2163 0	32 8	59	
							2399 9							
10		17298 X	16233	-0-	-1065	-0-	13059 2	190 4	Y	2713	2686 0	17 8	69	
							2984 9							
11		16530 X	15272	-0-	-1258	-0-	12420 2	122 4	Y	2482	2445 0	37 8	69	
							2730 9							
12		17081 X	13405	-0-	-3676	-0-	10771 2	113 4	Y	2292	2246 0	48 8	67	
							2521 9							
01		16554 X	14191	-0-	-2363	-0-	11090 2	128 4	Y	2703	2591 0	81 8	98	
							2973 9							
02		13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	10941 2	110 4	Y	2224	2236 0	10 8	76	
							2446 9							

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187														
09		22590 X	16588	-0-	-6002	-0-	12360 2	495 4	Y	3394	3373 0	30 8	93	
							3733 9							
10		16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	12177 2	246 4	Y	3714	3698 0	14 8	95	
							4085 9							
11		15900 X	15306	-0-	-594	-0-	11416 2	155 4	Y	3395	3363 0	32 8	95	
							3735 9							
12		17143 X	13171	-0-	-3972	-0-	9827 2	134 4	Y	2918	2888 0	39 8	86	
							3210 9							
01		17143 X	14745	-0-	-2398	-0-	10654 2	161 4	Y	3573	3458 0	70 8	131	
							3930 9							
02		13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	10258 2	137 4	Y	2976	2996 0	9 8	102	
							3274 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 7H		RRCID ->	287400	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	12000	- 20611		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	16169	3	2784	9	Y	2531	2519	0	69
10	19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	16462	3	2959	9	Y	2690	2678	0	68
11	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	15377	3	2657	9	Y	2415	2405	0	68
12	19592 X	18321	-0-	-1271	-0-	15559	3	2762	9	Y	2511	2452	0	74
01	20594 X	20594	-0-	-0-	-0-	17496	3	3098	9	Y	2816	2767	0	105
02	17696 X	14065	-0-	-3631	-0-	12075	3	1990	9	Y	1809	1843	0	62

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 8H		RRCID ->	287402	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	11646	PERF.	11883	- 20582		
09	19230 X	15770	-0-	-3460	-0-	12319	3	3451	9	Y	3137	3094	0	85
10	16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	12337	3	3826	9	Y	3478	3453	0	88
11	16320 X	12866	-0-	-3454	-0-	9785	3	3081	9	Y	2801	2763	0	78
12	16864 X	13338	-0-	-3526	-0-	10057	3	3281	9	Y	2983	2906	0	88
01	16864 X	15205	-0-	-1659	-0-	11461	3	3744	9	Y	3404	3254	0	123
02	14728 X	12277	-0-	-2451	-0-	9463	3	2814	9	Y	2558	2581	0	87

GREYBULL 55-4-11		WELL #: 1H		RRCID ->	287406	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	11026	- 15506		
09	2370 X	392	-0-	-1978	-0-	21	4	371	9	Y	337	313	1	111
10	1116 X	410	-0-	-706	-0-	21	4	389	9	Y	354	402	1	62
11	1080 X	374	-0-	-706	-0-	19	4	355	9	Y	323	187	1	198
12	1116 X	459	-0-	-657	-0-	22	4	437	9	Y	397	256	1	338
*01	434 X	44	-0-	-390	-0-	10	4	34	9	Y	31	1	8	368
*02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	268	1	100

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	287431	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	10060	- 17299		
09	54713 X	54713	-0-	-0-	-0-	52780	3	1933	9	N	1757	1724	0	-0-
10	55971 X	55971	-0-	-0-	-0-	52959	3	3012	9	N	2738	2696	0	-0-
11	43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	41535	3	2211	9	N	2010	1992	0	-0-
12	56139 X	56139	-0-	-0-	-0-	53235	3	2904	9	N	2640	2608	0	-0-
01	49345 X	49345	-0-	-0-	-0-	46951	3	2394	9	N	2176	2132	0	-0-
02	63975 X	63975	-0-	-0-	-0-	61387	3	2588	9	N	2353	2309	0	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287432	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10225	- 17459		
09	40260 X	26021	-0-	-14239	-0-	23930	3	2091	9	N	1901	1881	0	-0-
10	41602 X	26246	-0-	-15356	-0-	24056	3	2190	9	N	1991	1966	0	-0-
11	37950 X	20909	-0-	-17041	-0-	19337	3	1572	9	N	1429	1417	0	-0-
12	36301 X	26236	-0-	-10065	-0-	24038	3	2198	9	N	1998	1979	0	-0-
01	35898 X	22509	-0-	-13389	-0-	20581	3	1928	9	N	1753	1726	0	-0-
02	24276 X	18909	-0-	-5367	-0-	17124	3	1785	9	N	1623	1596	0	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	287433	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	10105	- 17343		
09	33810 X	23544	-0-	-10266	-0-	20340	3	3204	9	N	2913	2879	0	-0-
10	34937 X	23673	-0-	-11264	-0-	20452	3	3221	9	N	2928	2884	0	-0-
11	31680 X	16067	-0-	-15613	-0-	13995	3	2072	9	N	1884	1868	0	-0-
12	32736 X	22666	-0-	-10070	-0-	19379	3	3287	9	N	2988	2956	0	-0-
01	32736 X	19898	-0-	-12838	-0-	17157	3	2741	9	N	2492	2446	0	-0-
02	21980 X	18409	-0-	-3571	-0-	15248	3	3161	9	N	2874	2823	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	

09		28170 X	24945	-0-	-3225	-0-	23661 3	1284 9	N	1167	1242 0	13 8	333	
10		29202 X	28189	-0-	-1013	-0-	26647 3	1542 9	N	1402	1361 0	12 8	362	
11		29220 X	26889	-0-	-2331	-0-	25463 3	1426 9	N	1296	1310 0	7 8	341	
12		30194 X	26560	-0-	-3634	-0-	25066 3	1494 9	N	1358	1134 0	17 8	548	
01		30194 X	24492	-0-	-5702	-0-	23089 3	1403 9	N	1275	1282 0	21 8	520	
02		25452 X	23065	-0-	-2387	-0-	21643 3	1422 9	N	1293	1211 0	23 8	579	

TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912														

09		18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	15714 3	3057 9	Y	2779	2722 0	40 8	159	
10		19096 X	17589	-0-	-1507	-0-	14652 3	2937 9	Y	2670	2658 0	44 8	127	
11		19477 X	19477	-0-	-0-	-0-	16412 3	3065 9	Y	2786	2742 0	18 8	153	
12		19406 X	18501	-0-	-905	-0-	15542 3	2959 9	Y	2690	2684 0	21 8	138	
01		19406 X	7910	-0-	-11496	-0-	6303 3	1607 9	Y	1461	1569 0	16 8	14	
02		18172 X	13824	-0-	-4348	-0-	11021 3	2803 9	Y	2548	2511 0	32 8	19	

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598														

09		11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	9231 2	95 4	Y	1594	1649 0	20 8	293	
							1753 9							
10		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	8750 2	92 4	Y	1582	1546 0	15 8	314	
							1740 9							
11		11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	9360 2	93 4	Y	1569	1643 0	10 8	230	
							1726 9							
12		11439 X	10513	-0-	-926	-0-	8892 2	84 4	Y	1397	1415 0	21 8	191	
							1537 9							
01		11439 X	7589	-0-	-3850	-0-	6350 2	65 4	Y	1067	1011 0	20 8	227	
							1174 9							
02		10444 X	7664	-0-	-2780	-0-	6304 2	70 4	Y	1173	1044 0	22 8	334	
							1290 9							

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166														

09		6840 X	4482	-0-	-2358	-0-	3738 2	26 4	Y	653	640 0	13 8	-0-	
							718 9							
10		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	5903 2	38 4	Y	960	938 0	22 8	-0-	
							1056 9							
11		3930 X	3540	-0-	-390	-0-	2845 2	24 4	Y	610	598 0	12 8	-0-	
							671 9							
12		4619 X	2128	-0-	-2491	-0-	1138 2	34 4	Y	869	855 0	14 8	-0-	
							956 9							
01		7006 X	4642	-0-	-2364	-0-	3477 2	40 4	Y	1023	997 0	26 8	-0-	
							1125 9							
02		6328 X	5478	-0-	-850	-0-	4262 2	42 4	Y	1067	1044 0	23 8	-0-	
							1174 9							

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080														

09		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	50 4	1264 9	N	1149	1234 0	2 8	178	
10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	50 4	1287 9	N	1170	1197 0	2 8	149	
11		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	49 4	1271 9	N	1155	1162 0	1 8	141	
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	51 4	1315 9	N	1195	1077 0	2 8	257	
01		1333 N	995	-0-	-338	-0-	38 4	957 9	N	870	899 0	3 8	225	
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	55 4	1427 9	N	1297	1327 0	3 8	192	

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

09	30390 X	23385	-0-	-7005	-0-	19082	3	4303	9	N	3912	3815	0	97	8	-0-
10	27528 X	22445	-0-	-5083	-0-	18221	3	4224	9	N	3840	3732	0	108	8	-0-
11	25620 X	20173	-0-	-5447	-0-	16917	3	3256	9	N	2960	2912	0	48	8	-0-
12	26474 X	18087	-0-	-8387	-0-	15052	3	3035	9	N	2759	2688	0	71	8	-0-
01	24862 X	12054	-0-	-12808	-0-	10293	3	1761	9	N	1601	1520	0	81	8	-0-
02	21840 X	15111	-0-	-6729	-0-	13035	3	2076	9	N	1887	1742	0	145	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-						-0-
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-						-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-						-0-
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

09	11040 X	9745	-0-	-1295	-0-	8581	3	42	4	Y	1020	969	0	1	8	205	
						1122	9										
10	11160 X	10470	-0-	-690	-0-	9133	3	47	4	Y	1173	1003	0			375	
						1290	9										
11	10800 X	10776	-0-	-24	-0-	9398	3	48	4	Y	1209	1240	0			344	
						1330	9										
12	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	10628	3	52	4	Y	1308	1239	0			413	
						1439	9										
01	10478 X	6928	-0-	-3550	-0-	6124	3	28	4	Y	705	840	0			278	
						776	9										
02	10052 X	7578	-0-	-2474	-0-	6686	3	31	4	Y	783	923	0			138	
						861	9										

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

09	3360 X	2593	-0-	-767	-0-	2095	3	498	9	N	453	421	0	32	8	-0-
10	3534 X	2741	-0-	-793	-0-	2118	3	623	9	N	566	526	0	40	8	-0-
11	3420 X	2089	-0-	-1331	-0-	1744	3	345	9	N	314	301	0	13	8	-0-
12	3534 X	2793	-0-	-741	-0-	2219	3	574	9	N	522	502	0	20	8	-0-
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	3934	3	506	9	N	460	434	0	26	8	-0-
02	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6634	3	446	9	N	405	358	0	47	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

09	26340 X	18143	-0-	-8197	-0-	15588	3	2555	9	N	2323	2301	0	22	8	-0-
10	27218 X	26938	-0-	-280	-0-	23345	3	3593	9	N	3266	3222	0	44	8	-0-
11	23450 X	23450	-0-	-0-	-0-	20368	3	3082	9	N	2802	2780	0	22	8	-0-
12	18755 X	81	-0-	-18674	-0-	2	3	79	9	N	72	34	0	38	8	-0-
01	26939 X	620	-0-	-26319	-0-	31	3	589	9	N	535	497	0	38	8	-0-
02	24332 X	2948	-0-	-21384	-0-	2590	3	358	9	N	325	299	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	287899	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.	10415	-	20146		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	
09	26370	X	18115	-0-	-8255	-0-	14297	3	3818	9	N	3471	3446	0	25 8	-0-
10	33450	X	33450	-0-	-0-	-0-	26919	3	6531	9	N	5937	5859	0	78 8	-0-
11	27702	X	27702	-0-	-0-	-0-	22683	3	5019	9	N	4563	4524	0	39 8	-0-
12	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	22545	3	4178	9	N	3798	3757	0	41 8	-0-
01	33449	X	18564	-0-	-14885	-0-	15440	3	3124	9	N	2840	2780	0	60 8	-0-
02	30212	X	13106	-0-	-17106	-0-	10720	3	2386	9	N	2169	2104	0	65 8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #: 2H		RRCID ->	288040	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.	11015	-	20786		
09	8760	X	7658	-0-	-1102	-0-	6275	3	1383	9	N	1257	1224	0	33 8	-0-
10	11842	X	3630	-0-	-8212	-0-	2397	3	1233	9	N	1121	1097	0	24 8	-0-
11	11850	X	2477	-0-	-9373	-0-	1662	3	815	9	N	741	724	0	17 8	-0-
12	12245	X	1735	-0-	-10510	-0-	1304	3	431	9	N	392	351	0	41 8	-0-
01	12245	X	4883	-0-	-7362	-0-	4531	3	352	9	N	320	285	0	35 8	-0-
02	7140	X	3873	-0-	-3267	-0-	3872	3	1	9	N	1	1	0	0	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #: 1H		RRCID ->	288042	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	11060	-	20905		
09	5190	X	1894	-0-	-3296	-0-	146	3	1748	9	N	1589	1449	0	140 8	-0-
10	5239	X	3670	-0-	-1569	-0-	586	3	3084	9	N	2804	2681	0	123 8	-0-
11	2430	X	196	-0-	-2234	-0-	58	3	138	9	N	125	88	0	37 8	-0-
12	2511	X	281	-0-	-2230	-0-	248	3	33	9	N	30	1	0	29 8	-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-	931	3	17	9	N	17	2	0	15 8	-0-
02	3304	X	14	-0-	-3290	-0-	3	3	11	9	N	10	5	0	5 8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.	10592	-	16614		
09	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	24725	3	2276	9	N	2069	2051	0	18 8	-0-
10	36921	X	36921	-0-	-0-	-0-	34290	3	2631	9	N	2392	2368	0	24 8	-0-
11	32134	X	32134	-0-	-0-	-0-	29963	3	2171	9	N	1974	1961	0	13 8	-0-
12	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	18044	3	2301	9	Y	2092	2075	0	17 8	-0-
01	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	9431	3	1975	9	Y	1795	1769	0	26 8	-0-
*02	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	250	1	5710	3	Y	1784	1756	0	28 8	-0-
							1962	9								

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10061	PERF.	10424	-	22118		
09	45311	X	45311	-0-	-0-	-0-	38764	3	6547	9	N	5952	5897	0	55 8	-0-
10	38588	X	38588	-0-	-0-	-0-	33242	3	5346	9	N	4860	4800	0	60 8	-0-
11	49435	X	49435	-0-	-0-	-0-	44664	3	4771	9	N	4337	4304	0	33 8	-0-
12	89827	X	89827	-0-	-0-	-0-	83257	3	6570	9	N	5973	5926	0	47 8	-0-
01	112854	X	112854	-0-	-0-	-0-	107930	3	4924	9	N	4476	4400	0	76 8	-0-
02	94380	X	94380	-0-	-0-	-0-	89749	3	4631	9	N	4210	4138	0	72 8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	288163	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	10402	-	20620		
09	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	57	3	1104	9	N	1004	1004	0		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	6702	3	1471	9	N	1337	1324	0	13 8	-0-
12	42076	X	42076	-0-	-0-	-0-	38029	3	4047	9	N	3679	3631	0	48 8	-0-
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	15	3	209	9	N	190	174	0	16 8	-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	44	3	628	9	N	571	538	0	33 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	11785	PERF.12115	- 19509					
M	O	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		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10588	- 20943					
09	26022 X	26022	-0-	-0-	-0-	22023	3	3999	9	N	3635	3589	0	46	8	-0-	
10	15785 X	15785	-0-	-0-	-0-	12184	3	3601	9	N	3274	3226	0	48	8	-0-	
11	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	7732	3	2285	9	N	2077	2052	0	25	8	-0-	
12	37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	33537	3	4319	9	N	3926	3891	0	35	8	-0-	
01	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	17035	3	2272	9	N	2065	2013	0	52	8	-0-	
02	29480 X	29480	-0-	-0-	-0-	26496	3	2984	9	N	2713	2659	0	54	8	-0-	

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	11752	PERF.12088	- 18942					
09	18420 X	-0-	-0-	-18420	-0-						N	-0-			-0-		
10	12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-						N	-0-			-0-		
11	12360 X	-0-	-0-	-12360	-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-		

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11909	- 18768					
09	21960 X	15424	-0-	-6536	-0-	11435	3	3989	9	N	3626	3555	0	71	8	-0-	
10	16368 X	14513	-0-	-1855	-0-	10852	3	3661	9	N	3328	3299	0	29	8	-0-	
11	15840 X	15541	-0-	-299	-0-	11897	3	3644	9	N	3313	3243	0	70	8	-0-	
12	15934 X	11203	-0-	-4731	-0-	9164	3	2039	9	N	1854	1731	0	123	8	-0-	
01	15934 X	12295	-0-	-3639	-0-	10463	3	1832	9	N	1665	1464	0	201	8	-0-	
02	14504 X	8833	-0-	-5671	-0-	7549	3	1284	9	N	1167	1145	0	22	8	-0-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		16H	RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL DEPTH	11866	PERF.13150	- 20342					
09	14070 X	11613	-0-	-2457	-0-	9130	3	2483	9	N	2257	2245	0	12	8	-0-	
10	12772 X	10931	-0-	-1841	-0-	8654	3	2277	9	N	2070	2061	0	9	8	-0-	
11	12480 X	11369	-0-	-1111	-0-	9016	3	2353	9	N	2139	2132	0	7	8	-0-	
12	12896 X	12515	-0-	-381	-0-	9973	3	2542	9	N	2311	2300	0	11	8	-0-	
01	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	12384	3	2393	9	N	2175	2163	0	12	8	-0-	
02	29241 X	29241	-0-	-0-	-0-	26777	3	2464	9	N	2240	2231	0	9	8	-0-	

TREME 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	11069	PERF.11249	- 20972					
09	19320 X	-0-	-0-	-19320	-0-						Y	644	661	0	15	8	17
10	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-						Y	383	382	0	8	8	10
11	18390 X	-0-	-0-	-18390	-0-						Y	546	533	0	8	8	15
12	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-						Y	612	596	0	13	8	18
01	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-						Y	454	445	0	10	8	17
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	2183	3	3391	9	Y	3083	3096	0	4	8	-0-	

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11681	- 21048					
09	36386 X	36386	-0-	-0-	-0-	32042	3	4344	9	N	3949	3874	0	75	8	-0-	
10	34885 X	34885	-0-	-0-	-0-	30867	3	4018	9	N	3653	3593	0	60	8	-0-	
11	38340 X	35843	-0-	-2497	-0-	32078	3	3765	9	N	3423	3355	0	68	8	-0-	
12	39618 X	33314	-0-	-6304	-0-	29578	3	3736	9	N	3396	3300	0	96	8	-0-	
01	50327 X	50327	-0-	-0-	-0-	46642	3	3685	9	N	3350	3202	0	148	8	-0-	
02	44084 X	44084	-0-	-0-	-0-	40969	3	3115	9	N	2832	2812	0	20	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12729 - 19275			
M	O	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				
09	18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	16620	3	1462	9	N	1329	1317	0	12	8	-0-
10	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	14960	3	1396	9	N	1269	1261	0	8	8	-0-
11	16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	14881	3	1451	9	N	1319	1313	0	6	8	-0-
12	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	21157	3	1885	9	N	1714	1703	0	11	8	-0-
01	27909 X	27909	-0-	-0-	-0-	24424	3	3485	9	N	3168	3157	0	11	8	-0-
02	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	14919	3	1185	9	N	1077	1070	0	7	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.	12184 - 18703			
09	25112 X	25112	-0-	-0-	-0-	22781	3	2331	9	N	2119	2101	0	18	8	-0-
10	21245 X	21245	-0-	-0-	-0-	19008	3	2237	9	N	2034	2021	0	13	8	-0-
11	22354 X	22354	-0-	-0-	-0-	19945	3	2409	9	N	2190	2179	0	11	8	-0-
12	24868 X	24868	-0-	-0-	-0-	22246	3	2622	9	N	2384	2368	0	16	8	-0-
01	30914 X	30914	-0-	-0-	-0-	27025	3	3889	9	N	3535	3517	0	18	8	-0-
02	22029 X	22029	-0-	-0-	-0-	19633	3	2396	9	N	2178	2166	0	12	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		14H	RRCID ->	288616	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL	DEPTH	11846	PERF.	13250 - 20267			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		15H	RRCID ->	288617	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	11654	PERF.	12800 - 20395			
09	26670 X	23381	-0-	-3289	-0-	18764	3	4617	9	N	4197	4170	0	27	8	-0-
10	23684 X	21352	-0-	-2332	-0-	17177	3	4175	9	N	3795	3774	0	21	8	-0-
11	23694 X	23694	-0-	-0-	-0-	19063	3	4631	9	N	4210	4193	0	17	8	-0-
12	27224 X	27224	-0-	-0-	-0-	22452	3	4772	9	N	4338	4313	0	25	8	-0-
01	24149 X	16266	-0-	-7883	-0-	12958	3	3308	9	N	3007	2985	0	22	8	-0-
02	22120 X	19944	-0-	-2176	-0-	15673	3	4271	9	N	3883	3862	0	21	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	11132 - 18821			
09	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	17222	3	4302	9	N	3911	3879	0	32	8	-0-
10	14880 X	12730	-0-	-2150	-0-	10298	3	2432	9	N	2211	2191	0	20	8	-0-
11	14400 X	11636	-0-	-2764	-0-	9506	3	2130	9	N	1936	1921	0	15	8	-0-
12	22227 X	7375	-0-	-14852	-0-	5850	3	1525	9	N	1386	1372	0	14	8	-0-
01	22227 X	6814	-0-	-15413	-0-	5592	3	1222	9	N	1111	1100	0	11	8	-0-
02	20076 X	9994	-0-	-10082	-0-	8524	3	1470	9	N	1336	1321	0	15	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11058	PERF.	11440 - 21556			
09	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	13307	3	3105	9	Y	2823	2752	0	75	8	23
10	18135 X	15323	-0-	-2812	-0-	10283	3	5040	9	Y	4582	4472	0	73	8	60
11	17550 X	14537	-0-	-3013	-0-	11027	3	3510	9	Y	3191	3149	0	75	8	27
12	18135 X	14982	-0-	-3153	-0-	12240	3	2742	9	Y	2493	2455	0	47	8	18
01	16957 X	8552	-0-	-8405	-0-	5619	3	2933	9	Y	2666	2563	0	88	8	33
02	15316 X	-0-	-0-	-15316	-0-					Y	2178	2122	0	34	8	55

ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.	11515 - 21731			
09	24248 X	24248	-0-	-0-	-0-	19841	3	4407	9	Y	4006	3944	0	79	8	32
10	31775 X	20200	-0-	-9755	-0-	18127	3	3893	9	Y	3539	3447	0	83	8	41
11	30750 X	28759	-0-	-1991	-0-	24320	3	4439	9	Y	4035	3940	0	101	8	35
12	31775 X	26073	-0-	-5702	-0-	21573	3	4500	9	Y	4091	4043	0	53	8	30
01	29047 X	23400	-0-	-5647	-0-	19873	3	3527	9	Y	3206	3116	0	80	8	40
02	26852 X	26186	-0-	-666	-0-	22367	3	3819	9	Y	3472	3379	0	45	8	88

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 13H		RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	11518	PERF.	12790	-	20290			
M	O	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					
09	39611	X	39611	-0-	-0-	-0-	35269	3	4342	9	N	3947	3919	0	28	8	-0-
10	35725	X	35725	-0-	-0-	-0-	31416	3	4309	9	N	3917	3898	0	19	8	-0-
11	24930	X	21883	-0-	-3047	-0-	17910	3	3973	9	N	3612	3597	0	15	8	-0-
12	25761	X	23422	-0-	-2339	-0-	19264	3	4158	9	N	3780	3757	0	23	8	-0-
01	25761	X	7356	-0-	-18405	-0-	4113	3	3243	9	N	2948	2929	0	19	8	-0-
02	23268	X	21297	-0-	-1971	-0-	17401	3	3896	9	N	3542	3524	0	18	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.	12183	-	22505			
09	15420	X	14658	-0-	-762	-0-	11519	3	3139	9	Y	2854	2813	0	41	8	-0-
10	15934	X	15724	-0-	-210	-0-	12764	3	2960	9	Y	2691	2657	0	34	8	-0-
11	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	12509	3	3191	9	Y	2901	2875	0	26	8	-0-
12	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	12109	3	3208	9	Y	2916	2878	0	38	8	-0-
01	15717	X	12687	-0-	-3030	-0-	9759	3	2928	9	Y	2662	2620	0	42	8	-0-
02	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	10309	3	2915	9	Y	2650	2620	0	30	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788	-	22068			
09	38340	X	35753	-0-	-2587	-0-	27072	3	8681	9	Y	7892	7843	0	49	8	-0-
10	39618	X	37466	-0-	-2152	-0-	28626	3	8840	9	Y	8036	7997	0	39	8	-0-
11	35460	X	33610	-0-	-1850	-0-	25763	3	7847	9	Y	7134	7107	0	27	8	-0-
12	36952	X	34782	-0-	-2170	-0-	26709	3	8073	9	Y	7339	7302	0	37	8	-0-
01	37479	X	32435	-0-	-5044	-0-	24485	3	7950	9	Y	7227	7193	0	34	8	-0-
02	33852	X	29190	-0-	-4662	-0-	22056	3	7134	9	Y	6485	6466	0	19	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176	-	22183			
09	28339	X	28339	-0-	-0-	-0-	23583	3	4756	9	N	4324	4287	0	37	8	-0-
10	27931	X	24722	-0-	-3209	-0-	20198	3	4524	9	N	4113	4087	0	26	8	-0-
11	28380	X	24155	-0-	-4225	-0-	19825	3	4330	9	N	3936	3916	0	20	8	-0-
12	30909	X	30909	-0-	-0-	-0-	25952	3	4957	9	N	4506	4472	0	34	8	-0-
01	29326	X	24318	-0-	-5008	-0-	20126	3	4192	9	N	3811	3779	0	32	8	-0-
02	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	22284	3	4225	9	N	3841	3817	0	24	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750	-	21735			
09	31831	X	31831	-0-	-0-	-0-	24338	3	7493	9	N	6812	6769	0	43	8	-0-
10	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	23290	3	7601	9	N	6910	6878	0	32	8	-0-
11	30670	X	30670	-0-	-0-	-0-	23198	3	7472	9	N	6793	6768	0	25	8	-0-
12	32310	X	32310	-0-	-0-	-0-	24547	3	7763	9	N	7057	7019	0	38	8	-0-
01	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	21010	3	7203	9	N	6548	6508	0	40	8	-0-
02	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	21553	3	6894	9	N	6267	6239	0	28	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074	-	21274			
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	9	9	8			-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	-	22079			
09	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	15772	3	5129	9	N	4663	4626	0	37	8	-0-
10	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	16432	3	4976	9	N	4524	4496	0	28	8	-0-
11	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	17082	3	5151	9	N	4683	4663	0	20	8	-0-
12	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	17717	3	5419	9	N	4926	4897	0	29	8	-0-
01	21607	X	20423	-0-	-1184	-0-	15244	3	5179	9	N	4708	4677	0	31	8	-0-
02	20748	X	20339	-0-	-409	-0-	15484	3	4855	9	N	4414	4393	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
09		6041 X	6041	-0-	-0-	4129	3	1912	9	N	1738	1721	0	17	8	-0-
10		6014 X	5640	-0-	-374	3764	3	1876	9	N	1705	1692	0	13	8	-0-
11		5820 X	5617	-0-	-203	3876	3	1741	9	N	1583	1573	0	10	8	-0-
12		6231 X	6022	-0-	-209	4008	3	2014	9	N	1831	1817	0	14	8	-0-
01		6231 X	6049	-0-	-182	4388	3	1661	9	N	1510	1495	0	15	8	-0-
02		5628 X	5127	-0-	-501	3588	3	1539	9	N	1399	1388	0	11	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006			
09		27540 X	27395	-0-	-145	23066	3	4329	9	N	3935	3901	0	34	8	-0-
10		27156 X	26410	-0-	-746	21976	3	4434	9	N	4031	4006	0	25	8	-0-
11		26580 X	26256	-0-	-324	21935	3	4321	9	N	3928	3908	0	20	8	-0-
12		28303 X	27568	-0-	-735	23043	3	4525	9	N	4114	4083	0	31	8	-0-
01		28303 X	24408	-0-	-3895	20104	3	4304	9	N	3913	3880	0	33	8	-0-
02		25564 X	24144	-0-	-1420	20138	3	4006	9	N	3642	3618	0	24	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	10360	- 22048			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	10339	PERF.	10602	- 22232			
09		39689 X	39689	-0-	-0-	35181	3	4508	9	N	4098	4051	0	47	8	-0-
10		40808 X	40808	-0-	-0-	35905	3	4903	9	N	4457	4396	0	61	8	-0-
11		45882 X	45882	-0-	-0-	41001	3	4881	9	N	4437	4401	0	36	8	-0-
12		58358 X	58358	-0-	-0-	53313	3	5045	9	N	4586	4542	0	44	8	-0-
01		49729 X	49729	-0-	-0-	46976	3	2753	9	N	2503	2437	0	66	8	-0-
02		42631 X	42631	-0-	-0-	39290	3	3341	9	N	3037	2970	0	67	8	-0-

ARCHER 56-2-5		WELL #:		2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10975	- 15877			
09		16680 X	15731	-0-	-949	12353	3	3378	9	N	3071	2800	0	271	8	-0-
10		17236 X	17037	-0-	-199	13365	3	3672	9	N	3338	2965	0	373	8	-0-
11		17490 X	13431	-0-	-4059	10657	3	2774	9	N	2522	2341	0	181	8	-0-
12		38038 X	38038	-0-	-0-	34118	3	3920	9	N	3564	2968	0	596	8	-0-
01		46370 X	46370	-0-	-0-	42381	3	3989	9	N	3626	2735	0	891	8	-0-
02		42362 X	42362	-0-	-0-	39599	3	2763	9	N	2512	2399	0	113	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	11190	- 18690			
09		15261 X	15261	-0-	-0-	13553	3	1708	9	N	1553	1540	0	13	8	-0-
10		14186 X	14186	-0-	-0-	12601	3	1585	9	N	1441	1425	0	16	8	-0-
11		12283 X	12283	-0-	-0-	10613	3	1670	9	N	1518	1510	0	8	8	-0-
12		13279 X	13279	-0-	-0-	11654	3	1625	9	N	1477	1465	0	12	8	-0-
01		12102 X	12102	-0-	-0-	9969	3	2133	9	N	1939	1922	0	17	8	-0-
02		10375 X	10375	-0-	-0-	8517	3	1858	9	N	1689	1671	0	18	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	11035	- 18161			
09		29790 X	27327	-0-	-2463	23006	3	4321	9	N	3928	3890	0	38	8	-0-
10		32268 X	32268	-0-	-0-	27376	3	4892	9	N	4447	4392	0	55	8	-0-
11		27048 X	27048	-0-	-0-	23175	3	3873	9	N	3521	3493	0	28	8	-0-
12		28241 X	27301	-0-	-940	23299	3	4002	9	N	3638	3605	0	33	8	-0-
01		32271 X	28716	-0-	-3555	24460	3	4256	9	N	3869	3810	0	59	8	-0-
02		29148 X	22817	-0-	-6331	19211	3	3606	9	N	3278	3222	0	56	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	10976	PERF.	11265	-	18369			
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			
09		18360 X	16952	-0-	-1408	-0-	14653	3	2299	9	N	2090	2075	0	15	8	-0-
10		18972 X	18786	-0-	-186	-0-	16181	3	2605	9	N	2368	2347	0	21	8	-0-
11		17550 X	17215	-0-	-335	-0-	14756	3	2459	9	N	2235	2224	0	11	8	-0-
12		18135 X	17085	-0-	-1050	-0-	14695	3	2390	9	N	2173	2158	0	15	8	-0-
01		18786 X	17342	-0-	-1444	-0-	14852	3	2490	9	N	2264	2239	0	25	8	-0-
02		16968 X	15231	-0-	-1737	-0-	13078	3	2153	9	N	1957	1936	0	21	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	289612	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	11288	PERF.	11572	-	18738			
09		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	-0-			-0-			
10		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-			-0-			
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-			
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	11173	-	18959			
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	11910	-	19039			
09		54780 X	50274	-0-	-4506	-0-	47209	3	3065	9	N	2786	2735	0	51	8	-0-
10		56606 X	49090	-0-	-7516	-0-	46041	3	3049	9	N	2772	2710	0	62	8	-0-
11		52530 X	43547	-0-	-8983	-0-	40706	3	2841	9	N	2583	2551	0	32	8	-0-
12		51956 X	47275	-0-	-4681	-0-	44282	3	2993	9	N	2721	2675	0	46	8	-0-
01		51956 X	42030	-0-	-9926	-0-	39241	3	2789	9	N	2535	2470	0	65	8	-0-
02		46928 X	41064	-0-	-5864	-0-	38289	3	2775	9	N	2523	2443	0	80	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	11310	-	18894			
09		12660 X	11342	-0-	-1318	-0-	9411	3	1931	9	N	1755	1743	0	12	8	-0-
10		13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	11227	3	2276	9	N	2069	2051	0	18	8	-0-
11		11880 X	11188	-0-	-692	-0-	9220	3	1968	9	N	1789	1780	0	9	8	-0-
12		12276 X	11000	-0-	-1276	-0-	9124	3	1876	9	N	1705	1694	0	11	8	-0-
01		13516 X	9678	-0-	-3838	-0-	7861	3	1817	9	N	1652	1634	0	18	8	-0-
02		12208 X	8678	-0-	-3530	-0-	7179	3	1499	9	N	1363	1345	0	18	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	11301	PERF.	11116	-	18762			
09		20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	16122	3	3884	9	N	3531	3463	0	68	8	-0-
10		19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	15797	3	3830	9	N	3482	3453	0	29	8	-0-
11		18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	14849	3	3585	9	N	3259	3183	0	76	8	-0-
12		18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	15109	3	3716	9	N	3378	3277	0	101	8	-0-
01		15872 X	14996	-0-	-876	-0-	11765	3	3231	9	N	2937	2801	0	136	8	-0-
02		15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	12049	3	3192	9	N	2902	2883	0	19	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	11436	-	18799			
09		19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	16104	3	3620	9	Y	3291	3225	0	66	8	-0-
10		20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	17130	3	3669	9	Y	3335	3305	0	30	8	-0-
11		21420 X	17862	-0-	-3558	-0-	14462	3	3400	9	Y	3091	3024	0	67	8	-0-
12		22134 X	16979	-0-	-5155	-0-	13544	3	3435	9	Y	3123	3033	0	90	8	-0-
01		22134 X	13580	-0-	-8554	-0-	10519	3	3061	9	Y	2783	2654	0	129	8	-0-
02		18004 X	11514	-0-	-6490	-0-	9068	3	2446	9	Y	2224	2206	0	18	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11661 - 18334
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	
09	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-				N	-0-			-0-
10	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-				N	-0-			-0-
11	16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	12526	3	3529	9	N	3208	3058 0	150 8
12	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	11316	3	2962	9	N	2693	2563 0	130 8
01	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	10118	3	2989	9	N	2717	2569 0	148 8
02	14252 X	13426	-0-	-826	-0-	10794	3	2632	9	N	2393	2375 0	18 8

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.	11763 - 18356
09	23040 X	20346	-0-	-2694	-0-	16131	3	4215	9	N	3832	3801 0	31 8
10	21669 X	20013	-0-	-1656	-0-	15774	3	4239	9	N	3854	3841 0	13 8
11	21180 X	17833	-0-	-3347	-0-	13950	3	3883	9	N	3530	3499 0	31 8
12	21886 X	19371	-0-	-2515	-0-	15292	3	4079	9	N	3708	3664 0	44 8
01	21886 X	17905	-0-	-3981	-0-	14172	3	3733	9	N	3394	3323 0	71 8
02	18984 X	16210	-0-	-2774	-0-	12965	3	3245	9	N	2950	2941 0	9 8

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585 - 19262
09	17580 X	13020	-0-	-4560	-0-	10884	3	2136	9	N	1942	1924 0	18 8
10	18166 X	7799	-0-	-10367	-0-	6781	3	1018	9	N	925	912 0	13 8
11	16320 X	10087	-0-	-6233	-0-	8812	3	1275	9	N	1159	1148 0	11 8
12	15066 X	12799	-0-	-2267	-0-	11260	3	1539	9	N	1399	1382 0	17 8
01	14942 X	11028	-0-	-3914	-0-	9672	3	1356	9	N	1233	1217 0	16 8
02	12152 X	10201	-0-	-1951	-0-	8734	3	1467	9	N	1334	1322 0	12 8

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653 - 18683
09	13350 X	11790	-0-	-1560	-0-	9796	3	1994	9	N	1813	1797 0	16 8
10	15314 X	10487	-0-	-4827	-0-	8947	3	1540	9	N	1400	1388 0	12 8
11	14820 X	11479	-0-	-3341	-0-	9697	3	1782	9	N	1620	1610 0	10 8
12	15314 X	12396	-0-	-2918	-0-	10481	3	1915	9	N	1741	1726 0	15 8
01	12183 X	9081	-0-	-3102	-0-	7463	3	1618	9	N	1471	1457 0	14 8
02	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	9195	3	1894	9	N	1722	1711 0	11 8

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10700 - 18382
09	26506 X	26506	-0-	-0-	-0-	23827	3	2679	9	Y	2435	2405 0	30 8
10	34867 X	34867	-0-	-0-	-0-	32229	3	2638	9	Y	2398	2364 0	34 8
11	20250 X	17402	-0-	-2848	-0-	14848	3	2554	9	Y	2322	2300 0	22 8
12	20987 X	16187	-0-	-4800	-0-	13835	3	2352	9	Y	2138	2117 0	21 8
01	20987 X	16479	-0-	-4508	-0-	13951	3	2528	9	Y	2298	2265 0	33 8
02	31500 X	14687	-0-	-16813	-0-	12714	3	1973	9	Y	1794	1752 0	42 8

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10712 - 18280
09	20370 X	19810	-0-	-560	-0-	17334	3	2476	9	Y	2251	2231 0	20 8
10	20584 X	19624	-0-	-960	-0-	16763	3	2861	9	Y	2601	2578 0	23 8
11	19200 X	16327	-0-	-2873	-0-	13873	3	2454	9	Y	2231	2219 0	12 8
12	20460 X	16133	-0-	-4327	-0-	13709	3	2424	9	Y	2204	2189 0	15 8
01	20460 X	12474	-0-	-7986	-0-	10404	3	2070	9	Y	1882	1859 0	23 8
02	18480 X	15231	-0-	-3249	-0-	13057	3	2174	9	Y	1976	1947 0	29 8

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517 - 19161
09	20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	16362	3	4067	9	N	3697	3679 0	18 8
10	20336 X	19849	-0-	-487	-0-	15967	3	3882	9	N	3529	3514 0	15 8
11	20580 X	3797	-0-	-16783	-0-	203	3	3594	9	N	3267	3256 0	11 8
12	21266 X	20242	-0-	-1024	-0-	16751	3	3491	9	N	3174	3159 0	15 8
01	21266 X	15697	-0-	-5569	-0-	12811	3	2886	9	N	2624	2611 0	13 8
02	19068 X	16426	-0-	-2642	-0-	13108	3	3318	9	N	3016	3006 0	10 8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910	- 17916			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		29760 X	19294	-0-	-10466	-0-	15959	3	3335	9	N	3032	2993	0	39	8	-0-
10		30752 X	18688	-0-	-12064	-0-	15206	3	3482	9	N	3165	3123	0	42	8	-0-
11		29760 X	18666	-0-	-11094	-0-	15333	3	3333	9	N	3030	3014	0	16	8	-0-
12		25916 X	19299	-0-	-6617	-0-	15827	3	3472	9	N	3156	3136	0	20	8	-0-
01		20088 X	17878	-0-	-2210	-0-	14544	3	3334	9	N	3031	2998	0	33	8	-0-
02		18004 X	16061	-0-	-1943	-0-	13311	3	2750	9	N	2500	2450	0	50	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928	- 19617			
09		28950 X	7050	-0-	-21900	-0-	3097	3	3953	9	Y	3594	3546	0	48	8	-0-
10		29450 X	18538	-0-	-10912	-0-	14436	3	4102	9	Y	3729	3708	0	21	8	-0-
11		25320 X	16436	-0-	-8884	-0-	13743	3	2693	9	Y	2448	2398	0	50	8	-0-
12		27373 X	18314	-0-	-9059	-0-	14817	3	3497	9	Y	3179	3114	0	65	8	-0-
01		22661 X	15830	-0-	-6831	-0-	12314	3	3516	9	Y	3196	3087	0	109	8	-0-
02		16744 X	14822	-0-	-1922	-0-	11731	3	3091	9	Y	2810	2795	0	15	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355	- 16911			
09		14070 X	12277	-0-	-1793	-0-	9514	3	2763	9	N	2512	2495	0	17	8	-0-
10		14539 X	11125	-0-	-3414	-0-	8604	3	2521	9	N	2292	2280	0	12	8	-0-
11		14070 X	12307	-0-	-1763	-0-	9553	3	2754	9	N	2504	2496	0	8	8	-0-
12		14074 X	11368	-0-	-2706	-0-	8773	3	2595	9	N	2359	2341	0	18	8	-0-
01		14074 X	11166	-0-	-2908	-0-	8738	3	2428	9	N	2207	2180	0	27	8	-0-
02		11480 X	9693	-0-	-1787	-0-	7482	3	2211	9	N	2010	1987	0	23	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977	- 22209			
09		42223 X	42223	-0-	-0-	-0-	37023	3	5200	9	Y	4727	4695	0	32	8	-0-
10		36910 X	36910	-0-	-0-	-0-	32079	3	4831	9	Y	4392	4366	0	26	8	-0-
11		34521 X	34521	-0-	-0-	-0-	30001	3	4520	9	Y	4109	4089	0	20	8	-0-
12		24189 X	24189	-0-	-0-	-0-	21681	3	2508	9	Y	2280	2255	0	25	8	-0-
01		37236 X	37236	-0-	-0-	-0-	30842	3	6394	9	Y	5813	5777	0	36	8	-0-
02		39396 X	26093	-0-	-13303	-0-	21044	3	5049	9	Y	4590	4568	0	22	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860	- 18542			
09		29790 X	25962	-0-	-3828	-0-	21522	3	4440	9	N	4036	3995	0	41	8	-0-
10		30783 X	27234	-0-	-3549	-0-	22501	3	4733	9	N	4303	4245	0	58	8	-0-
11		27600 X	23955	-0-	-3645	-0-	19540	3	4415	9	N	4014	3981	0	33	8	-0-
12		27721 X	27721	-0-	-0-	-0-	22955	3	4766	9	N	4333	4290	0	43	8	-0-
01		27249 X	23397	-0-	-3852	-0-	19139	3	4258	9	N	3871	3807	0	64	8	-0-
02		24612 X	23135	-0-	-1477	-0-	18511	3	4624	9	N	4204	4132	0	72	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000	- 22328			
09		18270 X	2854	-0-	-15416	-0-	278	3	2576	9	Y	2342	2299	0	43	8	-0-
10		18879 X	2667	-0-	-16212	-0-	261	3	2406	9	Y	2187	2171	0	16	8	-0-
11		24840 X	5427	-0-	-19413	-0-	480	3	4947	9	Y	4497	4434	0	63	8	-0-
12		25668 X	1982	-0-	-23686	-0-	183	3	1799	9	Y	1635	1578	0	57	8	-0-
01		25668 X	1692	-0-	-23976	-0-	144	3	1548	9	Y	1407	1271	0	136	8	-0-
02		5068 X	1055	-0-	-4013	-0-	90	3	965	9	Y	877	862	0	15	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697	- 19376			
09		25178 X	25178	-0-	-0-	-0-	21210	3	3968	9	Y	3607	3541	0	66	8	-0-
10		24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	20473	3	3655	9	Y	3323	3294	0	29	8	-0-
11		23610 X	23246	-0-	-364	-0-	20008	3	3238	9	Y	2944	2876	0	68	8	-0-
12		26009 X	24076	-0-	-1933	-0-	20803	3	3273	9	Y	2975	2877	0	98	8	-0-
01		26009 X	14336	-0-	-11673	-0-	11865	3	2471	9	Y	2246	2132	0	114	8	-0-
02		21616 X	19357	-0-	-2259	-0-	16350	3	3007	9	Y	2734	2714	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995 - 19685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		20114 X	20114	-0-	-0-	16628 3	3486 9	Y	3169	3148	0	21 8	-0-
10		19561 X	17027	-0-	-2534	13829 3	3198 9	Y	2907	2891	0	16 8	-0-
11		17790 X	15810	-0-	-1980	12721 3	3089 9	Y	2808	2796	0	12 8	-0-
12		20770 X	16509	-0-	-4261	13201 3	3308 9	Y	3007	2989	0	18 8	-0-
01		20770 X	12659	-0-	-8111	10125 3	2534 9	Y	2304	2287	0	17 8	-0-
02		18760 X	14400	-0-	-4360	11121 3	3279 9	Y	2981	2966	0	15 8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858 - 21824
09		32790 X	26939	-0-	-5851	21670 3	5269 9	Y	4790	4729	0	61 8	-0-
10		32488 X	23773	-0-	-8715	18776 3	4997 9	Y	4543	4517	0	26 8	-0-
11		32670 X	25337	-0-	-7333	20290 3	5047 9	Y	4588	4530	0	58 8	-0-
12		33759 X	22373	-0-	-11386	17663 3	4710 9	Y	4282	4200	0	82 8	-0-
01		33759 X	18340	-0-	-15419	13746 3	4594 9	Y	4176	4026	0	150 8	-0-
02		25144 X	17922	-0-	-7222	13225 3	4697 9	Y	4270	4247	0	23 8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723 - 19413
09		25860 X	20882	-0-	-4978	18199 3	2683 9	Y	2439	2382	0	57 8	-0-
10		26071 X	20387	-0-	-5684	17662 3	2725 9	Y	2477	2451	0	26 8	-0-
11		21480 X	18801	-0-	-2679	16207 3	2594 9	Y	2358	2298	0	60 8	-0-
12		21576 X	17066	-0-	-4510	14603 3	2463 9	Y	2239	2161	0	78 8	-0-
01		21576 X	16666	-0-	-4910	14205 3	2461 9	Y	2237	2115	0	122 8	-0-
02		18816 X	15537	-0-	-3279	13051 3	2486 9	Y	2260	2242	0	18 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588 - 18904
09		21318 X	21318	-0-	-0-	17790 3	3528 9	N	3207	3170	0	37 8	-0-
10		22191 X	22191	-0-	-0-	18716 3	3475 9	N	3159	3112	0	47 8	-0-
11		18360 X	16415	-0-	-1945	13653 3	2762 9	N	2511	2490	0	21 8	-0-
12		22041 X	18584	-0-	-3457	15339 3	3245 9	N	2950	2918	0	32 8	-0-
01		22196 X	19152	-0-	-3044	15116 3	4036 9	N	3669	3617	0	52 8	-0-
02		20048 X	11588	-0-	-8460	9530 3	2058 9	N	1871	1828	0	43 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290116	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10756 - 18072
09		9448 X	9448	-0-	-0-	7633 3	1815 9	N	1650	1615	0	35 8	-0-
10		12682 X	12682	-0-	-0-	10315 3	2367 9	N	2152	2100	0	52 8	-0-
11		9420 X	4896	-0-	-4524	3811 3	1085 9	N	986	972	0	14 8	-0-
12		9765 X	6554	-0-	-3211	4959 3	1595 9	N	1450	1427	0	23 8	-0-
01		12679 X	8992	-0-	-3687	7239 3	1753 9	N	1594	1546	0	48 8	-0-
02		11452 X	3886	-0-	-7566	3135 3	751 9	N	683	655	0	28 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290117	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11011 - 18327
09		21600 X	20072	-0-	-1528	17426 3	2646 9	N	2405	2384	0	21 8	-0-
10		22196 X	20233	-0-	-1963	17567 3	2666 9	N	2424	2397	0	27 8	-0-
11		24390 X	18935	-0-	-5455	16586 3	2349 9	N	2135	2121	0	14 8	-0-
12		25203 X	19845	-0-	-5358	17325 3	2520 9	N	2291	2272	0	19 8	-0-
01		25203 X	17609	-0-	-7594	15270 3	2339 9	N	2126	2095	0	31 8	-0-
02		19678 X	19678	-0-	-0-	17271 3	2407 9	N	2188	2154	0	34 8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290141	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.	10975 - 19299
09		28855 X	28855	-0-	-0-	25337 3	3518 9	Y	3198	3107	0	91 8	-0-
10		26494 X	26494	-0-	-0-	23328 3	3166 9	Y	2878	2839	0	39 8	-0-
11		24210 X	23707	-0-	-503	20749 3	2958 9	Y	2689	2605	0	84 8	-0-
12		29822 X	23556	-0-	-6266	20628 3	2928 9	Y	2662	2546	0	116 8	-0-
01		29822 X	18179	-0-	-11643	15515 3	2664 9	Y	2422	2253	0	169 8	-0-
02		26936 X	16260	-0-	-10676	14059 3	2201 9	Y	2001	1981	0	20 8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		7800 X	5664	-0-	-2136	-0-	4122	3	1542	9	Y	1402	1379	0	23 8 -0-
10		8060 X	5438	-0-	-2622	-0-	3815	3	1623	9	Y	1475	1458	0	17 8 -0-
11		7800 X	5058	-0-	-2742	-0-	3595	3	1463	9	Y	1330	1316	0	14 8 -0-
12		7812 X	6231	-0-	-1581	-0-	5107	3	1124	9	Y	1022	1000	0	22 8 -0-
01		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	6100	3	3005	9	Y	2732	2708	0	24 8 -0-
02		5292 X	4571	-0-	-721	-0-	3219	3	1352	9	Y	1229	1214	0	15 8 -0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218															
09		23550 X	23476	-0-	-74	-0-	20420	3	3056	9	N	2778	2748	0	30 8 -0-
10		23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	20412	3	3046	9	N	2769	2731	0	38 8 -0-
11		22710 X	20818	-0-	-1892	-0-	18095	3	2723	9	N	2475	2455	0	20 8 -0-
12		24273 X	22305	-0-	-1968	-0-	19318	3	2987	9	N	2715	2688	0	27 8 -0-
01		24273 X	22775	-0-	-1498	-0-	19812	3	2963	9	N	2694	2650	0	44 8 -0-
02		21924 X	19785	-0-	-2139	-0-	17262	3	2523	9	N	2294	2254	0	40 8 -0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584															
09		29095 X	29095	-0-	-0-	-0-	25778	3	3317	9	Y	3015	2978	0	37 8 -0-
10		27997 X	27997	-0-	-0-	-0-	24968	3	3029	9	Y	2754	2737	0	17 8 -0-
11		27213 X	27213	-0-	-0-	-0-	24372	3	2841	9	Y	2583	2544	0	39 8 -0-
12		28830 X	28745	-0-	-85	-0-	25832	3	2913	9	Y	2648	2593	0	55 8 -0-
01		28830 X	28062	-0-	-768	-0-	25167	3	2895	9	Y	2632	2543	0	89 8 -0-
02		25277 X	25277	-0-	-0-	-0-	22156	3	3121	9	Y	2837	2826	0	11 8 -0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915															
09		30210 X	19783	-0-	-10427	-0-	17178	3	2605	9	N	2368	2347	0	21 8 -0-
10		31217 X	21304	-0-	-9913	-0-	18420	3	2884	9	N	2622	2594	0	28 8 -0-
11		30210 X	19220	-0-	-10990	-0-	16688	3	2532	9	N	2302	2287	0	15 8 -0-
12		31217 X	20602	-0-	-10615	-0-	17834	3	2768	9	N	2516	2496	0	20 8 -0-
01		31217 X	20333	-0-	-10884	-0-	17703	3	2630	9	N	2391	2357	0	34 8 -0-
02		19236 X	17010	-0-	-2226	-0-	14791	3	2219	9	N	2017	1986	0	31 8 -0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052															
09		16860 X	16309	-0-	-551	-0-	6	1	14211	3	Y	1902	1879	0	23 8 -0-
							2092	9							
10		22816 X	17806	-0-	-5010	-0-	5	1	15201	3	Y	2364	2356	0	8 8 -0-
							2600	9							
11		22080 X	20352	-0-	-1728	-0-	10	1	17830	3	Y	2284	2280	0	4 8 -0-
							2512	9							
12		22816 X	17095	-0-	-5721	-0-	193	1	14545	3	Y	2143	2135	0	8 8 -0-
							2357	9							
01		20863 X	18528	-0-	-2335	-0-	57	1	16051	3	Y	2200	2180	0	20 8 -0-
							2420	9							
02		18984 X	14373	-0-	-4611	-0-	383	1	12077	3	Y	1739	1718	0	21 8 -0-
							1913	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	15810 X	6735	-0-	-9075	-0-	2	1	5523	3	Y	1100	1091	0	9 8	-0-
						1210	9								
10	10819 X	7521	-0-	-3298	-0-	2	1	6137	3	Y	1256	1253	0	3 8	-0-
						1382	9								
11	9120 X	8621	-0-	-499	-0-	4	1	7038	3	Y	1435	1434	0	1 8	-0-
						1579	9								
12	9424 X	6699	-0-	-2725	-0-	72	1	5457	3	Y	1064	1061	0	3 8	-0-
						1170	9								
01	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	24	1	6732	3	Y	1358	1350	0	8 8	-0-
						1494	9								
02	8036 X	6075	-0-	-1961	-0-	150	1	4891	3	Y	940	933	0	7 8	-0-
						1034	9								

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261															
09	16170 X	12809	-0-	-3361	-0-	4	1	9826	3	Y	2708	2686	0	22 8	-0-
						2979	9								
10	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	4	1	12200	3	Y	3117	3108	0	9 8	-0-
						3429	9								
11	18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	8	1	14406	3	Y	3367	3364	0	3 8	-0-
						3704	9								
12	13888 X	11825	-0-	-2063	-0-	121	1	9185	3	Y	2290	2284	0	6 8	-0-
						2519	9								
01	15624 X	13692	-0-	-1932	-0-	36	1	10394	3	Y	2965	2952	0	13 8	-0-
						3262	9								
02	16912 X	11048	-0-	-5864	-0-	261	1	8305	3	Y	2256	2241	0	15 8	-0-
						2482	9								

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430															
09	19590 X	18773	-0-	-817	-0-	15284	3	3489	9	N	3172	3136	0	36 8	-0-
10	20026 X	19125	-0-	-901	-0-	15662	3	3463	9	N	3148	3102	0	46 8	-0-
11	17910 X	15179	-0-	-2731	-0-	12089	3	3090	9	N	2809	2787	0	22 8	-0-
12	19406 X	17712	-0-	-1694	-0-	14129	3	3583	9	N	3257	3226	0	31 8	-0-
01	19406 X	16783	-0-	-2623	-0-	13475	3	3308	9	N	3007	2958	0	49 8	-0-
02	17528 X	13070	-0-	-4458	-0-	10409	3	2661	9	N	2419	2384	0	35 8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146															
09	24607 X	24607	-0-	-0-	-0-	20148	3	4459	9	N	4054	3992	0	62 8	-0-
10	24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	20361	3	4362	9	N	3965	3937	0	28 8	-0-
11	25500 X	23344	-0-	-2156	-0-	19198	3	4146	9	N	3769	3706	0	63 8	-0-
12	26350 X	24637	-0-	-1713	-0-	20326	3	4311	9	N	3919	3829	0	90 8	-0-
01	26350 X	22724	-0-	-3626	-0-	18632	3	4092	9	N	3720	3582	0	138 8	-0-
02	22960 X	20457	-0-	-2503	-0-	16955	3	3502	9	N	3184	3167	0	17 8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT															
WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330															
09	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	10133	3	4000	9	Y	3636	3601	0	35 8	-0-
10	14570 X	13745	-0-	-825	-0-	9789	3	3956	9	Y	3596	3571	0	25 8	-0-
11	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	11501	3	4179	9	Y	3799	3779	0	20 8	-0-
12	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	12422	3	4375	9	Y	3977	3947	0	30 8	-0-
01	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	10811	3	4155	9	Y	3777	3745	0	32 8	-0-
02	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	10820	3	4103	9	Y	3730	3707	0	23 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	290436	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	11077	PERF.	11497	-	18937
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
09		12796 X	12796	-0-	-0-	10138 3	2658 9	Y	2416	2404 0	12 8			-0-
10		13022 X	13022	-0-	-0-	10357 3	2665 9	Y	2423	2413 0	10 8			-0-
11		14027 X	14027	-0-	-0-	11482 3	2545 9	Y	2314	2306 0	8 8			-0-
12		16607 X	16607	-0-	-0-	14043 3	2564 9	Y	2331	2320 0	11 8			-0-
01		11966 X	9370	-0-	-2596	8136 3	1234 9	Y	1122	1109 0	13 8			-0-
02		13104 X	9052	-0-	-4052	7434 3	1618 9	Y	1471	1458 0	13 8			-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	290473	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	13030	-	23652
09		24000 X	10117	-0-	-13883	8469 3	1648 9	Y	1498	1458 0	40 8			-0-
10		23808 X	12190	-0-	-11618	9835 3	2355 9	Y	2141	2093 0	48 8			-0-
11		21840 X	12092	-0-	-9748	9431 3	2661 9	Y	2419	2380 0	39 8			-0-
12		19437 X	12895	-0-	-6542	9816 3	3079 9	Y	2799	2770 0	29 8			-0-
01		12780 X	12780	-0-	-0-	9643 3	3137 9	Y	2852	2801 0	51 8			-0-
02		13575 X	13575	-0-	-0-	10374 3	3201 9	Y	2910	2876 0	34 8			-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	290493	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	11384	-	18121
09		14400 X	13254	-0-	-1146	10430 3	2824 9	Y	2567	2547 0	20 8			-0-
10		14880 X	13467	-0-	-1413	10604 3	2863 9	Y	2603	2587 0	16 8			-0-
11		13590 X	12774	-0-	-816	9923 3	2851 9	Y	2592	2579 0	13 8			-0-
12		14043 X	11471	-0-	-2572	8610 3	2861 9	Y	2601	2582 0	19 8			-0-
01		14043 X	2094	-0-	-11949	1355 3	739 9	Y	672	660 0	12 8			-0-
02		12376 X	4263	-0-	-8113	2918 3	1345 9	Y	1223	1199 0	24 8			-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	290496	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	12835	-	23427
09		11220 X	8903	-0-	-2317	7287 3	1616 9	Y	1469	1456 0	13 8			-0-
10		11594 X	9937	-0-	-1657	8105 3	1832 9	Y	1665	1649 0	16 8			-0-
11		10320 X	8666	-0-	-1654	6925 3	1741 9	Y	1583	1569 0	14 8			-0-
12		10540 X	8643	-0-	-1897	6898 3	1745 9	Y	1586	1575 0	11 8			-0-
01		10540 X	7681	-0-	-2859	6024 3	1657 9	Y	1506	1486 0	20 8			-0-
02		8988 X	8374	-0-	-614	6671 3	1703 9	Y	1548	1535 0	13 8			-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290498	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	12541	PERF.	12796	-	23392
09		29220 X	16259	-0-	-12961	13586 3	2673 9	Y	2430	2417 0	13 8			-0-
10		18755 X	18742	-0-	-13	15687 3	3055 9	Y	2777	2756 0	21 8			-0-
11		19166 X	19166	-0-	-0-	16167 3	2999 9	Y	2726	2707 0	19 8			-0-
12		18693 X	10495	-0-	-8198	8812 3	1683 9	Y	1530	1521 0	9 8			-0-
01		18755 X	2118	-0-	-16637	1185 3	933 9	Y	848	841 0	7 8			-0-
02		17416 X	183	-0-	-17233	18 3	165 9	Y	150	145 0	5 8			-0-

LARAMIE 55-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	290500	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	11213	-	16193
09		270 X	-0-	-0-	-270			N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		0 X	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CORNELL UNIT 34-189		WELL #:		1H	RRCID ->	290568	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	11188	PERF.11452	- 15800					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
09		7230 X	5456	-0-	-1774	-0-	5396	2	3	3	N	52	29	0	29	8	-0-
							57	9									
10		7471 X	4465	-0-	-3006	-0-	4191	2	28	3	N	224	187	0	34	8	3
							246	9									
11		7230 X	5482	-0-	-1748	-0-	4688	2	84	3	N	645	605	0	38	8	5
							710	9									
12		6045 X	5238	-0-	-807	-0-	4495	2	83	3	N	600	581	0	20	8	4
							660	9									
01		5642 X	4953	-0-	-689	-0-	4245	2	85	3	N	566	527	0	36	8	7
							623	9									
*02		5124 X	4610	-0-	-514	-0-	4035	2	72	3	N	457	447	0	17	8	-0-
							503	9									
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290690	COMPL. DATE	08/13/2020	TOTAL DEPTH	11424	PERF.10824	- 18898					
09		13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	10840	3	3017	9	Y	2743	2697	0	46	8	-0-
10		12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	9779	3	3043	9	Y	2766	2746	0	20	8	-0-
11		15210 X	13501	-0-	-1709	-0-	10821	3	2680	9	Y	2436	2389	0	47	8	-0-
12		15717 X	14822	-0-	-895	-0-	11784	3	3038	9	Y	2762	2695	0	67	8	-0-
01		15717 X	12609	-0-	-3108	-0-	9994	3	2615	9	Y	2377	2286	0	91	8	-0-
02		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	8739	3	2175	9	Y	1977	1966	0	11	8	-0-
FIELDER STATE 2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290692	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10857	PERF.11490	- 14995					
09		1800 N	360	-0-	-1440	-0-	205	2	155	9	N	141	3	8			138
10		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2009	2	796	9	N	724	742	1	24	8	96
11		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	1810	2	637	9	N	579	185	1	40	8	450
12		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	1999	2	606	9	N	551	557	1	98	5	336
01		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	10	8			336
02		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	1	8			336
ROBERTSON STATE UNIT 2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	290703	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11134	- 20275					
09		10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	7485	3	132	4	Y	2759	2522	0	183	1	157
							3035	9					30	8			
10		10447 X	10326	-0-	-121	-0-	7318	3	126	4	Y	2620	2621	0	10	8	146
							2882	9									
11		10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	7631	3	125	4	Y	2549	2549	0	7	8	139
							2804	9									
12		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	7603	3	124	4	Y	2525	2528	0	18	8	118
							2778	9									
01		10447 X	7569	-0-	-2878	-0-	5576	3	86	4	Y	1734	1740	0	16	8	96
							1907	9									
02		9940 X	8544	-0-	-1396	-0-	6014	3	108	4	Y	2202	2189	0	20	8	89
							2422	9									
RED BLUFF 57-38		WELL #:		1H	RRCID ->	290706	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL DEPTH	10203	PERF.10450	- 14650					
09		12060 X	12037	-0-	-23	-0-	10156	2	1881	9	N	1710	331	0	1431	1	142
													10	8			
10		11284 X	11248	-0-	-36	-0-	9352	2	1896	9	N	1724	955	0	784	1	121
													6	8			
11		12300 X	9015	-0-	-3285	-0-	7157	2	1858	9	N	1689	900	0	731	1	175
													4	8			
12		15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	13428	2	1932	9	N	1756	1546	0	291	1	85
													9	8			
01		12710 X	9429	-0-	-3281	-0-	7342	2	2087	9	N	1897	1857	0	8	8	117
*02		11228 X	2894	-0-	-8334	-0-	1615	2	1279	9	N	1163	1263	0	17	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290774	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.	11640 - 21994				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	29820	X	28906	-0-	-914	-0-	25057	3	3849	9	Y	3499	3414	0	100	8	28
10	42780	X	29310	-0-	-13470	-0-	24824	3	4486	9	Y	4078	3946	0	127	8	33
11	41400	X	28709	-0-	-12691	-0-	24802	3	3907	9	Y	3552	3429	0	126	8	30
12	42780	X	33416	-0-	-9364	-0-	29466	3	3950	9	Y	3591	3520	0	75	8	26
01	36580	X	31231	-0-	-5349	-0-	27887	3	3344	9	Y	3040	2907	0	122	8	37
02	26992	X	25165	-0-	-1827	-0-	22218	3	2947	9	Y	2679	2592	0	56	8	68

FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290823	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.	11397 - 21751				
09	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	12806	3	2659	9	Y	2417	2370	0	52	8	20
10	20925	X	17016	-0-	-3909	-0-	14157	3	2859	9	Y	2599	2531	0	64	8	24
11	20250	X	17002	-0-	-3248	-0-	14523	3	2479	9	Y	2254	2198	0	61	8	19
12	20925	X	17251	-0-	-3674	-0-	14763	3	2488	9	Y	2262	2224	0	40	8	17
01	17019	X	13842	-0-	-3177	-0-	11942	3	1900	9	Y	1727	1671	0	52	8	21
02	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	14123	3	2053	9	Y	1866	1809	0	31	8	47

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291114	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.	11620 - 21381				
09	22800	X	16039	-0-	-6761	-0-	13912	3	2127	9	Y	1934	1856	0	78	8	-0-
10	21638	X	12867	-0-	-8771	-0-	10757	3	2110	9	Y	1918	1889	0	29	8	-0-
11	20250	X	1738	-0-	-18512	-0-	1298	3	440	9	Y	400	387	0	13	8	-0-
12	20398	X	16	-0-	-20382	-0-	1	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
01	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					Y	-0-					-0-
02	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	17711	3	4579	9	Y	4163	4114	0	49	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	291246	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11673	PERF.	12191 - 19463				
09	19470	X	15672	-0-	-3798	-0-	11668	3	4004	9	Y	3640	3618	0	22	8	-0-
10	18042	X	15373	-0-	-2669	-0-	11555	3	3818	9	Y	3471	3453	0	18	8	-0-
11	17460	X	17456	-0-	-4	-0-	13059	3	4397	9	Y	3997	3982	0	15	8	-0-
12	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	13354	3	4774	9	Y	4340	4318	0	22	8	-0-
01	16399	X	16337	-0-	-62	-0-	11748	3	4589	9	Y	4172	4149	0	23	8	-0-
02	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	11042	3	3663	9	Y	3330	3314	0	16	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E		WELL #:		21H	RRCID ->	291261	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.	11301 - 21578				
09	51390	X	43211	-0-	-8179	-0-	37105	3	6106	9	Y	5551	5506	0	45	8	-0-
10	45730	X	45730	-0-	-0-	-0-	38742	3	6988	9	Y	6353	6341	0	12	8	-0-
11	49080	X	37102	-0-	-11978	-0-	30564	3	6538	9	Y	5944	5940	0	4	8	-0-
12	50716	X	36776	-0-	-13940	-0-	30046	3	6730	9	Y	6118	6106	0	12	8	-0-
01	50716	X	30334	-0-	-20382	-0-	25933	3	4401	9	Y	4001	3974	0	27	8	-0-
02	41300	X	30390	-0-	-10910	-0-	25009	3	5381	9	Y	4892	4840	0	52	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291430	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11892 - 21699				
09	21510	X	17465	-0-	-4045	-0-	13205	3	4260	9	Y	3873	3804	0	69	8	-0-
10	20398	X	19343	-0-	-1055	-0-	14996	3	4347	9	Y	3952	3922	0	30	8	-0-
11	25423	X	25423	-0-	-0-	-0-	21167	3	4256	9	Y	3869	3799	0	70	8	-0-
12	26401	X	26401	-0-	-0-	-0-	21777	3	4624	9	Y	4204	4106	0	98	8	-0-
01	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	18481	3	3587	9	Y	3261	3115	0	146	8	-0-
02	21644	X	18304	-0-	-3340	-0-	15656	3	2648	9	Y	2407	2388	0	19	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12330 - 19600				
09	20250	X	14736	-0-	-5514	-0-	10264	3	4472	9	Y	4065	4042	0	23	8	-0-
10	20925	X	12916	-0-	-8009	-0-	8974	3	3942	9	Y	3584	3568	0	16	8	-0-
11	23850	X	12339	-0-	-11511	-0-	8457	3	3882	9	Y	3529	3517	0	12	8	-0-
12	24645	X	12499	-0-	-12146	-0-	8444	3	4055	9	Y	3686	3669	0	17	8	-0-
01	24645	X	11206	-0-	-13439	-0-	7663	3	3543	9	Y	3221	3202	0	19	8	-0-
02	12544	X	10595	-0-	-1949	-0-	7178	3	3417	9	Y	3106	3093	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291496		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 11417		PERF.11902		- 22239						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
09	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-		13472	3	5335	9	Y	4850	4820	0	30	8	-0-
10	19902	X	15040	-0-	-4862	-0-		10623	3	4417	9	Y	4015	3998	0	17	8	-0-
11	19260	X	16781	-0-	-2479	-0-		11967	3	4814	9	Y	4376	4359	0	17	8	-0-
12	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-		20380	3	5789	9	Y	5263	5227	0	36	8	-0-
01	19437	X	18750	-0-	-687	-0-		14681	3	4069	9	Y	3699	3676	0	23	8	-0-
02	17556	X	15830	-0-	-1726	-0-		11247	3	4583	9	Y	4166	4145	0	21	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 82H		RRCID -> 291505		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 11128		PERF.11398		- 21728						
09	52230	X	35407	-0-	-16823	-0-		31138	3	4269	9	Y	3881	3823	0	58	8	-0-
10	49383	X	23259	-0-	-26124	-0-		18846	3	4413	9	Y	4012	3969	0	43	8	-0-
11	45450	X	23336	-0-	-22114	-0-		19160	3	4176	9	Y	3796	3761	0	35	8	-0-
12	46035	X	22190	-0-	-23845	-0-		18120	3	4070	9	Y	3700	3648	0	52	8	-0-
01	46035	X	23371	-0-	-22664	-0-		19316	3	4055	9	Y	3686	3635	0	51	8	-0-
02	33040	X	18094	-0-	-14946	-0-		14506	3	3588	9	Y	3262	3223	0	39	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #: 82H		RRCID -> 291550		COMPL. DATE 03/28/2021		TOTAL DEPTH 11139		PERF.11724		- 21257						
09	24510	X	16342	-0-	-8168	-0-		13426	3	2916	9	Y	2651	2607	0	62	8	71
10	25327	X	16984	-0-	-8343	-0-		13805	3	3179	9	Y	2890	2842	0	46	8	73
11	24510	X	19637	-0-	-4873	-0-		16727	3	2910	9	Y	2645	2609	0	35	8	74
12	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-		16147	3	2804	9	Y	2549	2493	0	55	8	75
01	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-		14537	3	3021	9	Y	2746	2668	0	52	8	101
02	31281	X	31281	-0-	-0-	-0-		28311	3	2970	9	Y	2700	2671	0	39	8	91

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 72H		RRCID -> 291596		COMPL. DATE 03/04/2023		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10474		- 20697						
09	29280	X	26680	-0-	-2600	-0-		20776	3	5904	9	Y	5367	5303	0	64	8	-0-
10	30256	X	27954	-0-	-2302	-0-		22083	3	5871	9	Y	5337	5308	0	29	8	-0-
11	29280	X	28858	-0-	-422	-0-		23050	3	5808	9	Y	5280	5212	0	68	8	-0-
12	29953	X	29953	-0-	-0-	-0-		24002	3	5951	9	Y	5410	5313	0	97	8	-0-
01	45666	X	45666	-0-	-0-	-0-		41197	3	4469	9	Y	4063	3948	0	115	8	-0-
02	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-		24402	3	5487	9	Y	4988	4965	0	23	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291660		COMPL. DATE 06/09/2021		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10230		- 20794						
*09	28350	X	26812	-0-	-1538	-0-		23866	3	2946	9	Y	2678	2648	0	30	8	-0-
10	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-		27824	3	3806	9	Y	3460	3413	0	47	8	-0-
11	31182	X	31182	-0-	-0-	-0-		27211	3	3971	9	Y	3610	3588	0	22	8	-0-
12	31792	X	31792	-0-	-0-	-0-		28020	3	3772	9	Y	3429	3401	0	28	8	-0-
01	31620	X	29796	-0-	-1824	-0-		26353	3	3443	9	Y	3130	3084	0	46	8	-0-
02	29092	X	24614	-0-	-4478	-0-		21910	3	2704	9	Y	2458	2416	0	42	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291661		COMPL. DATE 06/13/2021		TOTAL DEPTH 9527		PERF.10070		- 20930						
*09	31320	X	28789	-0-	-2531	-0-		27159	3	1630	9	Y	1482	1426	0	56	8	-0-
10	33694	X	33694	-0-	-0-	-0-		29074	3	4620	9	Y	4200	4138	0	62	8	-0-
11	31769	X	31769	-0-	-0-	-0-		27444	3	4325	9	Y	3932	3901	0	31	8	-0-
12	33961	X	33961	-0-	-0-	-0-		29483	3	4478	9	Y	4071	4031	0	40	8	-0-
01	33697	X	31749	-0-	-1948	-0-		27475	3	4274	9	Y	3885	3819	0	66	8	-0-
02	30436	X	28521	-0-	-1915	-0-		25143	3	3378	9	Y	3071	3012	0	59	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291663		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 9564		PERF.10284		- 20570						
*09	33415	X	33415	-0-	-0-	-0-		28791	3	4624	9	Y	4204	4136	0	68	8	-0-
10	39040	X	39040	-0-	-0-	-0-		33926	3	5114	9	Y	4649	4567	0	82	8	-0-
11	46199	X	46199	-0-	-0-	-0-		40873	3	5326	9	Y	4842	4796	0	46	8	-0-
12	47609	X	47609	-0-	-0-	-0-		42451	3	5158	9	Y	4689	4633	0	56	8	-0-
01	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-		41218	3	4796	9	Y	4360	4268	0	92	8	-0-
02	43120	X	39290	-0-	-3830	-0-		35516	3	3774	9	Y	3431	3350	0	81	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291838	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.	10986	- 22716
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
09	22440	X	22429	-0-	-11	-0-	19021 3	3408 9	Y	3098	3053 0	45 8	-0-	
10	23188	X	22993	-0-	-195	-0-	19647 3	3346 9	Y	3042	3007 0	35 8	-0-	
11	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	19144 3	3381 9	Y	3074	3052 0	22 8	-0-	
12	23188	X	21662	-0-	-1526	-0-	18362 3	3300 9	Y	3000	2950 0	50 8	-0-	
01	23188	X	19752	-0-	-3436	-0-	16695 3	3057 9	Y	2779	2723 0	56 8	-0-	
02	19152	X	12001	-0-	-7151	-0-	9618 3	2383 9	Y	2166	2123 0	43 8	-0-	

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291839	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.	11015	- 21369
09	21690	X	19955	-0-	-1735	-0-	16666 3	3289 9	Y	2990	2961 0	29 8	-0-	
10	22413	X	18347	-0-	-4066	-0-	15256 3	3091 9	Y	2810	2790 0	20 8	-0-	
11	21690	X	14806	-0-	-6884	-0-	10513 3	4293 9	Y	3903	3894 0	9 8	-0-	
12	22413	X	20421	-0-	-1992	-0-	15927 3	4494 9	Y	4085	4052 0	33 8	-0-	
01	20739	X	19592	-0-	-1147	-0-	15915 3	3677 9	Y	3343	3303 0	40 8	-0-	
02	18620	X	17484	-0-	-1136	-0-	14372 3	3112 9	Y	2829	2792 0	37 8	-0-	

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291844	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	10980	- 20692
09	30844	X	30844	-0-	-0-	-0-	26649 3	4195 9	Y	3814	3760 0	54 8	-0-	
10	24749	X	24749	-0-	-0-	-0-	20401 3	4348 9	Y	3953	3912 0	41 8	-0-	
11	20400	X	18498	-0-	-1902	-0-	14033 3	4465 9	Y	4059	4035 0	24 8	-0-	
12	21080	X	17228	-0-	-3852	-0-	12665 3	4563 9	Y	4148	4093 0	55 8	-0-	
01	21080	X	18210	-0-	-2870	-0-	13777 3	4433 9	Y	4030	3968 0	62 8	-0-	
02	28784	X	16049	-0-	-12735	-0-	12274 3	3775 9	Y	3432	3378 0	54 8	-0-	

PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #:		1H	RRCID ->	291953	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL	DEPTH	10838	PERF.	10917	- 18583
09	18210	X	15367	-0-	-2843	-0-	12011 3	3356 9	N	3051	3014 0	37 8	-0-	
10	16833	X	14880	-0-	-1953	-0-	11643 3	3237 9	N	2943	2916 0	27 8	-0-	
11	16290	X	15688	-0-	-602	-0-	12331 3	3357 9	N	3052	3033 0	19 8	-0-	
12	16833	X	9621	-0-	-7212	-0-	7607 3	2014 9	N	1831	1794 0	37 8	-0-	
01	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	12654 3	3513 9	N	3194	3141 0	53 8	-0-	
02	14644	X	9657	-0-	-4987	-0-	7621 3	2036 9	N	1851	1821 0	30 8	-0-	

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A		WELL #:		11HZ	RRCID ->	291991	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL	DEPTH	10603	PERF.	10660	- 20621
09	39305	X	39305	-0-	-0-	-0-	33248 3	6057 9	Y	5506	5431 0	75 8	-0-	
10	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	28780 3	6093 9	Y	5539	5520 0	19 8	-0-	
11	33300	X	28816	-0-	-4484	-0-	24135 3	4681 9	Y	4255	4249 0	6 8	-0-	
12	34410	X	27949	-0-	-6461	-0-	23772 3	4177 9	Y	3797	3783 0	14 8	-0-	
01	34410	X	27864	-0-	-6546	-0-	23126 3	4738 9	Y	4307	4277 0	30 8	-0-	
02	36680	X	22736	-0-	-13944	-0-	18681 3	4055 9	Y	3686	3648 0	38 8	-0-	

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292076	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL	DEPTH	9472	PERF.	9944	- 20346
*09	37290	X	27956	-0-	-9334	-0-	23334 3	4622 9	Y	4202	4127 0	75 8	-0-	
10	46745	X	46745	-0-	-0-	-0-	39565 3	7180 9	Y	6527	6366 0	161 8	-0-	
11	43406	X	43406	-0-	-0-	-0-	37698 3	5708 9	Y	5189	5135 0	54 8	-0-	
12	42697	X	42697	-0-	-0-	-0-	37133 3	5564 9	Y	5058	4994 0	64 8	-0-	
01	46748	X	40382	-0-	-6366	-0-	35049 3	5333 9	Y	4848	4741 0	107 8	-0-	
02	42224	X	35441	-0-	-6783	-0-	31372 3	4069 9	Y	3699	3608 0	91 8	-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 821H		RRCID -> 292250		COMPL. DATE 08/22/2021				TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442			
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		
09	16080 X	9558	-0-	-6522	-0-	386 1	6910 3	Y	2056	2016 0	40 8	-0-	
						2262 9							
10	16616 X	10146	-0-	-6470	-0-	400 1	7390 3	Y	2142	2111 0	31 8	-0-	
						2356 9							
11	9630 X	7152	-0-	-2478	-0-	256 1	4587 3	Y	2099	2076 0	23 8	-0-	
						2309 9							
12	9951 X	7667	-0-	-2284	-0-	279 1	4938 3	Y	2227	2191 0	36 8	-0-	
						2450 9							
01	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	323 1	9034 3	Y	2231	2191 0	40 8	-0-	
						2454 9							
02	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	222 1	17167 3	Y	1071	1046 0	25 8	-0-	
						1178 9							
MANASSAS STATE 55-4-22-21 B		WELL #: 12HZ		RRCID -> 292316		COMPL. DATE 04/27/2021				TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876			
09	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	18741 3	3748 9	Y	3407	3389 0	18 8	-0-	
						15665 3	3857 9	Y	3506	3502 0	4 8	-0-	
10	20770 X	19522	-0-	-1248	-0-	13319 3	2687 9	Y	2443	2442 0	1 8	-0-	
						13319 3	2687 9	Y	2443	2442 0	1 8	-0-	
11	20100 X	16006	-0-	-4094	-0-	13225 3	2795 9	Y	2541	2537 0	4 8	-0-	
						13546 3	2864 9	Y	2604	2599 0	5 8	-0-	
12	20770 X	16020	-0-	-4750	-0-	13546 3	2864 9	Y	2604	2599 0	5 8	-0-	
						10503 3	2402 9	Y	2184	2174 0	10 8	-0-	
01	20770 X	16410	-0-	-4360	-0-	10503 3	2402 9	Y	2184	2174 0	10 8	-0-	
						10503 3	2402 9	Y	2184	2174 0	10 8	-0-	
02	17612 X	12905	-0-	-4707	-0-	10503 3	2402 9	Y	2184	2174 0	10 8	-0-	
						10503 3	2402 9	Y	2184	2174 0	10 8	-0-	
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 811H		RRCID -> 292317		COMPL. DATE 08/18/2021				TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425			
09	29340 X	10900	-0-	-18440	-0-	439 1	7862 3	Y	2363	2308 0	55 8	-0-	
						2599 9							
10	30318 X	11580	-0-	-18738	-0-	466 1	8606 3	Y	2280	2234 0	46 8	-0-	
						2508 9							
11	14520 X	9011	-0-	-5509	-0-	404 1	7251 3	Y	1233	1209 0	24 8	-0-	
						1356 9							
12	12741 X	9644	-0-	-3097	-0-	415 1	7355 3	Y	1704	1652 0	52 8	-0-	
						1874 9							
01	11594 X	11543	-0-	-51	-0-	349 1	9779 3	Y	1286	1226 0	60 8	-0-	
						1415 9							
02	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	106 1	8211 3	Y	4060	4021 0	39 8	-0-	
						4466 9							
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 292318		COMPL. DATE 08/18/2021				TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132			
09	16920 X	13967	-0-	-2953	-0-	530 1	9485 3	Y	3593	3572 0	21 8	-0-	
						3952 9							
10	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	564 1	10425 3	Y	3999	3981 0	18 8	-0-	
						4399 9							
11	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	566 1	10158 3	Y	4199	4186 0	13 8	-0-	
						4619 9							
12	14880 X	14656	-0-	-224	-0-	531 1	9419 3	Y	4278	4259 0	19 8	-0-	
						4706 9							
01	15376 X	12551	-0-	-2825	-0-	266 1	7456 3	Y	4390	4368 0	22 8	-0-	
						4829 9							
02	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	147 1	11353 3	Y	2597	2583 0	14 8	-0-	
						2857 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 141HR		RRCID ->	292319	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	11935	- 21897	
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
09	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	804 1	14389 3	Y	4778	4742 0	36 8	-0-	
						5256 9							
10	20983 X	20983	-0-	-0-	-0-	804 1	14851 3	Y	4844	4815 0	29 8	-0-	
						5328 9							
11	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	758 1	13607 3	Y	4802	4780 0	22 8	-0-	
						5282 9							
12	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	953 1	16904 3	Y	5060	5029 0	31 8	-0-	
						5566 9							
01	21142 X	14554	-0-	-6588	-0-	317 1	8877 3	Y	4873	4840 0	33 8	-0-	
						5360 9							
02	22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	246 1	19057 3	Y	2983	2961 0	22 8	-0-	
						3281 9							
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 121H		RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11898	- 21860	
09	16890 X	-0-	-0-	-16890	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	10125	- 17791	
09	36720 X	32035	-0-	-4685	-0-	30357 3	1678 9	Y	1525	1490 0	35 8	-0-	
10	37944 X	34173	-0-	-3771	-0-	31345 3	2828 9	Y	2571	2532 0	39 8	-0-	
11	34020 X	25520	-0-	-8500	-0-	23354 3	2166 9	Y	1969	1955 0	14 8	-0-	
12	34007 X	33214	-0-	-793	-0-	29771 3	3443 9	Y	3130	3107 0	23 8	-0-	
01	34162 X	27336	-0-	-6826	-0-	25207 3	2129 9	Y	1935	1917 0	18 8	-0-	
02	30856 X	23625	-0-	-7231	-0-	21720 3	1905 9	Y	1732	1704 0	28 8	-0-	
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 15HA		RRCID ->	292357	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	10295	- 20709	
09	33210 X	32748	-0-	-462	-0-	26391 3	6357 9	Y	5779	5732 0	47 8	-0-	
10	35279 X	35279	-0-	-0-	-0-	28717 3	6562 9	Y	5965	5906 0	59 8	-0-	
11	35927 X	35927	-0-	-0-	-0-	29796 3	6131 9	Y	5574	5540 0	34 8	-0-	
12	35371 X	32450	-0-	-2921	-0-	25937 3	6513 9	Y	5921	5877 0	44 8	-0-	
01	35371 X	29090	-0-	-6281	-0-	23375 3	5715 9	Y	5195	5125 0	70 8	-0-	
02	33544 X	26716	-0-	-6828	-0-	21492 3	5224 9	Y	4749	4677 0	72 8	-0-	
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292359	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10700	- 20661	
09	32502 X	32502	-0-	-0-	-0-	25958 3	6544 9	Y	5949	5899 0	50 8	-0-	
10	31713 X	30581	-0-	-1132	-0-	23130 3	7451 9	Y	6774	6757 0	17 8	-0-	
11	30690 X	25756	-0-	-4934	-0-	20492 3	5264 9	Y	4785	4780 0	5 8	-0-	
12	33263 X	24875	-0-	-8388	-0-	19746 3	5129 9	Y	4663	4651 0	12 8	-0-	
01	33263 X	25989	-0-	-7274	-0-	20577 3	5412 9	Y	4920	4898 0	22 8	-0-	
02	30324 X	21151	-0-	-9173	-0-	16539 3	4612 9	Y	4193	4160 0	33 8	-0-	
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292363	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9798	PERF.	10108	- 17939	
09	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	9055 3	3428 9	Y	3116	3083 0	33 8	-0-	
10	13578 X	5795	-0-	-7783	-0-	2577 3	3218 9	Y	2925	2888 0	37 8	-0-	
11	13140 X	8072	-0-	-5068	-0-	4648 3	3424 9	Y	3113	3092 0	21 8	-0-	
12	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	19740 3	3179 9	Y	2890	2855 0	35 8	-0-	
01	21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	18302 3	3469 9	Y	3154	3095 0	59 8	-0-	
*02	11648 X	11226	-0-	-422	-0-	8639 3	2587 9	Y	2352	2305 0	47 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 292365		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 9975		PERF.10261		- 18114	
M	O	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	
09	30990	X	29142	-0-	-1848	-0-	25003 3	4139 9	Y	3763	3727 0	36 8	-0-
10	31558	X	29213	-0-	-2345	-0-	25268 3	3945 9	Y	3586	3540 0	46 8	-0-
11	33577	X	33577	-0-	-0-	-0-	28705 3	4872 9	Y	4429	4401 0	28 8	-0-
12	30101	X	29818	-0-	-283	-0-	26487 3	3331 9	Y	3028	2994 0	34 8	-0-
01	30101	X	27536	-0-	-2565	-0-	23830 3	3706 9	Y	3369	3316 0	53 8	-0-
*02	31332	X	12125	-0-	-19207	-0-	9170 3	2955 9	Y	2686	2639 0	47 8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID -> 292367		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9852		- 17516	
09	37260	X	35306	-0-	-1954	-0-	32256 3	3050 9	Y	2773	2747 0	26 8	-0-
10	38502	X	37279	-0-	-1223	-0-	34177 3	3102 9	Y	2820	2783 0	37 8	-0-
11	36390	X	30580	-0-	-5810	-0-	27985 3	2595 9	Y	2359	2342 0	17 8	-0-
12	36642	X	36642	-0-	-0-	-0-	33693 3	2949 9	Y	2681	2655 0	26 8	-0-
01	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	37331 3	3208 9	Y	2916	2867 0	49 8	-0-
02	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	32204 3	2903 9	Y	2639	2601 0	38 8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID -> 292370		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 9884		PERF. 9761		- 17427	
09	38910	X	30096	-0-	-8814	-0-	27313 3	2783 9	Y	2530	2507 0	23 8	-0-
10	34720	X	29377	-0-	-5343	-0-	26658 3	2719 9	Y	2472	2442 0	30 8	-0-
11	33600	X	25433	-0-	-8167	-0-	23100 3	2333 9	Y	2121	2105 0	16 8	-0-
12	32116	X	26728	-0-	-5388	-0-	24286 3	2442 9	Y	2220	2197 0	23 8	-0-
01	31093	X	25513	-0-	-5580	-0-	23078 3	2435 9	Y	2214	2167 0	47 8	-0-
02	28084	X	17124	-0-	-10960	-0-	14932 3	2192 9	Y	1993	1955 0	38 8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID -> 292371		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 9936		PERF.10152		- 17818	
09	32250	X	19809	-0-	-12441	-0-	18158 3	1651 9	Y	1501	1490 0	11 8	-0-
10	33325	X	32562	-0-	-763	-0-	29915 3	2647 9	Y	2406	2375 0	31 8	-0-
11	31740	X	25891	-0-	-5849	-0-	23790 3	2101 9	Y	1910	1895 0	15 8	-0-
12	32674	X	26707	-0-	-5967	-0-	24368 3	2339 9	Y	2126	2104 0	22 8	-0-
01	32550	X	15485	-0-	-17065	-0-	14252 3	1233 9	Y	1121	1091 0	30 8	-0-
02	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	30178 3	2038 9	Y	1853	1823 0	30 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID -> 292377		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9820		PERF.10091		- 17558	
09	59370	X	43931	-0-	-15439	-0-	40330 3	3601 9	Y	3274	3245 0	29 8	-0-
10	49538	X	43457	-0-	-6081	-0-	1040 1	38900 3	Y	3197	3156 0	41 8	-0-
11	47940	X	31809	-0-	-16131	-0-	3517 9	219 1	Y	2631	2614 0	17 8	-0-
12	47337	X	41237	-0-	-6100	-0-	2894 9	1106 1	Y	3420	3395 0	25 8	-0-
01	47337	X	42777	-0-	-4560	-0-	3762 9	583 1	Y	2783	2746 0	37 8	-0-
02	46699	X	46699	-0-	-0-	-0-	3061 9	612 1	Y	3175	3125 0	50 8	-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 14HA		RRCID -> 292386		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 9841		PERF.10268		- 20589	
09	34500	X	32937	-0-	-1563	-0-	26815 3	6122 9	Y	5565	5519 0	46 8	-0-
10	34038	X	33854	-0-	-184	-0-	27596 3	6258 9	Y	5689	5630 0	59 8	-0-
11	33960	X	32862	-0-	-1098	-0-	27034 3	5828 9	Y	5298	5264 0	34 8	-0-
12	35092	X	33651	-0-	-1441	-0-	27449 3	6202 9	Y	5638	5592 0	46 8	-0-
01	35092	X	30415	-0-	-4677	-0-	24860 3	5555 9	Y	5050	4972 0	78 8	-0-
02	30744	X	27126	-0-	-3618	-0-	22073 3	5053 9	Y	4594	4521 0	73 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
GORCON 57-1-33 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID -> 292387		COMPL. DATE 09/15/2021				TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE		
09	31140	X	30104	-0-	-1036	-0-	25198	3	4906	9	Y	4460	4418	0	42 8	-0-
10	32178	X	31329	-0-	-849	-0-	26292	3	5037	9	Y	4579	4526	0	53 8	-0-
11	30840	X	30452	-0-	-388	-0-	25688	3	4764	9	Y	4331	4301	0	30 8	-0-
12	31868	X	31323	-0-	-545	-0-	26161	3	5162	9	Y	4693	4654	0	39 8	-0-
01	31868	X	27733	-0-	-4135	-0-	23283	3	4450	9	Y	4045	3988	0	57 8	-0-
02	28420	X	25066	-0-	-3354	-0-	21166	3	3900	9	Y	3545	3490	0	55 8	-0-

GORCON 57-1-33 UNIT		WELL #: 13HR		RRCID -> 292389		COMPL. DATE 09/15/2021				TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819						
09	33900	X	31150	-0-	-2750	-0-	25669	3	5481	9	Y	4983	4941	0	42 8	-0-
10	32891	X	32869	-0-	-22	-0-	27258	3	5611	9	Y	5101	5046	0	55 8	-0-
11	32610	X	31303	-0-	-1307	-0-	25934	3	5369	9	Y	4881	4850	0	31 8	-0-
12	33697	X	32551	-0-	-1146	-0-	26838	3	5713	9	Y	5194	5153	0	41 8	-0-
01	33697	X	28635	-0-	-5062	-0-	23673	3	4962	9	Y	4511	4449	0	62 8	-0-
02	29680	X	25773	-0-	-3907	-0-	21307	3	4466	9	Y	4060	4001	0	59 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 15H		RRCID -> 292505		COMPL. DATE 09/26/2021				TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733						
09	29490	X	26416	-0-	-3074	-0-	22981	3	3435	9	Y	3123	3075	0	48 8	-0-
10	30473	X	19032	-0-	-11441	-0-	433	1	16201	3	Y	2180	2135	0	45 8	-0-
							2398	9								
11	26940	X	14396	-0-	-12544	-0-	92	1	12094	3	Y	2009	1989	0	20 8	-0-
							2210	9								
12	27838	X	18731	-0-	-9107	-0-	467	1	15370	3	Y	2631	2602	0	29 8	-0-
							2894	9								
01	27311	X	18209	-0-	-9102	-0-	227	1	15241	3	Y	2492	2448	0	44 8	-0-
							2741	9								
02	29795	X	29795	-0-	-0-	-0-	385	1	26812	3	Y	2362	2323	0	39 8	-0-
							2598	9								

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID -> 292510		COMPL. DATE 11/07/2021				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230						
09	31770	X	16812	-0-	-14958	-0-	12117	3	4695	9	Y	4268	4222	0	46 8	-0-
10	32829	X	19592	-0-	-13237	-0-	14565	3	5027	9	Y	4570	4536	0	34 8	-0-
11	31770	X	20141	-0-	-11629	-0-	15330	3	4811	9	Y	4374	4347	0	27 8	-0-
12	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	15944	3	4741	9	Y	4310	4271	0	39 8	-0-
01	19592	X	17940	-0-	-1652	-0-	13670	3	4270	9	Y	3882	3838	0	44 8	-0-
02	17752	X	15791	-0-	-1961	-0-	11752	3	4039	9	Y	3672	3640	0	32 8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D		WELL #: 14HZ		RRCID -> 292539		COMPL. DATE 04/29/2021				TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002						
09	32430	X	23149	-0-	-9281	-0-	18963	3	4186	9	Y	3805	3786	0	19 8	-0-
10	33511	X	20281	-0-	-13230	-0-	15809	3	4472	9	Y	4065	4059	0	6 8	-0-
11	32430	X	19580	-0-	-12850	-0-	16163	3	3417	9	Y	3106	3104	0	2 8	-0-
12	25358	X	18597	-0-	-6761	-0-	15416	3	3181	9	Y	2892	2888	0	4 8	-0-
01	23932	X	18239	-0-	-5693	-0-	14856	3	3383	9	Y	3075	3067	0	8 8	-0-
02	19208	X	14577	-0-	-4631	-0-	11685	3	2892	9	Y	2629	2616	0	13 8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID -> 292540		COMPL. DATE 11/07/2021				TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213						
09	64260	X	15141	-0-	-49119	-0-	11525	3	3616	9	Y	3287	3249	0	38 8	-0-
10	66402	X	15281	-0-	-51121	-0-	11792	3	3489	9	Y	3172	3141	0	31 8	-0-
11	31170	X	3548	-0-	-27622	-0-	2675	3	873	9	Y	794	769	0	25 8	-0-
12	16461	X	1220	-0-	-15241	-0-	691	3	529	9	Y	481	436	0	45 8	-0-
01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	216	170	0	46 8	-0-
02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	90	52	0	38 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 14H		RRCID ->	292643	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9842	PERF.10216	- 18183		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		91530 X	69928	-0-	-21602	-0-	64211 3	5717 9	Y	5197	5094 0	103 8	-0-
10		75003 X	75003	-0-	-0-	-0-	1811 1	67745 3	Y	4952	4818 0	134 8	-0-
							5447 9						
11		77307 X	77307	-0-	-0-	-0-	544 1	71128 3	Y	5123	5060 0	63 8	-0-
							5635 9						
12		75888 X	67921	-0-	-7967	-0-	1845 1	60667 3	Y	4917	4835 0	82 8	-0-
							5409 9						
01		77535 X	77535	-0-	-0-	-0-	1060 1	71098 3	Y	4888	4755 0	133 8	-0-
							5377 9						
02		72156 X	68698	-0-	-3458	-0-	897 1	62388 3	Y	4921	4781 0	140 8	-0-
							5413 9						

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	292700	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11484	PERF.12144	- 22536		
09		37343 X	37343	-0-	-0-	-0-	27256 3	10087 9	Y	9170	9065 0	105 8	-0-
10		41943 X	36744	-0-	-5199	-0-	27291 3	9453 9	Y	8594	8523 0	71 8	-0-
11		40590 X	31528	-0-	-9062	-0-	23632 3	7896 9	Y	7178	7131 0	47 8	-0-
12		41943 X	31678	-0-	-10265	-0-	23151 3	8527 9	Y	7752	7680 0	72 8	-0-
01		38595 X	31220	-0-	-7375	-0-	23067 3	8153 9	Y	7412	7333 0	79 8	-0-
02		34580 X	27150	-0-	-7430	-0-	19552 3	7598 9	Y	6907	6878 0	29 8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292723	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10178	- 17747		
09		29370 X	25810	-0-	-3560	-0-	22005 3	3805 9	Y	3459	3431 0	28 8	-0-
10		28675 X	27436	-0-	-1239	-0-	23575 3	3861 9	Y	3510	3477 0	33 8	-0-
11		27750 X	20158	-0-	-7592	-0-	17301 3	2857 9	Y	2597	2571 0	26 8	-0-
12		26660 X	18782	-0-	-7878	-0-	14704 3	4078 9	Y	3707	3683 0	24 8	-0-
01		27435 X	16787	-0-	-10648	-0-	13524 3	3263 9	Y	2966	2930 0	36 8	-0-
*02		24780 X	9956	-0-	-14824	-0-	7393 3	2563 9	Y	2330	2298 0	32 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 13H		RRCID ->	292724	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9890	PERF.10141	- 18108		
09		92670 X	62797	-0-	-29873	-0-	57914 3	4883 9	Y	4439	4410 0	29 8	-0-
10		64139 X	57585	-0-	-6554	-0-	1373 1	51335 3	Y	4434	4393 0	41 8	-0-
							4877 9						
11		64560 X	50337	-0-	-14223	-0-	351 1	45967 3	Y	3654	3635 0	19 8	-0-
							4019 9						
12		66712 X	60231	-0-	-6481	-0-	1633 1	53705 3	Y	4448	4423 0	25 8	-0-
							4893 9						
01		66712 X	54254	-0-	-12458	-0-	738 1	49512 3	Y	3640	3600 0	40 8	-0-
							4004 9						
02		58604 X	47253	-0-	-11351	-0-	608 1	42270 3	Y	3977	3928 0	49 8	-0-
							4375 9						

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 12H		RRCID ->	292726	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.10160	- 18313		
09		51510 X	42741	-0-	-8769	-0-	38472 3	4269 9	Y	3881	3834 0	47 8	-0-
10		53227 X	32283	-0-	-20944	-0-	761 1	28462 3	Y	2782	2737 0	45 8	-0-
							3060 9						
11		39960 X	26315	-0-	-13645	-0-	177 1	23144 3	Y	2722	2704 0	18 8	-0-
							2994 9						
12		44175 X	31035	-0-	-13140	-0-	806 1	26501 3	Y	3389	3359 0	30 8	-0-
							3728 9						
01		44175 X	25459	-0-	-18716	-0-	328 1	21987 3	Y	2858	2813 0	45 8	-0-
							3144 9						
02		39900 X	36424	-0-	-3476	-0-	469 1	32647 3	Y	3007	2970 0	37 8	-0-
							3308 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
KING CANYON STATE 54-1-8-5 C WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14370 X	10582	-0-	-3788	-0-	211	1	8775	3	Y	1451	1426	0	25 8	-0-
						1596	9								
10	12369 X	11135	-0-	-1234	-0-	213	1	9523	3	Y	1272	1254	0	18 8	-0-
						1399	9								
11	11970 X	10409	-0-	-1561	-0-	355	1	8862	3	Y	1084	1071	0	13 8	-0-
						1192	9								
12	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	478	1	10036	3	Y	1892	1871	0	21 8	-0-
						2081	9								
01	12245 X	11753	-0-	-492	-0-	213	1	9009	3	Y	2301	2278	0	23 8	-0-
						2531	9								
02	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	191	1	8179	3	Y	2101	2086	0	15 8	-0-
						2311	9								

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941															
09	21450 X	10244	-0-	-11206	-0-	164	1	6817	3	Y	2966	2956	0	10 8	-0-
						3263	9								
10	22165 X	4945	-0-	-17220	-0-	62	1	2767	3	Y	1924	1922	0	2 8	-0-
						2116	9								
11	21450 X	19250	-0-	-2200	-0-	552	1	13759	3	Y	4490	4482	0	8 8	-0-
						4939	9								
12	10571 X	4506	-0-	-6065	-0-	121	1	2544	3	Y	1674	1671	0	3 8	-0-
						1841	9								
01	10571 X	8639	-0-	-1932	-0-	167	1	7055	3	Y	1288	1282	0	6 8	-0-
						1417	9								
02	17976 X	17056	-0-	-920	-0-	314	1	13435	3	Y	3006	2996	0	10 8	-0-
						3307	9								

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212															
09	23190 X	14693	-0-	-8497	-0-	282	1	11690	3	Y	2474	2431	0	43 8	-0-
						2721	9								
10	23963 X	17229	-0-	-6734	-0-	319	1	14303	3	Y	2370	2335	0	35 8	-0-
						2607	9								
11	18180 X	17370	-0-	-810	-0-	577	1	14381	3	Y	2193	2166	0	27 8	-0-
						2412	9								
12	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	716	1	15043	3	Y	3181	3142	0	39 8	-0-
						3499	9								
01	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	352	1	14890	3	Y	4400	4354	0	46 8	-0-
						4840	9								
02	18487 X	18487	-0-	-0-	-0-	346	1	14795	3	Y	3042	3012	0	30 8	-0-
						3346	9								

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903															
09	58050 X	-0-	-0-	-58050	-0-					Y	-0-				-0-
10	57195 X	-0-	-0-	-57195	-0-					Y	1	1	8		-0-
11	55350 X	18488	-0-	-36862	-0-	17143	3	1345	9	Y	1223	1211	0	12 8	-0-
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	2438	3	1209	9	Y	1099	1089	0	10 8	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	525	523	0	2 8	-0-
02	17248 X	-0-	-0-	-17248	-0-					Y	588	583	0	5 8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042															
09	63930 X	38666	-0-	-25264	-0-	33823	3	4843	9	Y	4403	4357	0	46 8	-0-
10	66030 X	39207	-0-	-26823	-0-	34199	3	5008	9	Y	4553	4489	0	64 8	-0-
11	38940 X	32230	-0-	-6710	-0-	28119	3	4111	9	Y	3737	3710	0	27 8	-0-
12	40322 X	40322	-0-	-0-	-0-	35519	3	4803	9	Y	4366	4321	0	45 8	-0-
01	40238 X	37111	-0-	-3127	-0-	32876	3	4235	9	Y	3850	3778	0	72 8	-0-
02	36092 X	35618	-0-	-474	-0-	31957	3	3661	9	Y	3328	3261	0	67 8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G		WELL #: 14H		RRCID -> 292919		COMPL. DATE 12/31/2021				TOTAL DEPTH 11777 PERF.12105 - 22443				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
09	34650 X	21812	-0-	-12838	-0-	362 1 6414 9	15036 3	Y	5831	5797 0	34 8	-0-		
10	27683 X	25047	-0-	-2636	-0-	397 1 6890 9	17760 3	Y	6264	6238 0	26 8	-0-		
11	26730 X	24066	-0-	-2664	-0-	651 1 7172 9	16243 3	Y	6520	6500 0	20 8	-0-		
12	27621 X	9287	-0-	-18334	-0-	310 1 2471 9	6506 3	Y	2246	2236 0	10 8	-0-		
01	25606 X	-0-	-0-	-25606	-0-			Y	2	2 8				
02	21504 X	21228	-0-	-276	-0-	358 1 5561 9	15309 3	Y	5055	5037 0	18 8	-0-		
KING CANYON STATE 54-1-8-5 H		WELL #: 15H		RRCID -> 292920		COMPL. DATE 12/31/2021				TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635				
09	21270 X	15320	-0-	-5950	-0-	261 1 4220 9	10839 3	Y	3836	3818 0	18 8	-0-		
10	20057 X	19046	-0-	-1011	-0-	312 1 4749 9	13985 3	Y	4317	4302 0	15 8	-0-		
11	18988 X	18988	-0-	-0-	-0-	529 1 5270 9	13189 3	Y	4791	4780 0	11 8	-0-		
12	19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	642 1 5235 9	13491 3	Y	4759	4742 0	17 8	-0-		
01	19034 X	17539	-0-	-1495	-0-	314 1 3967 9	13258 3	Y	3606	3591 0	15 8	-0-		
02	17136 X	14715	-0-	-2421	-0-	270 1 2892 9	11553 3	Y	2629	2621 0	8 8	-0-		
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E		WELL #: 12H		RRCID -> 292930		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333				
09	14790 X	12437	-0-	-2353	-0-	233 1 2516 9	9688 3	Y	2287	2248 0	39 8	-0-		
10	15407 X	8237	-0-	-7170	-0-	144 1 1643 9	6450 3	Y	1494	1443 0	51 8	-0-		
11	14910 X	3476	-0-	-11434	-0-	104 1 773 9	2599 3	Y	703	651 0	52 8	-0-		
12	15407 X	5886	-0-	-9521	-0-	220 1 1041 9	4625 3	Y	946	863 0	83 8	-0-		
01	14322 X	5426	-0-	-8896	-0-	104 1 912 9	4410 3	Y	829	728 0	101 8	-0-		
02	11620 X	2933	-0-	-8687	-0-	57 1 436 9	2440 3	Y	396	338 0	58 8	-0-		
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F		WELL #: 13H		RRCID -> 292931		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735				
09	26370 X	10780	-0-	-15590	-0-	178 1 3215 9	7387 3	Y	2923	2902 0	21 8	-0-		
10	16895 X	6861	-0-	-10034	-0-	81 1 3172 9	3608 3	Y	2884	2870 0	14 8	-0-		
11	16020 X	6380	-0-	-9640	-0-	122 1 3208 9	3050 3	Y	2916	2905 0	11 8	-0-		
12	16554 X	6727	-0-	-9827	-0-	152 1 3386 9	3189 3	Y	3078	3062 0	16 8	-0-		
01	16554 X	6804	-0-	-9750	-0-	58 1 4277 9	2469 3	Y	3888	3870 0	18 8	-0-		
02	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	61 1 3583 9	2614 3	Y	3257	3245 0	12 8	-0-		

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J		WELL #:		17H	RRCID ->	292932	COMPL. DATE	12/29/2021	TOTAL DEPTH	11986	PERF.12505	- 22756		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	28320 X	19939	-0-	-8381	-0-	349 1	14476 3	Y	4649	4628 0	21 8	-0-		
						5114 9								
10	25110 X	20204	-0-	-4906	-0-	332 1	14865 3	Y	4552	4538 0	14 8	-0-		
						5007 9								
11	22232 X	22232	-0-	-0-	-0-	631 1	15732 3	Y	5335	5323 0	12 8	-0-		
						5869 9								
12	22628 X	22628	-0-	-0-	-0-	775 1	16281 3	Y	5065	5048 0	17 8	-0-		
						5572 9								
01	21669 X	19130	-0-	-2539	-0-	356 1	15065 3	Y	3372	3356 0	16 8	-0-		
						3709 9								
02	18060 X	16531	-0-	-1529	-0-	290 1	12401 3	Y	3491	3481 0	10 8	-0-		
						3840 9								

SILVERTIP D 76-8-5 A		WELL #:		81H	RRCID ->	292953	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	11920	PERF.12333	- 23048		
09	32367 X	32367	-0-	-0-	-0-	1018 1	28281 3	Y	2789	2726 0	67 8	5		
						3068 9								
10	31694 X	31694	-0-	-0-	-0-	984 1	27413 3	Y	2997	2958 0	38 8	6		
						3297 9								
11	28997 X	28997	-0-	-0-	-0-	807 1	25086 3	Y	2822	2779 0	45 8	4		
						3104 9								
12	28433 X	28433	-0-	-0-	-0-	737 1	24505 3	Y	2901	2865 0	35 8	5		
						3191 9								
01	26350 X	23928	-0-	-2422	-0-	532 1	20468 3	Y	2635	2575 0	58 8	7		
						29 4	2899 9							
02	30156 X	23303	-0-	-6853	-0-	570 1	20273 3	Y	2236	2202 0	36 8	5		
						2460 9								

KING CANYON STATE 54-1-8-5 I		WELL #:		16H	RRCID ->	292963	COMPL. DATE	12/29/2021	TOTAL DEPTH	11788	PERF.12167	- 22418		
09	36750 X	31457	-0-	-5293	-0-	528 1	21929 3	Y	8182	8141 0	41 8	-0-		
						9000 9								
10	37975 X	33284	-0-	-4691	-0-	538 1	24081 3	Y	7877	7848 0	29 8	-0-		
						8665 9								
11	35460 X	32836	-0-	-2624	-0-	919 1	22909 3	Y	8189	8166 0	23 8	-0-		
						9008 9								
12	36642 X	32932	-0-	-3710	-0-	1111 1	23347 3	Y	7704	7670 0	34 8	-0-		
						8474 9								
01	36642 X	32543	-0-	-4099	-0-	558 1	23582 3	Y	7639	7606 0	33 8	-0-		
						8403 9								
02	30060 X	30060	-0-	-0-	-0-	507 1	21651 3	Y	7184	7161 0	23 8	-0-		
						7902 9								

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #:		71H	RRCID ->	292989	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10978	- 20729		
09	23160 X	23160	-0-	-0-	-0-	638 1	16869 3	Y	5139	5125 0	14 8	-0-		
						5653 9								
10	23467 X	21588	-0-	-1879	-0-	575 1	15393 3	Y	5109	5098 0	11 8	-0-		
						5620 9								
11	22738 X	22738	-0-	-0-	-0-	295 1	16735 3	Y	5189	5181 0	8 8	-0-		
						5708 9								
12	23467 X	22257	-0-	-1210	-0-	323 1	17308 3	Y	4205	4197 0	8 8	-0-		
						4626 9								
01	23467 X	21037	-0-	-2430	-0-	374 1	15811 3	Y	4411	4397 0	14 8	-0-		
						4852 9								
02	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	276 1	13716 3	Y	4510	4500 0	10 8	-0-		
						4961 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293282		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11505		- 21785		
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
09		34770 X	31414	-0-	-3356	-0-	27299 3	4115 9	Y	3741	3709 0	32 8		-0-
10		35929 X	33598	-0-	-2331	-0-	29394 3	4204 9	Y	3822	3795 0	27 8		-0-
11		35949 X	35949	-0-	-0-	-0-	31409 3	4540 9	Y	4127	4107 0	20 8		-0-
12		34255 X	34203	-0-	-52	-0-	29451 3	4752 9	Y	4320	4290 0	30 8		-0-
01		34162 X	32171	-0-	-1991	-0-	27820 3	4351 9	Y	3955	3924 0	31 8		-0-
02		32452 X	29695	-0-	-2757	-0-	25559 3	4136 9	Y	3760	3735 0	25 8		-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293283		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 11354		PERF.11613		- 21944		
09		51960 X	31882	-0-	-20078	-0-	26409 3	5473 9	Y	4975	4932 0	43 8		-0-
10		53692 X	34315	-0-	-19377	-0-	28973 3	5342 9	Y	4856	4823 0	33 8		-0-
11		38520 X	33440	-0-	-5080	-0-	28479 3	4961 9	Y	4510	4487 0	23 8		-0-
12		32953 X	32338	-0-	-615	-0-	27428 3	4910 9	Y	4464	4430 0	34 8		-0-
01		34317 X	31146	-0-	-3171	-0-	26332 3	4814 9	Y	4376	4337 0	39 8		-0-
02		29736 X	27229	-0-	-2507	-0-	22532 3	4697 9	Y	4270	4239 0	31 8		-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 A		WELL #: 13H		RRCID -> 293287		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10931		- 23959		
09		66060 X	23247	-0-	-42813	-0-	19093 3	4154 9	Y	3776	3755 0	21 8		-0-
10		46748 X	761	-0-	-45987	-0-	641 3	120 9	Y	109	106 0	3 8		-0-
11		45210 X	30419	-0-	-14791	-0-	24146 3	6273 9	Y	5703	5665 0	38 8		-0-
12		46717 X	41871	-0-	-4846	-0-	33832 3	8039 9	Y	7308	7247 0	61 8		-0-
01		43800 X	43800	-0-	-0-	-0-	35660 3	8140 9	Y	7400	7295 0	105 8		-0-
*02		40343 X	40343	-0-	-0-	-0-	1667 1	30967 3	Y	7008	6899 0	109 8		-0-
							7709 9							

SILVERTIP 76-18 N		WELL #: 15H		RRCID -> 293321		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL DEPTH 11923		PERF.12469		- 22514		
09		24720 X	22941	-0-	-1779	-0-	525 1	14576 3	Y	7127	7097 0	40 8		12
							7840 9							
10		25544 X	22819	-0-	-2725	-0-	513 1	14294 3	Y	7284	7259 0	23 8		14
							8012 9							
11		24720 X	23305	-0-	-1415	-0-	480 1	14905 3	Y	7200	7176 0	28 8		10
							7920 9							
12		40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	895 1	29765 3	Y	8639	8609 0	25 8		15
							9503 9							
01		32357 X	32357	-0-	-0-	-0-	663 1	25504 3	Y	5595	5564 0	32 8		14
							35 4	6155 9						
02		33215 X	33215	-0-	-0-	-0-	709 1	25220 3	Y	6624	6605 0	19 8		14
							7286 9							

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293322		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10395		- 20607		
*03		51894 X	44970	-0-	-6924	-0-	38696 3	6274 9	Y	5704	5661 0	43 8		-0-
04		50220 X	32017	-0-	-18203	-0-	25099 3	6918 9	Y	6289	6250 0	39 8		-0-
05		68510 X	26395	-0-	-42115	-0-	20660 3	5735 9	Y	5214	5177 0	37 8		-0-
06		66300 X	19745	-0-	-46555	-0-	15468 3	4277 9	Y	3888	3855 0	33 8		-0-
07		68510 X	28850	-0-	-39660	-0-	23404 3	5446 9	Y	4951	4934 0	17 8		-0-
08		48125 X	48125	-0-	-0-	-0-	40341 3	7784 9	Y	7076	7053 0	23 8		-0-
09		50588 X	50588	-0-	-0-	-0-	43077 3	7511 9	Y	6828	6789 0	39 8		-0-
10		51410 X	51410	-0-	-0-	-0-	43930 3	7480 9	Y	6800	6741 0	59 8		-0-
11		48474 X	48474	-0-	-0-	-0-	41769 3	6705 9	Y	6095	6063 0	32 8		-0-
12		48256 X	48256	-0-	-0-	-0-	41543 3	6713 9	Y	6103	6069 0	34 8		-0-
01		43229 X	43229	-0-	-0-	-0-	36659 3	6570 9	Y	5973	5911 0	62 8		-0-
02		43988 X	41773	-0-	-2215	-0-	35821 3	5952 9	Y	5411	5347 0	64 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 11H RRCID -> 293371 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		33900 X	31640	-0-	-2260	-0-	25042 3	6598 9		Y	5998	5965 0	33 8	-0-
10		37991 X	37991	-0-	-0-	-0-	1380 1	29166 3		Y	6768	6725 0	43 8	-0-
							7445 9							
11		42914 X	42914	-0-	-0-	-0-	1003 1	34669 3		Y	6584	6557 0	27 8	-0-
							7242 9							
12		40329 X	40329	-0-	-0-	-0-	1303 1	32503 3		Y	5930	5885 0	45 8	-0-
							6523 9							
01		37696 X	37261	-0-	-435	-0-	1257 1	30262 3		Y	5220	5158 0	62 8	-0-
							5742 9							
*02		38472 X	27141	-0-	-11331	-0-	969 1	21445 3		Y	4297	4232 0	65 8	-0-
							4727 9							

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15														
WELL #: 13H RRCID -> 293373 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518														
09		55680 X	51209	-0-	-4471	-0-	42596 3	8613 9		Y	7830	7766 0	64 8	-0-
10		59582 X	57100	-0-	-2482	-0-	2173 1	45920 3		Y	8188	8106 0	82 8	-0-
							9007 9							
11		64093 X	64093	-0-	-0-	-0-	1557 1	53822 3		Y	7922	7878 0	44 8	-0-
							8714 9							
12		60053 X	60053	-0-	-0-	-0-	2003 1	49946 3		Y	7367	7299 0	68 8	-0-
							8104 9							
01		58404 X	54307	-0-	-4097	-0-	1893 1	45574 3		Y	6218	6125 0	93 8	-0-
							6840 9							
*02		57372 X	41444	-0-	-15928	-0-	1531 1	33892 3		Y	5474	5380 0	94 8	-0-
							6021 9							

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15														
WELL #: 14H RRCID -> 293378 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10133 - 25149														
09		70740 X	60779	-0-	-9961	-0-	51947 3	8832 9		Y	8029	7921 0	108 8	-0-
10		73098 X	31918	-0-	-41180	-0-	1292 1	27305 3		Y	3019	2977 0	42 8	-0-
							3321 9							
11		70740 X	9197	-0-	-61543	-0-	220 1	7603 3		Y	1249	1244 0	5 8	-0-
							1374 9							
12		74878 X	74878	-0-	-0-	-0-	2415 1	60245 3		Y	11107	10990 0	117 8	-0-
							12218 9							
01		64090 X	64090	-0-	-0-	-0-	2242 1	53968 3		Y	7164	7005 0	159 8	-0-
							7880 9							
*02		56728 X	48194	-0-	-8534	-0-	1795 1	39738 3		Y	6055	5914 0	141 8	-0-
							6661 9							

BONSAI STATE 56-2-13-25 B														
WELL #: 14H RRCID -> 293385 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11235 - 24189														
09		64230 X	45946	-0-	-18284	-0-	38913 3	7033 9		Y	6394	6350 0	44 8	-0-
10		57474 X	37271	-0-	-20203	-0-	31394 3	5877 9		Y	5343	5297 0	46 8	-0-
11		50910 X	39573	-0-	-11337	-0-	33334 3	6239 9		Y	5672	5641 0	31 8	-0-
12		52607 X	46991	-0-	-5616	-0-	40425 3	6566 9		Y	5969	5928 0	41 8	-0-
01		47833 X	39557	-0-	-8276	-0-	33625 3	5932 9		Y	5393	5323 0	70 8	-0-
							1831 1	34016 3		Y	5812	5734 0	78 8	-0-
*02		42896 X	42240	-0-	-656	-0-	6393 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BONSAI STATE 56-2-13-25 C		WELL #: 15H		RRCID -> 293386		COMPL. DATE 03/26/2022				TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	64230	X	50332	-0-	-13898	-0-	43449	3	6883	9	Y	6257	6212	0	45 8 -0-
10	60016	X	45209	-0-	-14807	-0-	38358	3	6851	9	Y	6228	6173	0	55 8 -0-
11	56010	X	47347	-0-	-8663	-0-	40386	3	6961	9	Y	6328	6293	0	35 8 -0-
12	57877	X	52213	-0-	-5664	-0-	45464	3	6749	9	Y	6135	6093	0	42 8 -0-
01	56637	X	51396	-0-	-5241	-0-	44525	3	6871	9	Y	6246	6173	0	73 8 -0-
*02	50454	X	50454	-0-	-0-	-0-	2235	1	41519	3	Y	6091	6009	0	82 8 -0-
							6700	9							

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 12H		RRCID -> 293418		COMPL. DATE 06/14/2022				TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271					
09	45941	X	45941	-0-	-0-	-0-	37636	3	8305	9	Y	7550	7459	0	91 8 -0-
10	50568	X	50568	-0-	-0-	-0-	1885	1	39829	3	Y	8049	7936	0	113 8 -0-
							8854	9							
11	57830	X	57830	-0-	-0-	-0-	1395	1	48225	3	Y	7464	7404	0	60 8 -0-
							8210	9							
12	53314	X	53314	-0-	-0-	-0-	1774	1	44258	3	Y	6620	6509	0	111 8 -0-
							7282	9							
01	49445	X	48477	-0-	-968	-0-	1687	1	40611	3	Y	5617	5475	0	142 8 -0-
							6179	9							
*02	51772	X	35602	-0-	-16170	-0-	1315	1	29111	3	Y	4705	4580	0	125 8 -0-
							5176	9							

PADUCAH STATE 55-4-33-34 B		WELL #: 13HZ		RRCID -> 293560		COMPL. DATE 07/08/2022				TOTAL DEPTH 10719 PERF.10728 - 21033					
09	32307	X	32307	-0-	-0-	-0-	27634	3	4673	9	Y	4248	4220	0	28 8 -0-
10	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	22510	3	4450	9	Y	4045	4038	0	7 8 -0-
11	23700	X	20734	-0-	-2966	-0-	17524	3	3210	9	Y	2918	2916	0	2 8 -0-
12	32519	X	16968	-0-	-15551	-0-	14094	3	2874	9	Y	2613	2608	0	5 8 -0-
01	32519	X	17083	-0-	-15436	-0-	14123	3	2960	9	Y	2691	2681	0	10 8 -0-
02	29260	X	15198	-0-	-14062	-0-	12695	3	2503	9	Y	2275	2260	0	15 8 -0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 C		WELL #: 14HZ		RRCID -> 293572		COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 10504 PERF.10659 - 20913					
09	41916	X	41916	-0-	-0-	-0-	33612	3	8304	9	Y	7549	7487	0	62 8 -0-
10	36884	X	36884	-0-	-0-	-0-	28477	3	8407	9	Y	7643	7623	0	20 8 -0-
11	24383	X	24383	-0-	-0-	-0-	19850	3	4533	9	Y	4121	4116	0	5 8 -0-
12	32116	X	11885	-0-	-20231	-0-	9442	3	2443	9	Y	2221	2215	0	6 8 -0-
01	32116	X	25069	-0-	-7047	-0-	19702	3	5367	9	Y	4879	4851	0	28 8 -0-
02	32004	X	16745	-0-	-15259	-0-	12988	3	3757	9	Y	3415	3382	0	33 8 -0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 A		WELL #: 12HZ		RRCID -> 293641		COMPL. DATE 07/15/2022				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 20983					
09	28157	X	28157	-0-	-0-	-0-	22880	3	5277	9	Y	4797	4734	0	63 8 -0-
10	27301	X	27301	-0-	-0-	-0-	21670	3	5631	9	Y	5119	5098	0	21 8 -0-
11	24870	X	21464	-0-	-3406	-0-	17729	3	3735	9	Y	3395	3388	0	7 8 -0-
12	28520	X	22243	-0-	-6277	-0-	18401	3	3842	9	Y	3493	3477	0	16 8 -0-
01	28520	X	21900	-0-	-6620	-0-	18024	3	3876	9	Y	3524	3494	0	30 8 -0-
02	25032	X	17977	-0-	-7055	-0-	14484	3	3493	9	Y	3175	3128	0	47 8 -0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 F		WELL #: 22HZ		RRCID -> 293642		COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185					
09	47340	X	32866	-0-	-14474	-0-	30145	3	2721	9	Y	2474	2449	0	25 8 -0-
10	52377	X	52377	-0-	-0-	-0-	45467	3	6910	9	Y	6282	6267	0	15 8 -0-
11	43650	X	36673	-0-	-6977	-0-	32265	3	4408	9	Y	4007	4003	0	4 8 -0-
12	43710	X	38619	-0-	-5091	-0-	33799	3	4820	9	Y	4382	4371	0	11 8 -0-
01	52390	X	46233	-0-	-6157	-0-	40456	3	5777	9	Y	5252	5224	0	28 8 -0-
02	49487	X	49487	-0-	-0-	-0-	44431	3	5056	9	Y	4596	4550	0	46 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 E WELL #: 21HZ RRCID -> 293858 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09		58310 X	58310	-0-	-0-	-0-	52029	3	6281	9	Y	5710	5649	0	61	8	-0-
10		58776 X	52637	-0-	-6139	-0-	45596	3	7041	9	Y	6401	6384	0	17	8	-0-
11		56880 X	37411	-0-	-19469	-0-	32971	3	4440	9	Y	4036	4031	0	5	8	-0-
12		63860 X	33562	-0-	-30298	-0-	29332	3	4230	9	Y	3845	3833	0	12	8	-0-
01		60264 X	34609	-0-	-25655	-0-	30165	3	4444	9	Y	4040	4017	0	23	8	-0-
02		52976 X	30410	-0-	-22566	-0-	26564	3	3846	9	Y	3496	3462	0	34	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 293921 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092																	
09		18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	563	1	14273	3	Y	2976	2934	0	42	8	-0-
							3274	9									
10		17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	499	1	14024	3	Y	2813	2778	0	35	8	-0-
							3094	9									
11		29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	1064	1	26227	3	Y	2226	2202	0	24	8	-0-
							2449	9									
12		18724 X	15771	-0-	-2953	-0-	588	1	13603	3	Y	1436	1400	0	36	8	-0-
							1580	9									
01		18724 X	16471	-0-	-2253	-0-	671	1	13821	3	Y	1799	1760	0	39	8	-0-
							1979	9									
02		27748 X	12878	-0-	-14870	-0-	457	1	11340	3	Y	983	958	0	25	8	-0-
							1081	9									

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293922 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335																	
09		21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	662	1	16765	3	Y	4124	4095	0	29	8	-0-
							4536	9									
10		20949 X	20949	-0-	-0-	-0-	581	1	16325	3	Y	3675	3653	0	22	8	-0-
							4043	9									
11		36451 X	36451	-0-	-0-	-0-	1289	1	31753	3	Y	3099	3084	0	15	8	-0-
							3409	9									
12		22692 X	19292	-0-	-3400	-0-	686	1	15869	3	Y	2488	2465	0	23	8	-0-
							2737	9									
01		22692 X	19693	-0-	-2999	-0-	796	1	16399	3	Y	2271	2244	0	27	8	-0-
							2498	9									
02		34020 X	15050	-0-	-18970	-0-	532	1	13180	3	Y	1216	1199	0	17	8	-0-
							1338	9									

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293923 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060																	
09		69840 X	50624	-0-	-19216	-0-	1552	1	39329	3	Y	8857	8751	0	106	8	-0-
							9743	9									
10		48636 X	48636	-0-	-0-	-0-	1350	1	37957	3	Y	8481	8407	0	74	8	-0-
							9329	9									
11		86102 X	86102	-0-	-0-	-0-	3012	1	74218	3	Y	8065	8012	0	53	8	-0-
							8872	9									
12		61876 X	47952	-0-	-13924	-0-	1656	1	38299	3	Y	7270	7191	0	79	8	-0-
							7997	9									
01		61876 X	49560	-0-	-12316	-0-	1908	1	39305	3	Y	7588	7500	0	88	8	-0-
							8347	9									
02		80360 X	40935	-0-	-39425	-0-	1278	1	31683	3	Y	7249	7198	0	51	8	-0-
							7974	9									

PADUCAH STATE 55-4-33-34 D WELL #: 15HZ RRCID -> 294006 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203																	
09		29343 X	29343	-0-	-0-	-0-	23430	3	5913	9	Y	5375	5316	0	59	8	-0-
10		30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	23514	3	6877	9	Y	6252	6232	0	20	8	-0-
11		19590 X	18513	-0-	-1077	-0-	14993	3	3520	9	Y	3200	3194	0	6	8	-0-
12		24716 X	24716	-0-	-0-	-0-	19546	3	5170	9	Y	4700	4684	0	16	8	-0-
01		25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	19701	3	5361	9	Y	4874	4844	0	30	8	-0-
02		27440 X	18753	-0-	-8687	-0-	14724	3	4029	9	Y	3663	3617	0	46	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C		WELL #: 13H		RRCID -> 294334		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10953		- 21069				
M	O	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						
09	51330 X	22272	-0-	-29058	-0-	14164	3	8108	9	Y	7371	7336	0	35	8	-0-
10	53041 X	17877	-0-	-35164	-0-	9968	3	7909	9	Y	7190	7182	0	8	8	-0-
11	51330 X	23510	-0-	-27820	-0-	18773	3	4737	9	Y	4306	4302	0	4	8	-0-
12	53041 X	25331	-0-	-27710	-0-	21426	3	3905	9	Y	3550	3538	0	12	8	-0-
01	39525 X	31501	-0-	-8024	-0-	25309	3	6192	9	Y	5629	5604	0	25	8	-0-
02	29080 X	29080	-0-	-0-	-0-	22353	3	6727	9	Y	6115	6085	0	30	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D		WELL #: 21H		RRCID -> 294448		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 11059		PERF.11414		- 21180				
09	77190 X	37277	-0-	-39913	-0-	27655	3	9622	9	Y	8747	8679	0	68	8	-0-
10	63767 X	23784	-0-	-39983	-0-	16097	3	7687	9	Y	6988	6975	0	13	8	-0-
11	64320 X	42360	-0-	-21960	-0-	35301	3	7059	9	Y	6417	6412	0	5	8	-0-
12	66464 X	40242	-0-	-26222	-0-	33448	3	6794	9	Y	6176	6160	0	16	8	-0-
01	62806 X	45661	-0-	-17145	-0-	37753	3	7908	9	Y	7189	7155	0	34	8	-0-
02	39536 X	28624	-0-	-10912	-0-	22764	3	5860	9	Y	5327	5291	0	36	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E		WELL #: 22HB		RRCID -> 294449		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11421		- 21537				
09	58320 X	30642	-0-	-27678	-0-	19826	3	10816	9	Y	9833	9738	0	95	8	-0-
10	55738 X	24227	-0-	-31511	-0-	14917	3	9310	9	Y	8464	8442	0	22	8	-0-
11	58320 X	47557	-0-	-10763	-0-	36415	3	11142	9	Y	10129	10119	0	10	8	-0-
12	60264 X	60226	-0-	-38	-0-	48008	3	12218	9	Y	11107	11076	0	31	8	-0-
01	60264 X	56665	-0-	-3599	-0-	44432	3	12233	9	Y	11121	11059	0	62	8	-0-
02	44380 X	34558	-0-	-9822	-0-	26350	3	8208	9	Y	7462	7397	0	65	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294544		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 11299		PERF.11570		- 24336				
09	30420 X	24048	-0-	-6372	-0-	730	1	18483	3	Y	4395	4358	0	37	8	-0-
10	31434 X	28048	-0-	-3386	-0-	4835	9	817	1	Y	3870	3840	0	30	8	-0-
11	42083 X	42083	-0-	-0-	-0-	4257	9	1488	1	Y	3559	3538	0	21	8	-0-
12	25792 X	22565	-0-	-3227	-0-	3915	9	793	1	Y	3126	3096	0	30	8	-0-
01	28055 X	25452	-0-	-2603	-0-	3439	9	995	1	Y	3595	3558	0	37	8	-0-
02	39284 X	19366	-0-	-19918	-0-	3955	9	674	1	Y	1807	1783	0	24	8	-0-
						1988	9									

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A		WELL #: 11H		RRCID -> 294767		COMPL. DATE 11/14/2022		TOTAL DEPTH 10855		PERF.11189		- 21355				
09	32910 X	32290	-0-	-620	-0-	26568	3	5722	9	Y	5202	5198	0	4	8	-0-
10	32023 X	24186	-0-	-7837	-0-	20884	3	3302	9	Y	3002	3001	0	1	8	-0-
11	30990 X	22954	-0-	-8036	-0-	20336	3	2618	9	Y	2380	2379	0	1	8	-0-
12	34038 X	26960	-0-	-7078	-0-	22037	3	4923	9	Y	4475	4470	0	5	8	-0-
01	33356 X	26138	-0-	-7218	-0-	21230	3	4908	9	Y	4462	4452	0	10	8	-0-
02	26712 X	26008	-0-	-704	-0-	21102	3	4906	9	Y	4460	4442	0	18	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B		WELL #: 12H		RRCID -> 294811		COMPL. DATE 11/14/2022		TOTAL DEPTH 10655		PERF.11033		- 21199				
09	63060 X	44340	-0-	-18720	-0-	38443	3	5897	9	Y	5361	5339	0	22	8	-0-
10	55490 X	42007	-0-	-13483	-0-	38745	3	3262	9	Y	2965	2964	0	1	8	-0-
11	53700 X	25926	-0-	-27774	-0-	21530	3	4396	9	Y	3996	3994	0	2	8	-0-
12	48732 X	23659	-0-	-25073	-0-	18914	3	4745	9	Y	4314	4306	0	8	8	-0-
01	45818 X	31767	-0-	-14051	-0-	24643	3	7124	9	Y	6476	6454	0	22	8	-0-
02	41384 X	28177	-0-	-13207	-0-	20845	3	7332	9	Y	6665	6614	0	51	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID -> 294882		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11567		- 21337				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		48030 X	46967	-0-	-1063	-0-	40701 3	6266	9	Y	5696	5664	0	60	8	47
10		62961 X	27509	-0-	-35452	-0-	22385 3	5124	9	Y	4658	4559	0	99	8	47
11		60930 X	-0-	-0-	-60930	-0-				Y	4778	4715	0	69	8	41
12		62961 X	27200	-0-	-35761	-0-	20689 3	6511	9	Y	5919	5870	0	46	8	44
01		56079 X	24508	-0-	-31571	-0-	18758 3	5750	9	Y	5227	5139	0	66	8	66
02		43848 X	16305	-0-	-27543	-0-	12818 3	3487	9	Y	3170	3133	0	22	8	81

CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 295070		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 11759		PERF.11628		- 21839				
09		47130 X	31935	-0-	-15195	-0-	23113 3	8822	9	Y	8020	7956	0	64	8	-0-
10		48174 X	38527	-0-	-9647	-0-	29159 3	9368	9	Y	8516	8458	0	58	8	-0-
11		45510 X	30924	-0-	-14586	-0-	23052 3	7872	9	Y	7156	7117	0	39	8	-0-
12		41106 X	39932	-0-	-1174	-0-	31478 3	8454	9	Y	7685	7622	0	63	8	-0-
01		38533 X	20714	-0-	-17819	-0-	15967 3	4747	9	Y	4315	4273	0	42	8	-0-
02		31892 X	27294	-0-	-4598	-0-	19988 3	7306	9	Y	6642	6593	0	49	8	-0-

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 15H		RRCID -> 295153		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 10145		PERF.10214		- 25536				
09		76320 X	67527	-0-	-8793	-0-	56488 3	11039	9	Y	10035	9960	0	75	8	-0-
10		68076 X	65420	-0-	-2656	-0-	2549 1	53864	3	Y	8188	8081	0	107	8	-0-
							9007 9									
11		72046 X	72046	-0-	-0-	-0-	1754 1	60622	3	Y	8791	8737	0	54	8	-0-
							9670 9									
12		69781 X	67219	-0-	-2562	-0-	2235 1	55752	3	Y	8393	8327	0	66	8	-0-
							9232 9									
01		69781 X	67371	-0-	-2410	-0-	2299 1	55346	3	Y	8842	8742	0	100	8	-0-
							9726 9									
*02		64484 X	55342	-0-	-9142	-0-	2094 1	46359	3	Y	6263	6187	0	76	8	-0-
							6889 9									

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 16H		RRCID -> 295154		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 9999		PERF.10510		- 25526				
09		93210 X	73874	-0-	-19336	-0-	64015 3	9859	9	Y	8963	8855	0	108	8	-0-
10		82088 X	74758	-0-	-7330	-0-	2881 1	60869	3	Y	10007	9886	0	121	8	-0-
							11008 9									
11		94386 X	94386	-0-	-0-	-0-	2342 1	80958	3	Y	10078	9973	0	105	8	-0-
							11086 9									
12		89808 X	89808	-0-	-0-	-0-	3049 1	76048	3	Y	9737	9640	0	97	8	-0-
							10711 9									
01		82336 X	79646	-0-	-2690	-0-	2803 1	67463	3	Y	8527	8320	0	207	8	-0-
							9380 9									
*02		84420 X	60874	-0-	-23546	-0-	2306 1	51063	3	Y	6823	6648	0	175	8	-0-
							7505 9									

CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 295274		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 11890		PERF.12027		- 21988				
09		36060 X	25663	-0-	-10397	-0-	19092 3	6571	9	Y	5974	5938	0	36	8	-0-
10		37262 X	29614	-0-	-7648	-0-	22719 3	6895	9	Y	6268	6240	0	28	8	-0-
11		22890 X	21898	-0-	-992	-0-	16328 3	5570	9	Y	5064	5046	0	18	8	-0-
12		26505 X	24380	-0-	-2125	-0-	18900 3	5480	9	Y	4982	4954	0	28	8	-0-
01		29605 X	17434	-0-	-12171	-0-	13321 3	4113	9	Y	3739	3713	0	26	8	-0-
02		26740 X	19138	-0-	-7602	-0-	14644 3	4494	9	Y	4085	4058	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CLOAK STATE 56-3-9-8 C		WELL #: 13H		RRCID -> 295610		COMPL. DATE 04/24/2023				TOTAL DEPTH 10568 PERF.10952 - 21417					
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					
*03	147064 X	98583	-0-	-48481	-0-	81973 3	16610 9	Y	15100	14884 0	216 8	-0-			
04	121764 X	121764	-0-	-0-	-0-	104562 3	17202 9	Y	15638	15422 0	216 8	-0-			
05	131213 X	131213	-0-	-0-	-0-	113599 3	17614 9	Y	16013	15811 0	202 8	-0-			
06	119787 X	119787	-0-	-0-	-0-	103735 3	16052 9	Y	14593	14375 0	218 8	-0-			
07	125829 X	86904	-0-	-38925	-0-	74258 3	12646 9	Y	11496	11416 0	80 8	-0-			
08	131223 X	100518	-0-	-30705	-0-	84692 3	15826 9	Y	14387	14268 0	119 8	-0-			
09	126990 X	84498	-0-	-42492	-0-	72244 3	12254 9	Y	11140	11015 0	125 8	-0-			
10	131223 X	84458	-0-	-46765	-0-	71656 3	12802 9	Y	11638	11457 0	181 8	-0-			
11	119790 X	72859	-0-	-46931	-0-	62375 3	10484 9	Y	9531	9440 0	91 8	-0-			
12	100533 X	73543	-0-	-26990	-0-	62224 3	11319 9	Y	10290	10179 0	111 8	-0-			
01	100533 X	62543	-0-	-37990	-0-	52917 3	9626 9	Y	8751	8598 0	153 8	-0-			
02	75908 X	59231	-0-	-16677	-0-	53358 3	5873 9	Y	5339	5218 0	121 8	-0-			

MULBERRY 55-1-38-26 E		WELL #: 15H		RRCID -> 295693		COMPL. DATE 02/12/2023				TOTAL DEPTH 11414 PERF.11736 - 24678					
09	102180 X	65842	-0-	-36338	-0-	2019 1	51140 3	Y	11530	11461 0	69 8	-0-			
						12683 9									
10	105586 X	61587	-0-	-43999	-0-	1704 1	47904 3	Y	10890	10839 0	51 8	-0-			
						11979 9									
11	94950 X	25111	-0-	-69839	-0-	558 1	13754 3	Y	9817	9777 0	40 8	-0-			
						10799 9									
12	88040 X	61393	-0-	-26647	-0-	2075 1	48010 3	Y	10280	10222 0	58 8	-0-			
						11308 9									
01	79267 X	54381	-0-	-24886	-0-	2052 1	42260 3	Y	9154	9084 0	70 8	-0-			
						10069 9									
02	56028 X	34240	-0-	-21788	-0-	1135 1	28141 3	Y	4513	4477 0	36 8	-0-			
						4964 9									

MULBERRY 55-1-38-26 D		WELL #: 14H		RRCID -> 295694		COMPL. DATE 02/19/2023				TOTAL DEPTH 11281 PERF.11682 - 24591					
09	78727 X	78727	-0-	-0-	-0-	2421 1	61329 3	Y	13615	13500 0	115 8	-0-			
						14977 9									
10	74300 X	74300	-0-	-0-	-0-	2079 1	58461 3	Y	12509	12424 0	85 8	-0-			
						13760 9									
11	63000 X	28214	-0-	-34786	-0-	641 1	15789 3	Y	10713	10652 0	61 8	-0-			
						11784 9									
12	81344 X	71943	-0-	-9401	-0-	2445 1	56556 3	Y	11765	11672 0	93 8	-0-			
						12942 9									
01	81344 X	62149	-0-	-19195	-0-	2340 1	48185 3	Y	10567	10474 0	93 8	-0-			
						11624 9									
02	60452 X	49477	-0-	-10975	-0-	1577 1	39110 3	Y	7991	7933 0	58 8	-0-			
						8790 9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 B		WELL #: 12H		RRCID -> 295695		COMPL. DATE 04/29/2023				TOTAL DEPTH 10624 PERF.10785 - 21296					
*03	143189 X	106607	-0-	-36582	-0-	91500 3	15107 9	Y	13734	13574 0	160 8	-0-			
04	118488 X	118488	-0-	-0-	-0-	106068 3	12420 9	Y	11291	11148 0	143 8	-0-			
05	129735 X	129735	-0-	-0-	-0-	114527 3	15208 9	Y	13825	13662 0	163 8	-0-			
06	116544 X	116544	-0-	-0-	-0-	102718 3	13826 9	Y	12569	12401 0	168 8	-0-			
07	122450 X	85437	-0-	-37013	-0-	74567 3	10870 9	Y	9882	9809 0	73 8	-0-			
08	129735 X	99563	-0-	-30172	-0-	85065 3	14498 9	Y	13180	13088 0	92 8	-0-			
09	125550 X	85071	-0-	-40479	-0-	73108 3	11963 9	Y	10875	10766 0	109 8	-0-			
10	129735 X	81123	-0-	-48612	-0-	69111 3	12012 9	Y	10920	10782 0	138 8	-0-			
11	116550 X	75837	-0-	-40713	-0-	65700 3	10137 9	Y	9215	9137 0	78 8	-0-			
12	99572 X	69438	-0-	-30134	-0-	59460 3	9978 9	Y	9071	8981 0	90 8	-0-			
01	99572 X	60464	-0-	-39108	-0-	53242 3	7222 9	Y	6565	6430 0	135 8	-0-			
02	68572 X	57508	-0-	-11064	-0-	49152 3	8356 9	Y	7596	7446 0	150 8	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CLOAK STATE 56-3-9-8 D		WELL #: 21H		RRCID ->	295749	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10940	- 21466					
M	O	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						
*03	120807 X	94171	-0-	-26636	-0-	83984	3	10187	9	Y	9261	9131	0	130	8	-0-
04	116910 X	110074	-0-	-6836	-0-	102198	3	7876	9	Y	7160	7015	0	145	8	-0-
05	120807 X	114641	-0-	-6166	-0-	104960	3	9681	9	Y	8801	8671	0	130	8	-0-
06	117484 X	117484	-0-	-0-	-0-	105913	3	11571	9	Y	10519	10359	0	160	8	-0-
07	113739 X	87031	-0-	-26708	-0-	78115	3	8916	9	Y	8105	8028	0	77	8	-0-
08	114638 X	99338	-0-	-15300	-0-	88771	3	10567	9	Y	9606	9519	0	87	8	-0-
09	117480 X	85833	-0-	-31647	-0-	76618	3	9215	9	Y	8377	8278	0	99	8	-0-
10	121396 X	83367	-0-	-38029	-0-	74544	3	8823	9	Y	8021	7898	0	123	8	-0-
11	117480 X	75594	-0-	-41886	-0-	67503	3	8091	9	Y	7355	7289	0	66	8	-0-
12	99324 X	71949	-0-	-27375	-0-	64567	3	7382	9	Y	6711	6631	0	80	8	-0-
01	99324 X	62645	-0-	-36679	-0-	57692	3	4953	9	Y	4503	4374	0	129	8	-0-
02	75376 X	59511	-0-	-15865	-0-	53262	3	6249	9	Y	5681	5556	0	125	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 A		WELL #: 11H		RRCID ->	295784	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL DEPTH	10455	PERF.10693	- 21244					
*03	108283 X	101276	-0-	-7007	-0-	85710	3	15566	9	Y	14151	13949	0	202	8	-0-
04	111642 X	111642	-0-	-0-	-0-	97220	3	14422	9	Y	13111	12844	0	267	8	-0-
05	124827 X	124827	-0-	-0-	-0-	109046	3	15781	9	Y	14346	14025	0	321	8	-0-
06	108491 X	108491	-0-	-0-	-0-	95740	3	12751	9	Y	11592	11375	0	217	8	-0-
07	115351 X	83066	-0-	-32285	-0-	70584	3	12482	9	Y	11347	11251	0	96	8	-0-
08	124837 X	96178	-0-	-28659	-0-	82659	3	13519	9	Y	12290	12183	0	107	8	-0-
09	120810 X	82219	-0-	-38591	-0-	70783	3	11436	9	Y	10396	10265	0	131	8	-0-
10	124837 X	81249	-0-	-43588	-0-	69948	3	11301	9	Y	10274	10102	0	172	8	-0-
11	108480 X	74069	-0-	-34411	-0-	64267	3	9802	9	Y	8911	8816	0	95	8	-0-
12	96193 X	75010	-0-	-21183	-0-	65463	3	9547	9	Y	8679	8564	0	115	8	-0-
01	96193 X	69879	-0-	-26314	-0-	60492	3	9387	9	Y	8534	8386	0	148	8	-0-
02	66668 X	56022	-0-	-10646	-0-	48535	3	7487	9	Y	6806	6647	0	159	8	-0-

CHICANE STATE 56-1-43-7 A		WELL #: 11H		RRCID ->	295834	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10047	PERF.10518	- 25266					
*04	206160 X	115843	-0-	-90317	-0-	7	1	93456	3	Y	20345	20108	0	237	8	-0-
						22380	9									
05	213032 X	180317	-0-	-32715	-0-	142382	3	37935	9	Y	34486	34182	0	304	8	-0-
06	179222 X	179222	-0-	-0-	-0-	36	1	145798	3	Y	30353	30001	0	352	8	-0-
						33388	9									
07	187047 X	187047	-0-	-0-	-0-	70	1	147011	3	Y	36333	36181	0	152	8	-0-
						39966	9									
08	180327 X	83147	-0-	-97180	-0-	5	1	64937	3	Y	16550	16452	0	98	8	-0-
						18205	9									
09	179220 X	70289	-0-	-108931	-0-	8	1	59096	3	Y	10168	10034	0	134	8	-0-
						11185	9									
10	187054 X	87057	-0-	-99997	-0-	24	1	70425	3	Y	15098	14895	0	203	8	-0-
						16608	9									
11	181020 X	109841	-0-	-71179	-0-	32	1	86197	3	Y	21465	21327	0	138	8	-0-
						23612	9									
*12	187054 X	115483	-0-	-71571	-0-	93922	3	21561	9	Y	19601	19412	0	189	8	-0-
01	87048 X	66694	-0-	-20354	-0-	51534	3	15160	9	Y	13782	13598	0	184	8	-0-
02	92428 X	60141	-0-	-32287	-0-	43214	3	16927	9	Y	15388	15129	0	259	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F		WELL #:		22HB	RRCID ->	295855	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.	10198	-	25624		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE			
*03		395808 X	250945	-0-	-144863	-0-	232518	3	18427	9	Y	16752	16559	0	193	8	-0-
04		330510 X	192815	-0-	-137695	-0-	242	1	172176	3	Y	18543	18344	0	199	8	-0-
							20397	9									
05		341527 X	158896	-0-	-182631	-0-	676	1	145340	3	Y	11709	11562	0	147	8	-0-
							12880	9									
06		283020 X	34464	-0-	-248556	-0-	198	1	31727	3	Y	2308	2274	0	34	8	-0-
							2539	9									
07		292454 X	-0-	-0-	-292454	-0-					Y	-0-					-0-
08		225587 X	-0-	-0-	-225587	-0-					Y	-0-					-0-
09		192960 X	-0-	-0-	-192960	-0-					Y	-0-					-0-
10		191678 X	191678	-0-	-0-	-0-	1822	1	169084	3	Y	18884	18673	0	211	8	-0-
							20772	9									
11		160924 X	160924	-0-	-0-	-0-	700	1	142068	3	Y	16505	16407	0	98	8	-0-
							18156	9									
*12		266839 X	266839	-0-	-0-	-0-	248289	3	18550	9	Y	16864	16714	0	150	8	-0-
01		217631 X	217631	-0-	-0-	-0-	205171	3	12460	9	Y	11327	11065	0	262	8	-0-
*02		173124 X	132264	-0-	-40860	-0-	124776	3	7488	9	Y	6807	6584	0	223	8	-0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E		WELL #:		21HB	RRCID ->	295856	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.	10398	-	25674		
*03		313999 X	228520	-0-	-85479	-0-	207745	3	20775	9	Y	18886	18740	0	146	8	-0-
04		283980 X	191901	-0-	-92079	-0-	233	1	165479	3	Y	23808	23646	0	162	8	-0-
							26189	9									
05		293446 X	187889	-0-	-105557	-0-	755	1	162389	3	Y	22495	22344	0	151	8	-0-
							24745	9									
06		260970 X	181474	-0-	-79496	-0-	979	1	157028	3	Y	21334	21175	0	159	8	-0-
							23467	9									
07		252278 X	162549	-0-	-89729	-0-	696	1	143605	3	Y	16589	16501	0	88	8	-0-
							18248	9									
08		227044 X	141035	-0-	-86009	-0-	360	1	123714	3	Y	15419	15345	0	74	8	-0-
							16961	9									
09		192030 X	140328	-0-	-51702	-0-	1702	1	121160	3	Y	15878	15779	0	99	8	-0-
							17466	9									
10		188356 X	38422	-0-	-149934	-0-	350	1	32504	3	Y	5062	5025	0	37	8	-0-
							5568	9									
11		181530 X	3289	-0-	-178241	-0-	8	1	1699	3	Y	1438	1414	0	24	8	-0-
							1582	9									
*12		162564 X	6493	-0-	-156071	-0-	4197	3	2296	9	Y	2087	2047	0	40	8	-0-
01		145018 X	9341	-0-	-135677	-0-	6265	3	3076	9	Y	2796	2731	0	65	8	-0-
*02		130984 X	97311	-0-	-33673	-0-	91537	3	5774	9	Y	5249	4983	0	266	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C		WELL #:		14HB		RRCID -> 295858		COMPL. DATE 06/25/2023		TOTAL DEPTH		9995 PERF. 9909		- 25313			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		

*03		226176 X	160572	-0-	-65604	-0-	140202	3	20370	9	Y	18518	18297	0	221	8	-0-
04		192990 X	126048	-0-	-66942	-0-	145	1	103418	3	Y	20441	20219	0	222	8	-0-
							22485	9									
05		199423 X	144198	-0-	-55225	-0-	550	1	118281	3	Y	23061	22840	0	221	8	-0-
							25367	9									
06		169388 X	169388	-0-	-0-	-0-	884	1	141762	3	Y	24311	24088	0	223	8	-0-
							26742	9									
07		178200 X	178200	-0-	-0-	-0-	733	1	151233	3	Y	23849	23724	0	125	8	-0-
							26234	9									
08		166574 X	166574	-0-	-0-	-0-	393	1	135181	3	Y	28182	27996	0	186	8	-0-
							31000	9									
09		169440 X	125915	-0-	-43525	-0-	1496	1	106461	3	Y	16325	16168	0	157	8	-0-
							17958	9									
10		178312 X	131917	-0-	-46395	-0-	1194	1	110811	3	Y	18102	17899	0	203	8	-0-
							19912	9									
11		172560 X	89489	-0-	-83071	-0-	372	1	75422	3	Y	12450	12350	0	100	8	-0-
							13695	9									
*12		178188 X	148926	-0-	-29262	-0-	134677	3	14249	9	Y	12954	12798	0	156	8	-0-
01		166563 X	123530	-0-	-43033	-0-	111994	3	11536	9	Y	10487	10203	0	284	8	-0-
*02		119140 X	94837	-0-	-24303	-0-	85502	3	9335	9	Y	8486	8187	0	299	8	-0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B		WELL #:		13HB		RRCID -> 295870		COMPL. DATE 06/27/2023		TOTAL DEPTH		10067 PERF.10509		- 25485			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D		WELL #:		15HA	RRCID ->	295872	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10003	- 25429				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	230454 X	178467	-0-	-51987	-0-	152120	3	26347	9	Y	23952	23702	0	250	8	-0-
04	216270 X	131873	-0-	-84397	-0-	146	1	104074	3	Y	25139	24910	0	229	8	-0-
						27653	9									
05	223479 X	118978	-0-	-104501	-0-	439	1	94450	3	Y	21899	21715	0	184	8	-0-
						24089	9									
06	197850 X	55931	-0-	-141919	-0-	270	1	43233	3	Y	11298	11185	0	113	8	-0-
						12428	9									
07	200911 X	116382	-0-	-84529	-0-	442	1	91102	3	Y	22580	22489	0	91	8	-0-
						24838	9									
08	144029 X	144029	-0-	-0-	-0-	323	1	110994	3	Y	29738	29537	0	201	8	-0-
						32712	9									
09	144109 X	144109	-0-	-0-	-0-	1618	1	115179	3	Y	24829	24615	0	214	8	-0-
						27312	9									
10	146561 X	146561	-0-	-0-	-0-	1271	1	117943	3	Y	24861	24610	0	251	8	-0-
						27347	9									
11	130230 X	99912	-0-	-30318	-0-	388	1	78807	3	Y	18834	18725	0	109	8	-0-
						20717	9									
*12	160370 X	160370	-0-	-0-	-0-	138998	3	21372	9	Y	19429	19262	0	167	8	-0-
01	135620 X	135620	-0-	-0-	-0-	118834	3	16786	9	Y	15260	14954	0	306	8	-0-
*02	134512 X	98672	-0-	-35840	-0-	87786	3	10886	9	Y	9896	9599	0	297	8	-0-
CHICANE STATE 56-1-43-7 B		WELL #:		12H	RRCID ->	295915	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10206	PERF.10456	- 25707				
*04	171030 X	112141	-0-	-58889	-0-	7	1	89442	3	Y	20629	20439	0	190	8	-0-
						22692	9									
05	176731 X	132877	-0-	-43854	-0-	102329	3	30548	9	Y	27771	27556	0	215	8	-0-
06	163860 X	41177	-0-	-122683	-0-	8	1	34052	3	Y	6470	6388	0	82	8	-0-
						7117	9									
07	169322 X	205	-0-	-169117	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
08	137417 X	137417	-0-	-0-	-0-	8	1	108282	3	Y	26479	26312	0	167	8	-0-
						29127	9									
09	128580 X	114963	-0-	-13617	-0-	13	1	93662	3	Y	19353	19201	0	152	8	-0-
						21288	9									
10	132866 X	109459	-0-	-23407	-0-	31	1	92697	3	Y	15210	15039	0	171	8	-0-
						16731	9									
11	132990 X	124875	-0-	-8115	-0-	37	1	101068	3	Y	21609	21490	0	119	8	-0-
						23770	9									
*12	137423 X	109862	-0-	-27561	-0-	90240	3	19622	9	Y	17838	17697	0	141	8	-0-
01	137423 X	100884	-0-	-36539	-0-	81680	3	19204	9	Y	17458	17233	0	225	8	-0-
02	106484 X	80322	-0-	-26162	-0-	64624	3	15698	9	Y	14271	14055	0	216	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	14H	RRCID ->	296088	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.	10316 - 20750			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
09		69150 X	42487	-0-	-26663	-0-	33188	3	9299	9	Y	8454	8375	0	79	8	-0-
10		71455 X	38905	-0-	-32550	-0-	1374	1	29038	3	Y	7721	7623	0	98	8	-0-
							8493	9									
11		69150 X	31586	-0-	-37564	-0-	703	1	24306	3	Y	5979	5932	0	47	8	-0-
							6577	9									
12		60078 X	40028	-0-	-20050	-0-	1227	1	30595	3	Y	7460	7395	0	65	8	-0-
							8206	9									
01		55490 X	46870	-0-	-8620	-0-	1485	1	35748	3	Y	8761	8642	0	119	8	-0-
							9637	9									
*02		39648 X	19950	-0-	-19698	-0-	652	1	14438	3	Y	4418	4353	0	65	8	-0-
							4860	9									

BIG PUG STATE 55-4-19-24 D				WELL #:	23HD	RRCID ->	296089	COMPL. DATE	07/30/2023	TOTAL	DEPTH	10943	PERF.	11164 - 21513			
09		114780 X	103688	-0-	-11092	-0-	86931	3	16757	9	Y	15234	15126	0	108	8	-0-
10		123659 X	105960	-0-	-17699	-0-	88482	3	17478	9	Y	15889	15856	0	33	8	-0-
11		119670 X	104594	-0-	-15076	-0-	88339	3	16255	9	Y	14777	14765	0	12	8	-0-
12		123659 X	97100	-0-	-26559	-0-	82625	3	14475	9	Y	13159	13124	0	35	8	-0-
01		112127 X	98686	-0-	-13441	-0-	84825	3	13861	9	Y	12601	12542	0	59	8	-0-
02		94332 X	88104	-0-	-6228	-0-	75719	3	12385	9	Y	11259	11171	0	88	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	12H	RRCID ->	296100	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10095	PERF.	10418 - 19394			
09		93900 X	54760	-0-	-39140	-0-	44918	3	9842	9	Y	8947	8826	0	121	8	-0-
10		87947 X	63044	-0-	-24903	-0-	2361	1	49883	3	Y	9818	9645	0	173	8	-0-
							10800	9									
11		66060 X	66042	-0-	-18	-0-	1588	1	54887	3	Y	8697	8599	0	98	8	-0-
							9567	9									
12		62496 X	59674	-0-	-2822	-0-	1937	1	48319	3	Y	8562	8458	0	104	8	-0-
							9418	9									
01		61938 X	53128	-0-	-8810	-0-	1782	1	42897	3	Y	7681	7519	0	162	8	-0-
							8449	9									
*02		59136 X	37845	-0-	-21291	-0-	1356	1	30014	3	Y	5886	5742	0	144	8	-0-
							6475	9									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A				WELL #:	12HB	RRCID ->	296139	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	10317 - 25293			
*03		179521 X	134233	-0-	-45288	-0-	113039	3	21194	9	Y	19267	19090	0	177	8	-0-
04		155910 X	102387	-0-	-53523	-0-	110	1	77960	3	Y	22106	21942	0	164	8	-0-
							24317	9									
05		161107 X	120034	-0-	-41073	-0-	438	1	94227	3	Y	23063	22883	0	180	8	-0-
							25369	9									
06		148920 X	108390	-0-	-40530	-0-	534	1	85673	3	Y	20166	19990	0	176	8	-0-
							22183	9									
07		134323 X	124026	-0-	-10297	-0-	491	1	101386	3	Y	20135	20023	0	112	8	-0-
							22149	9									
08		134323 X	104399	-0-	-29924	-0-	245	1	84124	3	Y	18209	18116	0	93	8	-0-
							20030	9									
09		116430 X	80390	-0-	-36040	-0-	856	1	60953	3	Y	16892	16778	0	114	8	-0-
							18581	9									
10		124093 X	95839	-0-	-28254	-0-	794	1	73681	3	Y	19422	19282	0	140	8	-0-
							21364	9									
11		120090 X	80752	-0-	-39338	-0-	307	1	62225	3	Y	16564	16479	0	85	8	-0-
							18220	9									
*12		134927 X	134927	-0-	-0-	-0-	115137	3	19790	9	Y	17991	17865	0	126	8	-0-
01		104408 X	97987	-0-	-6421	-0-	83866	3	14121	9	Y	12837	12609	0	228	8	-0-
*02		120585 X	120585	-0-	-0-	-0-	103512	3	17073	9	Y	15521	15068	0	453	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A		WELL #:		31H		RRCID -> 296834		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 11485		PERF.11902 - 22046				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		122610 X	104095	-0-	-18515	-0-	97947 3	6148 9	Y	5589	5489 0	100 8				-0-
10		126697 X	120672	-0-	-6025	-0-	113153 3	7519 9	Y	6835	6801 0	34 8				-0-
11		122610 X	95759	-0-	-26851	-0-	90973 3	4786 9	Y	4351	4341 0	10 8				-0-
12		117273 X	89501	-0-	-27772	-0-	84756 3	4745 9	Y	4314	4278 0	36 8				-0-
01		120683 X	92563	-0-	-28120	-0-	87415 3	5148 9	Y	4680	4636 0	44 8				-0-
02		109004 X	76911	-0-	-32093	-0-	73180 3	3731 9	Y	3392	3304 0	88 8				-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B		WELL #:		21H		RRCID -> 296966		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 11020		PERF.11075 - 21097				
09		88320 X	56526	-0-	-31794	-0-	48936 3	7590 9	Y	6900	6813 0	87 8				-0-
10		89900 X	71030	-0-	-18870	-0-	62938 3	8092 9	Y	7356	7332 0	24 8				-0-
11		87000 X	70788	-0-	-16212	-0-	60424 3	10364 9	Y	9422	9413 0	9 8				-0-
12		82615 X	72039	-0-	-10576	-0-	59810 3	12229 9	Y	11117	11089 0	28 8				-0-
01		71966 X	71966	-0-	-0-	-0-	59607 3	12359 9	Y	11235	11182 0	53 8				-0-
02		70071 X	70071	-0-	-0-	-0-	58836 3	11235 9	Y	10214	10128 0	86 8				-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C		WELL #:		12H		RRCID -> 296968		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 10739		PERF.10919 - 20895				
09		71850 X	49479	-0-	-22371	-0-	40555 3	8924 9	Y	8113	8038 0	75 8				-0-
10		74245 X	57373	-0-	-16872	-0-	51849 3	5524 9	Y	5022	5006 0	16 8				-0-
11		71850 X	54005	-0-	-17845	-0-	46090 3	7915 9	Y	7195	7188 0	7 8				-0-
12		67208 X	57541	-0-	-9667	-0-	46693 3	10848 9	Y	9862	9840 0	22 8				-0-
01		58741 X	58741	-0-	-0-	-0-	48205 3	10536 9	Y	9578	9535 0	43 8				-0-
02		51828 X	50590	-0-	-1238	-0-	41490 3	9100 9	Y	8273	8210 0	63 8				-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D		WELL #:		13H		RRCID -> 296970		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10938 - 20754				
09		61170 X	44219	-0-	-16951	-0-	36441 3	7778 9	Y	7071	6993 0	78 8				-0-
10		63209 X	48142	-0-	-15067	-0-	43475 3	4667 9	Y	4243	4227 0	16 8				-0-
11		61170 X	55653	-0-	-5517	-0-	47950 3	7703 9	Y	7003	6996 0	7 8				-0-
12		66471 X	66471	-0-	-0-	-0-	55639 3	10832 9	Y	9847	9824 0	23 8				-0-
01		72205 X	72205	-0-	-0-	-0-	62148 3	10057 9	Y	9143	9100 0	43 8				-0-
02		64261 X	64261	-0-	-0-	-0-	55294 3	8967 9	Y	8152	8085 0	67 8				-0-

BONSAI 56-2-13-25 E		WELL #:		78H		RRCID -> 296988		COMPL. DATE 11/10/2023		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10070 - 22252				
09		72630 X	52145	-0-	-20485	-0-	41625 3	10520 9	Y	9564	9509 0	55 8				-0-
10		68851 X	54632	-0-	-14219	-0-	43142 3	11490 9	Y	10445	10360 0	85 8				-0-
11		62850 X	49063	-0-	-13787	-0-	38811 3	10252 9	Y	9320	9273 0	47 8				-0-
12		61380 X	52655	-0-	-8725	-0-	42071 3	10584 9	Y	9622	9560 0	62 8				-0-
01		58404 X	49953	-0-	-8451	-0-	39944 3	10009 9	Y	9099	9007 0	92 8				-0-
*02		49336 X	44711	-0-	-4625	-0-	1801 1	33463 3	Y	8588	8520 0	68 8				-0-
							9447 9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 B		WELL #:		14H		RRCID -> 297067		COMPL. DATE 07/30/2023		TOTAL DEPTH 10811		PERF.11128 - 21049				
09		130560 X	78199	-0-	-52361	-0-	60974 3	17225 9	Y	15659	15473 0	186 8				-0-
10		75980 X	75980	-0-	-0-	-0-	58131 3	17849 9	Y	16226	16181 0	45 8				-0-
11		70238 X	70238	-0-	-0-	-0-	54171 3	16067 9	Y	14606	14591 0	15 8				-0-
12		80817 X	72391	-0-	-8426	-0-	55792 3	16599 9	Y	15090	15049 0	41 8				-0-
01		81298 X	81298	-0-	-0-	-0-	64644 3	16654 9	Y	15140	15072 0	68 8				-0-
02		71216 X	71216	-0-	-0-	-0-	56115 3	15101 9	Y	13728	13629 0	99 8				-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BOBCAT 55-1-16-21 I		WELL #: 21H		RRCID -> 297135		COMPL. DATE 10/13/2023		TOTAL DEPTH 11638 PERF.12021 - 22329			
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
*03	1309604 X	193844	-0-	-1115760	-0-	2057	1 177745	3 Y	12765	12622 0 143 8	-0-
						14042	9				
04	231540 X	148836	-0-	-82704	-0-	507	1 133561	3 Y	13425	13191 0 234 8	-0-
						14768	9				
*05	239258 X	151219	-0-	-88039	-0-	1980	1 135992	3 Y	12043	11820 0 223 8	-0-
						13247	9				
*06	231540 X	115640	-0-	-115900	-0-	1789	1 104307	3 Y	8676	8567 0 109 8	-0-
						9544	9				
*07	239258 X	108891	-0-	-130367	-0-	1833	1 98459	3 Y	7817	7630 0 187 8	-0-
						8599	9				
*08	163215 X	123490	-0-	-39725	-0-	2239	1 112898	3 Y	7594	7553 0 41 8	-0-
						8353	9				
09	120900 X	75020	-0-	-45880	-0-	1578	1 68162	3 Y	4800	4755 0 45 8	-0-
						5280	9				
10	123163 X	110395	-0-	-12768	-0-	3440	1 100520	3 Y	5850	5797 0 53 8	-0-
						6435	9				
11	119700 X	85906	-0-	-33794	-0-	3640	1 77448	3 Y	4380	4352 0 28 8	-0-
						4818	9				
12	123690 X	104684	-0-	-19006	-0-	5592	1 93567	3 Y	5023	4970 0 53 8	-0-
						5525	9				
01	123690 X	73724	-0-	-49966	-0-	4060	1 65443	3 Y	3837	3788 0 49 8	-0-
						4221	9				
02	99708 X	71864	-0-	-27844	-0-	4405	1 64777	3 Y	2438	2408 0 30 8	-0-
						2682	9				

BOBCAT 55-1-16-21 F		WELL #: 13H		RRCID -> 297136		COMPL. DATE 10/13/2023		TOTAL DEPTH 11396 PERF.11682 - 21990			
*03	1245176 X	152286	-0-	-1092890	-0-	1457	1 125893	3 Y	22669	22516 0 153 8	-0-
						24936	9				
04	228960 X	120403	-0-	-108557	-0-	363	1 95634	3 Y	22187	21964 0 223 8	-0-
						24406	9				
*05	236592 X	114913	-0-	-121679	-0-	1331	1 91399	3 Y	20166	19960 0 206 8	-0-
						22183	9				
*06	228960 X	103746	-0-	-125214	-0-	1431	1 83439	3 Y	17160	17038 0 122 8	-0-
						18876	9				
*07	236592 X	95554	-0-	-141038	-0-	1450	1 77868	3 Y	14760	14557 0 203 8	-0-
						16236	9				
*08	128154 X	89455	-0-	-38699	-0-	1448	1 73015	3 Y	13629	13588 0 41 8	-0-
						14992	9				
09	98160 X	78499	-0-	-19661	-0-	1489	1 64304	3 Y	11551	11484 0 67 8	-0-
						12706	9				
10	93930 X	80800	-0-	-13130	-0-	2260	1 66031	3 Y	11372	11323 0 49 8	-0-
						12509	9				
11	103770 X	72693	-0-	-31077	-0-	2755	1 58611	3 Y	10297	10263 0 34 8	-0-
						11327	9				
12	95790 X	76666	-0-	-19124	-0-	3723	1 62286	3 Y	9688	9642 0 46 8	-0-
						10657	9				
01	89590 X	59485	-0-	-30105	-0-	2989	1 48182	3 Y	7558	7509 0 49 8	-0-
						8314	9				
02	73276 X	65775	-0-	-7501	-0-	3852	1 56647	3 Y	4796	4761 0 35 8	-0-
						5276	9				

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BOBCAT 55-1-16-21 G WELL #: 14H RRCID -> 297137 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11751 - 22185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1185237 X	151341	-0-	-1033896	-0-	1412	1	122044	3	Y	25350	25132 0	218 8 -0-
						27885	9						
04	142350 X	119809	-0-	-22541	-0-	360	1	94747	3	Y	22456	22132 0	324 8 -0-
						24702	9						
*05	147095 X	106779	-0-	-40316	-0-	1224	1	84093	3	Y	19511	19229 0	282 8 -0-
						21462	9						
*06	142350 X	82679	-0-	-59671	-0-	1114	1	64944	3	Y	15110	14961 0	149 8 -0-
						16621	9						
*07	147095 X	88897	-0-	-58198	-0-	1258	1	67560	3	Y	18254	17915 0	339 8 -0-
						20079	9						
*08	127348 X	103454	-0-	-23894	-0-	1655	1	83463	3	Y	16669	16594 0	75 8 -0-
						18336	9						
09	97710 X	88011	-0-	-9699	-0-	1633	1	70530	3	Y	14407	14284 0	123 8 -0-
						15848	9						
10	95553 X	95553	-0-	-0-	-0-	2680	1	78306	3	Y	13243	13150 0	93 8 -0-
						14567	9						
11	100290 X	72545	-0-	-27745	-0-	2663	1	56650	3	Y	12029	11972 0	57 8 -0-
						13232	9						
12	103633 X	80830	-0-	-22803	-0-	3898	1	65213	3	Y	10654	10575 0	79 8 -0-
						11719	9						
01	103633 X	50707	-0-	-52926	-0-	2524	1	40691	3	Y	6811	6752 0	59 8 -0-
						7492	9						
02	83328 X	57427	-0-	-25901	-0-	3296	1	48478	3	Y	5139	5094 0	45 8 -0-
						5653	9						

BOBCAT 55-1-16-21 J WELL #: 22H RRCID -> 297138 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12187 - 22413

*03	1037933 X	131997	-0-	-905936	-0-	1359	1	117445	3	Y	11994	11887 0	107 8 -0-
						13193	9						
04	133260 X	119023	-0-	-14237	-0-	403	1	106101	3	Y	11381	11219 0	162 8 -0-
						12519	9						
*05	137702 X	117645	-0-	-20057	-0-	1511	1	103781	3	Y	11230	11078 0	152 8 -0-
						12353	9						
*06	133260 X	79450	-0-	-53810	-0-	1203	1	70143	3	Y	7367	7299 0	68 8 -0-
						8104	9						
*07	137702 X	109905	-0-	-27797	-0-	1800	1	96665	3	Y	10400	10232 0	168 8 -0-
						11440	9						
*08	111104 X	51000	-0-	-60104	-0-	881	1	44421	3	Y	5180	5159 0	21 8 -0-
						5698	9						
09	96690 X	74759	-0-	-21931	-0-	1518	1	65561	3	Y	6982	6926 0	56 8 -0-
						7680	9						
10	98434 X	98434	-0-	-0-	-0-	2963	1	86579	3	Y	8084	8035 0	49 8 -0-
						8892	9						
11	106650 X	72877	-0-	-33773	-0-	2988	1	63580	3	Y	5735	5709 0	26 8 -0-
						6309	9						
12	110205 X	69324	-0-	-40881	-0-	3580	1	59892	3	Y	5320	5285 0	35 8 -0-
						5852	9						
01	98394 X	80452	-0-	-17942	-0-	4293	1	69207	3	Y	6320	6272 0	48 8 -0-
						6952	9						
02	88900 X	81168	-0-	-7732	-0-	4966	1	73034	3	Y	2880	2850 0	30 8 -0-
						3168	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 B		WELL #: 16H		RRCID -> 297142		COMPL. DATE 11/13/2023				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10203 - 25885					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*04	187770 X	146748	-0-	-41022	-0-	7	1	102192	3	Y	40499	40233	0	266 8	-0-
						44549	9								
05	194029 X	177027	-0-	-17002	-0-	136714	3	40313	9	Y	36648	36287	0	361 8	-0-
06	187770 X	172669	-0-	-15101	-0-	34	1	138303	3	Y	31211	30839	0	372 8	-0-
						34332	9								
07	194029 X	140980	-0-	-53049	-0-	57	1	118806	3	Y	20106	20001	0	105 8	-0-
						22117	9								
08	177041 X	124570	-0-	-52471	-0-	8	1	101422	3	Y	21036	20886	0	150 8	-0-
						23140	9								
09	172680 X	97503	-0-	-75177	-0-	11	1	74122	3	Y	21245	21099	0	146 8	-0-
						23370	9								
10	178436 X	131769	-0-	-46667	-0-	35	1	103497	3	Y	25670	25424	0	246 8	-0-
						28237	9								
11	172680 X	122745	-0-	-49935	-0-	37	1	101618	3	Y	19173	19025	0	148 8	-0-
						21090	9								
*12	140988 X	17875	-0-	-123113	-0-	14821	3	3054	9	Y	2776	2634	0	142 8	-0-
01	131781 X	113474	-0-	-18307	-0-	91664	3	21810	9	Y	19827	19393	0	434 8	-0-
02	119028 X	83930	-0-	-35098	-0-	67503	3	16427	9	Y	14934	14594	0	340 8	-0-
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 C		WELL #: 21H		RRCID -> 297143		COMPL. DATE 11/13/2023				TOTAL DEPTH 10373 PERF.10194 - 25885					
*04	269910 X	173255	-0-	-96655	-0-	10	1	131586	3	Y	37872	37610	0	262 8	-0-
						41659	9								
05	278907 X	172639	-0-	-106268	-0-	141870	3	30769	9	Y	27972	27684	0	288 8	-0-
06	269910 X	164536	-0-	-105374	-0-	34	1	138272	3	Y	23845	23560	0	285 8	-0-
						26230	9								
07	278907 X	112985	-0-	-165922	-0-	47	1	98015	3	Y	13566	13490	0	76 8	-0-
						14923	9								
08	207514 X	118669	-0-	-88845	-0-	7	1	98616	3	Y	18224	18112	0	112 8	-0-
						20046	9								
09	173250 X	86946	-0-	-86304	-0-	10	1	70330	3	Y	15096	14975	0	121 8	-0-
						16606	9								
10	172639 X	125407	-0-	-47232	-0-	34	1	102743	3	Y	20573	20382	0	191 8	-0-
						22630	9								
11	164550 X	111974	-0-	-52576	-0-	36	1	96882	3	Y	13687	13584	0	103 8	-0-
						15056	9								
*12	118668 X	24667	-0-	-94001	-0-	21970	3	2697	9	Y	2452	2418	0	34 8	-0-
01	125395 X	27556	-0-	-97839	-0-	24144	3	3412	9	Y	3102	3016	0	86 8	-0-
02	113260 X	-0-	-0-	-113260	-0-					Y	-0-				-0-
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 A		WELL #: 15H		RRCID -> 297151		COMPL. DATE 11/13/2023				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10331 - 25633					
*04	236310 X	147078	-0-	-89232	-0-	7	1	102045	3	Y	40933	40669	0	264 8	-0-
						45026	9								
05	244187 X	159207	-0-	-84980	-0-	121896	3	37311	9	Y	33919	33582	0	337 8	-0-
06	236310 X	119528	-0-	-116782	-0-	23	1	93039	3	Y	24060	23756	0	304 8	-0-
						26466	9								
07	244187 X	120801	-0-	-123386	-0-	43	1	90175	3	Y	27803	27670	0	133 8	-0-
						30583	9								
08	163587 X	144338	-0-	-19249	-0-	8	1	112532	3	Y	28907	28713	0	194 8	-0-
						31798	9								
09	154080 X	135052	-0-	-19028	-0-	15	1	102683	3	Y	29413	29219	0	194 8	-0-
						32354	9								
10	159216 X	132433	-0-	-26783	-0-	35	1	102917	3	Y	26801	26551	0	250 8	-0-
						29481	9								
11	139680 X	126115	-0-	-13565	-0-	38	1	103591	3	Y	20442	20284	0	158 8	-0-
						22486	9								
*12	144336 X	117863	-0-	-26473	-0-	93835	3	24028	9	Y	21844	21643	0	201 8	-0-
01	144336 X	117195	-0-	-27141	-0-	89578	3	27617	9	Y	25106	24797	0	309 8	-0-
02	112196 X	87332	-0-	-24864	-0-	71588	3	15744	9	Y	14313	14038	0	275 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 Q		WELL #: 75H		RRCID -> 297395		COMPL. DATE 01/13/2024				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11461 - 21760						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
09	124470	X	68509	-0-	-55961	-0-	1247 15491	1 9	51771	3	Y	14083	14009	0	74 8	-0-
10	92938	X	71987	-0-	-20951	-0-	1252 14684	1 9	56051	3	Y	13349	13293	0	56 8	-0-
11	75990	X	71059	-0-	-4931	-0-	2221 13462	1 9	55376	3	Y	12238	12195	0	43 8	-0-
12	78523	X	73552	-0-	-4971	-0-	2714 13803	1 9	57035	3	Y	12548	12489	0	59 8	-0-
01	78523	X	67305	-0-	-11218	-0-	1264 12598	1 9	53443	3	Y	11453	11391	0	62 8	-0-
02	61628	X	56411	-0-	-5217	-0-	1087 8861	1 9	46463	3	Y	8055	8023	0	32 8	-0-
MOOSEHORN 54-1-41-44 F		WELL #: 22H		RRCID -> 297462		COMPL. DATE 11/08/2023				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12004 - 22396						
09	78240	X	58540	-0-	-19700	-0-	2575 12641	1 9	43324	3	Y	11492	11396	0	96 8	-0-
10	79329	X	59374	-0-	-19955	-0-	2404 11679	1 9	45291	3	Y	10617	10565	0	52 8	-0-
11	76770	X	37104	-0-	-39666	-0-	1600 6256	1 9	29248	3	Y	5687	5654	0	33 8	-0-
12	71176	X	55576	-0-	-15600	-0-	1899 10542	1 9	43135	3	Y	9584	9518	0	66 8	-0-
01	70525	X	51484	-0-	-19041	-0-	1909 11241	1 9	38334	3	Y	10219	10157	0	62 8	-0-
02	51940	X	44462	-0-	-7478	-0-	1885 6339	1 9	36238	3	Y	5763	5719	0	44 8	-0-
ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 297818		COMPL. DATE 01/26/2024				TOTAL DEPTH 11299 PERF.11546 - 21482						
*03	0	161342	-0-	161342	470623	-0-	1374 41210	1 9	118758	3	Y	37464	37176	0	288 8	-0-
04	0	150653	-0-	150653	621276	-0-	451 31530	1 9	118672	3	Y	28664	28332	0	332 8	-0-
*05	0	139273	-0-	139273	760549	-0-	1605 27413	1 9	110255	3	Y	24921	24621	0	300 8	-0-
*06	882488	X	121939	-0-	-760549	-0-	1654 23796	1 9	96489	3	Y	21633	21446	0	187 8	-0-
*07	229834	X	107516	-0-	-122318	-0-	1582 20981	1 9	84953	3	Y	19074	18748	0	326 8	-0-
*08	229834	X	92253	-0-	-137581	-0-	1479 16203	1 9	74571	3	Y	14730	14655	0	75 8	-0-
09	222420	X	74836	-0-	-147584	-0-	1352 15078	1 9	58406	3	Y	13707	13568	0	139 8	-0-
10	229834	X	73629	-0-	-156205	-0-	1971 14046	1 9	57612	3	Y	12769	12664	0	105 8	-0-
11	121980	X	60739	-0-	-61241	-0-	2217 11358	1 9	47164	3	Y	10325	10254	0	71 8	-0-
12	107787	X	68439	-0-	-39348	-0-	3181 12036	1 9	53222	3	Y	10942	10837	0	105 8	-0-
01	92411	X	55325	-0-	-37086	-0-	2678 9475	1 9	43172	3	Y	8614	8511	0	103 8	-0-
02	64344	X	40504	-0-	-23840	-0-	1935 10116	1 9	28453	3	Y	9196	9136	0	60 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS STATE 55-1-47-11 F		WELL #: 21H		RRCID -> 297982		COMPL. DATE 12/17/2023				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11969 - 24919						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
09	135622 X	135622	-0-	-0-	-0-	4228	1	107119	3	Y	22068	21892	0	176	8	-0-
						24275	9									
10	128845 X	128845	-0-	-0-	-0-	3627	1	101971	3	Y	21134	21005	0	129	8	-0-
						23247	9									
11	60360 X	42963	-0-	-17397	-0-	963	1	23726	3	Y	16613	16515	0	98	8	-0-
						18274	9									
12	86887 X	86887	-0-	-0-	-0-	2860	1	66157	3	Y	16245	16111	0	134	8	-0-
						17870	9									
01	75431 X	75431	-0-	-0-	-0-	2703	1	55667	3	Y	15510	15362	0	148	8	-0-
						17061	9									
02	82519 X	82519	-0-	-0-	-0-	2527	1	62649	3	Y	15766	15676	0	90	8	-0-
						17343	9									
CASPER STATE 57-1-47-11 A		WELL #: 12HB		RRCID -> 298118		COMPL. DATE 04/11/2024				TOTAL DEPTH 9931 PERF.10331 - 25247						
*04	0	171310	-0-	171310	171310	10	1	138881	3	Y	29472	29106	0	366	8	-0-
						32419	9									
05	0	221666	-0-	221666	392976	169706	3	51960	9	Y	47236	46931	0	305	8	-0-
06	0	285641	-0-	285641	678617	53	1	215936	3	Y	63320	62785	0	535	8	-0-
						69652	9									
07	0	262480	-0-	262480	941097	98	1	204287	3	Y	52814	52496	0	318	8	-0-
						58095	9									
08	0	178294	-0-	178294	1119391	10	1	138044	3	Y	36582	36354	0	228	8	-0-
						40240	9									
*09	1266107 X	146716	-0-	-1119391	-0-	16	1	114126	3	Y	29613	29383	0	230	8	-0-
						32574	9									
10	229772 X	168583	-0-	-61189	-0-	44	1	131019	3	Y	34109	33777	0	332	8	-0-
						37520	9									
11	222360 X	173044	-0-	-49316	-0-	51	1	138995	3	Y	30907	30691	0	216	8	-0-
						33998	9									
*12	229772 X	164597	-0-	-65175	-0-	133865	3	30732	9	Y	27938	27687	0	251	8	-0-
01	229772 X	141201	-0-	-88571	-0-	115381	3	25820	9	Y	23473	23090	0	383	8	-0-
02	161504 X	118224	-0-	-43280	-0-	97403	3	20821	9	Y	18928	18551	0	377	8	-0-
WAND STATE 56-3-18-19 A		WELL #: 21HA		RRCID -> 298183		COMPL. DATE 03/08/2024				TOTAL DEPTH 10761 PERF.10675 - 17827						
*03	0	170175	-0-	170175	170175	136522	3	33653	9	Y	30594	30258	0	336	8	-0-
04	0	136634	-0-	136634	306809	107530	3	29104	9	Y	26458	26201	0	257	8	-0-
05	0	123926	-0-	123926	430735	98991	3	24935	9	Y	22668	22465	0	203	8	-0-
06	0	106911	-0-	106911	537646	86458	3	20453	9	Y	18594	18385	0	209	8	-0-
07	0	82623	-0-	82623	620269	67450	3	15173	9	Y	13794	13699	0	95	8	-0-
*08	726426 X	106157	-0-	-620269	-0-	88872	3	17285	9	Y	15714	15608	0	106	8	-0-
09	165810 X	92257	-0-	-73553	-0-	77750	3	14507	9	Y	13188	13065	0	123	8	-0-
10	171337 X	91666	-0-	-79671	-0-	77390	3	14276	9	Y	12978	12833	0	145	8	-0-
11	165810 X	83653	-0-	-82157	-0-	70886	3	12767	9	Y	11606	11531	0	75	8	-0-
12	171337 X	81385	-0-	-89952	-0-	69613	3	11772	9	Y	10702	10610	0	92	8	-0-
01	106144 X	64241	-0-	-41903	-0-	54855	3	9386	9	Y	8533	8402	0	131	8	-0-
02	86100 X	62156	-0-	-23944	-0-	52805	3	9351	9	Y	8501	8365	0	136	8	-0-
WAND STATE 56-3-18-19 B		WELL #: 12HA		RRCID -> 298185		COMPL. DATE 03/08/2024				TOTAL DEPTH 10379 PERF.10588 - 20444						
*03	0	143096	-0-	143096	143096	103915	3	39181	9	Y	35619	35340	0	279	8	-0-
04	0	115050	-0-	115050	258146	80371	3	34679	9	Y	31526	31242	0	284	8	-0-
05	0	101735	-0-	101735	359881	71853	3	29882	9	Y	27165	26922	0	243	8	-0-
06	0	94483	-0-	94483	454364	68963	3	25520	9	Y	23200	22942	0	258	8	-0-
07	0	69165	-0-	69165	523529	50480	3	18685	9	Y	16986	16876	0	110	8	-0-
*08	613460 X	89931	-0-	-523529	-0-	67724	3	22207	9	Y	20188	20056	0	132	8	-0-
09	114180 X	73017	-0-	-41163	-0-	55184	3	17833	9	Y	16212	16055	0	157	8	-0-
10	117986 X	70759	-0-	-47227	-0-	53633	3	17126	9	Y	15569	15380	0	189	8	-0-
11	114180 X	63044	-0-	-51136	-0-	48722	3	14322	9	Y	13020	12900	0	120	8	-0-
12	117986 X	62997	-0-	-54989	-0-	48553	3	14444	9	Y	13131	13002	0	129	8	-0-
01	89931 X	52115	-0-	-37816	-0-	40005	3	12110	9	Y	11009	10833	0	176	8	-0-
02	68152 X	47737	-0-	-20415	-0-	35956	3	11781	9	Y	10710	10512	0	198	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WAND STATE 56-3-18-19 C		WELL #: 13H		RRCID -> 298187		COMPL. DATE 03/08/2024		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10499 - 20147						
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
*03	0	211072	-0-	211072	211072	156369	3	54703	9	Y	49730	49444	0	286	8	-0-
04	0	172043	-0-	172043	383115	122055	3	49988	9	Y	45444	45191	0	253	8	-0-
05	0	148474	-0-	148474	531589	106686	3	41788	9	Y	37989	37782	0	207	8	-0-
06	0	114324	-0-	114324	645913	83670	3	30654	9	Y	27867	27669	0	198	8	-0-
07	0	81291	-0-	81291	727204	59978	3	21313	9	Y	19375	19290	0	85	8	-0-
*08	828071 X	100867	-0-	-727204	-0-	76108	3	24759	9	Y	22508	22409	0	99	8	-0-
09	193050 X	78342	-0-	-114708	-0-	58347	3	19995	9	Y	18177	18059	0	118	8	-0-
10	199485 X	73370	-0-	-126115	-0-	55165	3	18205	9	Y	16550	16410	0	140	8	-0-
11	193050 X	66823	-0-	-126227	-0-	50106	3	16717	9	Y	15197	15124	0	73	8	-0-
12	199485 X	62579	-0-	-136906	-0-	46600	3	15979	9	Y	14526	14436	0	90	8	-0-
01	100874 X	49161	-0-	-51713	-0-	36546	3	12615	9	Y	11468	11340	0	128	8	-0-
02	73108 X	45002	-0-	-28106	-0-	33050	3	11952	9	Y	10865	10738	0	127	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 D		WELL #: 22H		RRCID -> 298188		COMPL. DATE 03/25/2024		TOTAL DEPTH 10818		PERF.10868 - 20422						
*03	0	36050	-0-	36050	36050	34694	3	1356	9	Y	1233	1128	0	105	8	-0-
04	0	173474	-0-	173474	209524	137049	3	36425	9	Y	33114	32691	0	423	8	-0-
05	0	126540	-0-	126540	336064	101309	3	25231	9	Y	22937	22680	0	257	8	-0-
06	0	115973	-0-	115973	452037	94040	3	21933	9	Y	19939	19670	0	269	8	-0-
07	0	76814	-0-	76814	528851	61083	3	15731	9	Y	14301	14173	0	128	8	-0-
*08	643525 X	114674	-0-	-528851	-0-	95352	3	19322	9	Y	17565	17428	0	137	8	-0-
09	237780 X	93024	-0-	-144756	-0-	76162	3	16862	9	Y	15329	15160	0	169	8	-0-
10	245706 X	90663	-0-	-155043	-0-	74108	3	16555	9	Y	15050	14852	0	198	8	-0-
11	237780 X	66175	-0-	-171605	-0-	51789	3	14386	9	Y	13078	12969	0	109	8	-0-
12	245706 X	79393	-0-	-166313	-0-	65807	3	13586	9	Y	12351	12217	0	134	8	-0-
01	114669 X	66028	-0-	-48641	-0-	54124	3	11904	9	Y	10822	10632	0	190	8	-0-
02	86828 X	61092	-0-	-25736	-0-	50243	3	10849	9	Y	9863	9668	0	195	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 E		WELL #: 14H		RRCID -> 298193		COMPL. DATE 03/25/2024		TOTAL DEPTH 10442		PERF.10729 - 20572						
*03	0	39427	-0-	39427	39427	27138	3	12289	9	Y	11172	11080	0	92	8	-0-
04	0	196672	-0-	196672	236099	139906	3	56766	9	Y	51605	51109	0	496	8	-0-
05	0	168995	-0-	168995	405094	117007	3	51988	9	Y	47262	46849	0	413	8	-0-
06	0	124655	-0-	124655	529749	89222	3	35433	9	Y	32212	31854	0	358	8	-0-
07	0	91898	-0-	91898	621647	66657	3	25241	9	Y	22946	22794	0	152	8	-0-
*08	737374 X	115727	-0-	-621647	-0-	86569	3	29158	9	Y	26507	26329	0	178	8	-0-
09	241260 X	89000	-0-	-152260	-0-	66281	3	22719	9	Y	20654	20451	0	203	8	-0-
10	249302 X	82485	-0-	-166817	-0-	62061	3	20424	9	Y	18567	18341	0	226	8	-0-
11	241260 X	76410	-0-	-164850	-0-	58548	3	17862	9	Y	16238	16116	0	122	8	-0-
12	249302 X	75118	-0-	-174184	-0-	57525	3	17593	9	Y	15994	15835	0	159	8	-0-
01	115723 X	64179	-0-	-51544	-0-	47942	3	16237	9	Y	14761	14548	0	213	8	-0-
02	83076 X	55708	-0-	-27368	-0-	42168	3	13540	9	Y	12309	12083	0	226	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
GREENWICH STATE 57-3-26-35 A		WELL #:		11HA	RRCID ->	298248	COMPL. DATE	03/23/2024	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10545	- 20821				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*03	0	55069	-0-	55069	55069	40873	3	14196	9	Y	12905	12829	0	76	8	-0-
04	0	217525	-0-	217525	272594	247	1	176014	3	Y	37513	37288	0	225	8	-0-
						41264	9									
05	0	205590	-0-	205590	478184	768	1	165154	3	Y	36062	35908	0	154	8	-0-
						39668	9									
06	0	171164	-0-	171164	649348	874	1	140265	3	Y	27295	27152	0	143	8	-0-
						30025	9									
07	0	146910	-0-	146910	796258	598	1	123410	3	Y	20820	20753	0	67	8	-0-
						22902	9									
08	941817 X	145559	-0-	-796258	-0-	364	1	125222	3	Y	18157	18107	0	50	8	-0-
						19973	9									
09	144870 X	138360	-0-	-6510	-0-	1646	1	117153	3	Y	17783	17701	0	82	8	-0-
						19561	9									
10	149699 X	125532	-0-	-24167	-0-	1176	1	109085	3	Y	13883	13777	0	106	8	-0-
						15271	9									
11	144870 X	126503	-0-	-18367	-0-	549	1	111314	3	Y	13309	13253	0	56	8	-0-
						14640	9									
*12	149699 X	112109	-0-	-37590	-0-	94562	3	17547	9	Y	15952	15874	0	78	8	-0-
01	145545 X	88027	-0-	-57518	-0-	75044	3	12983	9	Y	11803	11679	0	124	8	-0-
*02	129136 X	79790	-0-	-49346	-0-	69647	3	10143	9	Y	9221	9112	0	109	8	-0-
GREENWICH STATE 57-3-26-35 B		WELL #:		21HA	RRCID ->	298249	COMPL. DATE	03/23/2024	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10625	- 20782				
*03	0	30662	-0-	30662	30662	27884	3	2778	9	Y	2525	2466	0	59	8	-0-
04	0	424852	-0-	424852	455514	519	1	369067	3	Y	50242	49980	0	262	8	-0-
						55266	9									
05	0	407574	-0-	407574	863088	1627	1	350044	3	Y	50821	50621	0	200	8	-0-
						55903	9									
06	0	319865	-0-	319865	1182953	1733	1	277947	3	Y	36532	36342	0	190	8	-0-
						40185	9									
07	0	257387	-0-	257387	1440340	1098	1	226525	3	Y	27058	26968	0	90	8	-0-
						29764	9									
*08	1723404 X	283064	-0-	-1440340	-0-	744	1	255780	3	Y	24127	24056	0	71	8	-0-
						26540	9									
09	344880 X	264681	-0-	-80199	-0-	3325	1	236651	3	Y	22459	22344	0	115	8	-0-
						24705	9									
10	356376 X	235437	-0-	-120939	-0-	2312	1	214500	3	Y	16932	16792	0	140	8	-0-
						18625	9									
11	344880 X	228102	-0-	-116778	-0-	1040	1	210972	3	Y	14627	14556	0	71	8	-0-
						16090	9									
*12	356376 X	202975	-0-	-153401	-0-	182084	3	20891	9	Y	18992	18898	0	94	8	-0-
01	283061 X	172409	-0-	-110652	-0-	155488	3	16921	9	Y	15383	15233	0	150	8	-0-
*02	247044 X	109765	-0-	-137279	-0-	100480	3	9285	9	Y	8441	8340	0	101	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
GREENWICH STATE 57-3-26-35 C		WELL #: 12HA		RRCID ->	298252	COMPL. DATE	03/23/2024	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10279	- 20566				
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	
*03	0	67191	-0-	67191	67191	55110	3	12081	9	Y	10983	10909	0	74 8	-0-
04	0	224938	-0-	224938	292129	266	1	189217	3	Y	32232	31964	0	268 8	-0-
						35455	9								
05	0	228292	-0-	228292	520421	850	1	182954	3	Y	40444	40212	0	232 8	-0-
						44488	9								
06	0	181872	-0-	181872	702293	910	1	145997	3	Y	31786	31551	0	235 8	-0-
						34965	9								
07	0	150138	-0-	150138	852431	596	1	122948	3	Y	24176	24064	0	112 8	-0-
						26594	9								
*08	1014714 X	162283	-0-	-852431	-0-	402	1	138277	3	Y	21458	21368	0	90 8	-0-
						23604	9								
09	172170 X	143670	-0-	-28500	-0-	1692	1	120449	3	Y	19572	19435	0	137 8	-0-
						21529	9								
10	177909 X	122783	-0-	-55126	-0-	1143	1	106058	3	Y	14165	13993	0	172 8	-0-
						15582	9								
11	172170 X	99137	-0-	-73033	-0-	423	1	85866	3	Y	11680	11611	0	69 8	-0-
						12848	9								
*12	177909 X	102862	-0-	-75047	-0-	85330	3	17532	9	Y	15938	15819	0	119 8	-0-
01	162285 X	90620	-0-	-71665	-0-	77517	3	13103	9	Y	11912	11712	0	200 8	-0-
*02	134092 X	74580	-0-	-59512	-0-	64964	3	9616	9	Y	8742	8574	0	168 8	-0-

GREENWICH STATE 57-3-35-26 F		WELL #: 14HA		RRCID ->	298253	COMPL. DATE	03/22/2024	TOTAL DEPTH	9901	PERF.10326	- 20574				
09	158250 X	95292	-0-	-62958	-0-	79765	3	15527	9	Y	14115	13937	0	178 8	-0-
10	163525 X	90455	-0-	-73070	-0-	1938	1	72497	3	Y	14564	14344	0	220 8	-0-
						16020	9								
11	158250 X	66097	-0-	-92153	-0-	409	1	53476	3	Y	11102	11004	0	98 8	-0-
						12212	9								
12	163525 X	81024	-0-	-82501	-0-	1988	1	65359	3	Y	12434	12285	0	149 8	-0-
						13677	9								
01	109275 X	62443	-0-	-46832	-0-	772	1	51811	3	Y	8964	8768	0	196 8	-0-
						9860	9								
02	88928 X	45466	-0-	-43462	-0-	522	1	36294	3	Y	7864	7723	0	141 8	-0-
						8650	9								

GREENWICH STATE 57-3-26-35 I		WELL #: 16HA		RRCID ->	298254	COMPL. DATE	03/12/2024	TOTAL DEPTH	9947	PERF.10278	- 20021				
*03	0	110418	-0-	110418	110418	83143	3	27275	9	Y	24795	24599	0	196 8	-0-
04	0	167433	-0-	167433	277851	191	1	135957	3	Y	28441	28198	0	243 8	-0-
						31285	9								
05	0	183757	-0-	183757	461608	741	1	159297	3	Y	21563	21331	0	232 8	-0-
						23719	9								
06	0	164959	-0-	164959	626567	911	1	146059	3	Y	16354	16101	0	253 8	-0-
						17989	9								
07	0	146968	-0-	146968	773535	636	1	131105	3	Y	13843	13740	0	103 8	-0-
						15227	9								
08	931650 X	158115	-0-	-773535	-0-	415	1	142864	3	Y	13487	13416	0	71 8	-0-
						14836	9								
09	177360 X	158063	-0-	-19297	-0-	1989	1	141555	3	Y	13199	13061	0	138 8	-0-
						14519	9								
10	183272 X	139665	-0-	-43607	-0-	1374	1	127460	3	Y	9846	9695	0	151 8	-0-
						10831	9								
11	177360 X	136323	-0-	-41037	-0-	619	1	125661	3	Y	9130	9044	0	86 8	-0-
						10043	9								
*12	183272 X	115003	-0-	-68269	-0-	104192	3	10811	9	Y	9828	9732	0	96 8	-0-
01	163339 X	101986	-0-	-61353	-0-	94180	3	7806	9	Y	7096	6959	0	137 8	-0-
*02	147532 X	89867	-0-	-57665	-0-	81169	3	8698	9	Y	7907	7760	0	147 8	-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)														CNTY: WARD							
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED														CAPACITY							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																					
GREENWICH STATE 57-3-26-35 H WELL #: 23HA RRCID -> 298255														COMPL. DATE 03/12/2024		TOTAL DEPTH 10252		PERF.10683		- 20970	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
O	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
*03	0	167577	-0-	167577	167577		136624	3	30953	9	Y	28139	27932	0	207	8	-0-				
04	0	289089	-0-	289089	456666		352	1	250651	3	Y	34624	34380	0	244	8	-0-				
							38086	9													
05	0	240030	-0-	240030	696696		1027	1	221007	3	Y	16360	16209	0	151	8	-0-				
							17996	9													
06	0	188423	-0-	188423	885119		1092	1	175230	3	Y	11001	10846	0	155	8	-0-				
							12101	9													
07	0	157027	-0-	157027	1042146		700	1	144369	3	Y	10871	10808	0	63	8	-0-				
							11958	9													
08	1219719	X 177573	-0-	-1042146	-0-		487	1	167524	3	Y	8693	8654	0	39	8	-0-				
							9562	9													
09	211920	X 166242	-0-	-45678	-0-		2178	1	154996	3	Y	8244	8158	0	86	8	-0-				
							9068	9													
10	218984	X 149733	-0-	-69251	-0-		1511	1	140244	3	Y	7253	7188	0	65	8	-0-				
							7978	9													
11	211920	X 139866	-0-	-72054	-0-		655	1	132926	3	Y	5714	5669	0	45	8	-0-				
							6285	9													
*12	218984	X 134128	-0-	-84856	-0-		125362	3	8766	9	Y	7969	7925	0	44	8	-0-				
01	177568	X 129331	-0-	-48237	-0-		121618	3	7713	9	Y	7012	6945	0	67	8	-0-				
*02	155148	X 104826	-0-	-50322	-0-		96740	3	8086	9	Y	7351	7267	0	84	8	-0-				
GREENWICH STATE 57-3-35-26 D WELL #: 13HA RRCID -> 298262														COMPL. DATE 03/22/2024		TOTAL DEPTH 10044		PERF.10312		- 20619	
09	199020	X 124038	-0-	-74982	-0-		103861	3	20177	9	Y	18343	18182	0	161	8	-0-				
10	205654	X 117176	-0-	-88478	-0-		2569	1	96070	3	Y	16852	16673	0	179	8	-0-				
							18537	9													
11	199020	X 79151	-0-	-119869	-0-		504	1	65914	3	Y	11575	11493	0	82	8	-0-				
							12733	9													
12	205654	X 104847	-0-	-100807	-0-		2669	1	87754	3	Y	13113	12980	0	133	8	-0-				
							14424	9													
01	135222	X 88209	-0-	-47013	-0-		1122	1	75288	3	Y	10726	10553	0	173	8	-0-				
							11799	9													
02	115780	X 82028	-0-	-33752	-0-		1000	1	69538	3	Y	10445	10278	0	167	8	-0-				
							11490	9													
GREENWICH STATE 57-3-26-35 G WELL #: 15HA RRCID -> 298265														COMPL. DATE 03/12/2024		TOTAL DEPTH 10027		PERF.10356		- 20654	
*03	0	167427	-0-	167427	167427		125994	3	41433	9	Y	37666	37414	0	252	8	-0-				
04	0	220322	-0-	220322	387749		248	1	176807	3	Y	39334	39087	0	247	8	-0-				
							43267	9													
05	0	242063	-0-	242063	629812		951	1	204494	3	Y	33289	32998	0	291	8	-0-				
							36618	9													
06	0	201143	-0-	201143	830955		1053	1	168879	3	Y	28374	28135	0	239	8	-0-				
							31211	9													
07	0	160087	-0-	160087	991042		662	1	136624	3	Y	20728	20631	0	97	8	-0-				
							22801	9													
08	1154130	X 163088	-0-	-991042	-0-		424	1	145743	3	Y	15383	15315	0	68	8	-0-				
							16921	9													
09	227430	X 149021	-0-	-78409	-0-		1864	1	132691	3	Y	13151	13031	0	120	8	-0-				
							14466	9													
10	235011	X 127520	-0-	-107491	-0-		1239	1	114995	3	Y	10260	10138	0	122	8	-0-				
							11286	9													
11	227430	X 123769	-0-	-103661	-0-		554	1	112343	3	Y	9884	9814	0	70	8	-0-				
							10872	9													
*12	235011	X 109301	-0-	-125710	-0-		97028	3	12273	9	Y	11157	11068	0	89	8	-0-				
01	163091	X 91068	-0-	-72023	-0-		83433	3	7635	9	Y	6941	6837	0	104	8	-0-				
*02	139076	X 84047	-0-	-55029	-0-		74205	3	9842	9	Y	8947	8830	0	117	8	-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
GREENWICH STATE 57-3-35-26 E		WELL #:		22HR		RRCID -> 298307		COMPL. DATE 03/22/2024				TOTAL DEPTH 10319 PERF.10574 - 19688					
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	
09		223322 X	223322	-0-	-0-	-0-	201901	3	21421	9	Y	19474	19281	0	193	8	-0-
10		207842 X	207842	-0-	-0-	-0-	4929	1	184333	3	Y	16891	16681	0	210	8	-0-
							18580	9									
11		192540 X	150767	-0-	-41773	-0-	1064	1	139244	3	Y	9508	9412	0	96	8	-0-
							10459	9									
12		198958 X	188820	-0-	-10138	-0-	5212	1	171373	3	Y	11123	10982	0	141	8	-0-
							12235	9									
01		198958 X	151450	-0-	-47508	-0-	2088	1	140058	3	Y	8458	8269	0	189	8	-0-
							9304	9									
02		179704 X	141119	-0-	-38585	-0-	1867	1	129843	3	Y	8554	8351	0	203	8	-0-
							9409	9									
BIG EASY 54-2-6 UNIT		WELL #:		21H		RRCID -> 298321		COMPL. DATE 05/28/2024				TOTAL DEPTH 11845 PERF.12274 - 22410					
09		418810 X	67169	-0-	-351641	-0-	3011	1	50652	3	Y	12278	12190	0	88	8	-0-
							13506	9									
10		244900 X	69163	-0-	-175737	-0-	2716	1	51182	3	Y	13877	13835	0	42	8	-0-
							15265	9									
11		237000 X	67906	-0-	-169094	-0-	2636	1	48179	3	Y	15537	15489	0	48	8	-0-
							17091	9									
12		244900 X	68387	-0-	-176513	-0-	2264	1	51434	3	Y	13354	13274	0	80	8	-0-
							14689	9									
01		244900 X	59375	-0-	-185525	-0-	2174	1	43657	3	Y	12313	12242	0	71	8	-0-
							13544	9									
02		63392 X	52919	-0-	-10473	-0-	2029	1	39003	3	Y	10806	10757	0	49	8	-0-
							11887	9									
CASPER STATE 57-1-47-11 B		WELL #:		13H		RRCID -> 298322		COMPL. DATE 04/11/2024				TOTAL DEPTH 10131 PERF.10272 - 25428					
*04		0	204333	-0-	204333	204333	12	1	165504	3	Y	35288	34888	0	400	8	-0-
							38817	9									
05		0	380516	-0-	380516	584849	1	1	291755	3	Y	80691	80255	0	436	8	-0-
							88760	9									
06		0	315620	-0-	315620	900469	60	1	245500	3	Y	63691	63232	0	459	8	-0-
							70060	9									
07		0	215998	-0-	215998	1116467	81	1	170202	3	Y	41559	41371	0	188	8	-0-
							45715	9									
08		0	239801	-0-	239801	1356268	14	1	190734	3	Y	44594	44373	0	221	8	-0-
							49053	9									
09		1545348 X	189080	-0-	-1356268	-0-	22	1	151162	3	Y	34451	34239	0	212	8	-0-
							37896	9									
10		243846 X	183474	-0-	-60372	-0-	49	1	145586	3	Y	34399	34149	0	250	8	-0-
							37839	9									
11		235980 X	166498	-0-	-69482	-0-	50	1	134826	3	Y	28747	28599	0	148	8	-0-
							31622	9									
*12		243846 X	157930	-0-	-85916	-0-	128504	3	29426	9	Y	26751	26578	0	173	8	-0-
01		243846 X	140046	-0-	-103800	-0-	114035	3	26011	9	Y	23646	23386	0	260	8	-0-
02		176484 X	118990	-0-	-57494	-0-	96414	3	22576	9	Y	20524	20215	0	309	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CASPER STATE 57-1-47-11 C		WELL #: 14H		RRCID ->	298325	COMPL. DATE	04/18/2024	TOTAL DEPTH	9959	PERF.10229	- 25077		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04		0	77849	-0-	77849	77849	5 1	62993	3	Y	13501	13351 0 150 8	-0-
						14851	9						
05		0	407808	-0-	407808	485657	1 1	319972	3	Y	79850	79060 0 790 8	-0-
						87835	9						
06		0	315268	-0-	315268	800925	60 1	245284	3	Y	63567	62731 0 836 8	-0-
						69924	9						
07		0	255999	-0-	255999	1056924	96 1	200809	3	Y	50085	49797 0 288 8	-0-
						55094	9						
08		0	297267	-0-	297267	1354191	17 1	235240	3	Y	56373	56039 0 334 8	-0-
						62010	9						
09	1604939	X	250748	-0-	-1354191	-0-	28 1	197876	3	Y	48040	47751 0 289 8	-0-
						52844	9						
10	290160	X	207521	-0-	-82639	-0-	54 1	161866	3	Y	41455	41131 0 324 8	-0-
						45601	9						
11	280800	X	184882	-0-	-95918	-0-	54 1	147260	3	Y	34153	33962 0 191 8	-0-
						37568	9						
*12	290160	X	186052	-0-	-104108	-0-	149425 3	36627	9	Y	33297	33062 0 235 8	-0-
01	290160	X	163762	-0-	-126398	-0-	132562 3	31200	9	Y	28364	27997 0 367 8	-0-
02	234024	X	119310	-0-	-114714	-0-	97482 3	21828	9	Y	19844	19528 0 316 8	-0-
CASPER STATE 57-1-47-11 H		WELL #: 17H		RRCID ->	298420	COMPL. DATE	05/10/2024	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10683	- 25839		
09		0	127698	-0-	127698	696185	13 1	94503	3	Y	30165	30015 0 150 8	-0-
						33182	9						
10	813687	X	117502	-0-	-696185	-0-	28 1	84853	3	Y	29655	29475 0 180 8	-0-
						32621	9						
11	165630	X	111479	-0-	-54151	-0-	31 1	82900	3	Y	25953	25844 0 109 8	-0-
						28548	9						
*12	171151	X	101251	-0-	-69900	-0-	74710 3	26541	9	Y	24128	23999 0 129 8	-0-
01	171151	X	77022	-0-	-94129	-0-	55707 3	21315	9	Y	19377	19184 0 193 8	-0-
02	149072	X	56761	-0-	-92311	-0-	40864 3	15897	9	Y	14452	14268 0 184 8	-0-
CASPER STATE 57-1-47-11 G		WELL #: 16H		RRCID ->	298425	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL DEPTH	10005	PERF.10286	- 25701		
09		0	164367	-0-	164367	755954	18 1	124297	3	Y	36411	36141 0 270 8	-0-
						40052	9						
10	903143	X	147189	-0-	-755954	-0-	36 1	106380	3	Y	37066	36730 0 336 8	-0-
						40773	9						
11	171810	X	146198	-0-	-25612	-0-	40 1	109475	3	Y	33348	33123 0 225 8	-0-
						36683	9						
*12	177537	X	132633	-0-	-44904	-0-	100689 3	31944	9	Y	29040	28783 0 257 8	-0-
01	177537	X	87269	-0-	-90268	-0-	66223 3	21046	9	Y	19133	18815 0 318 8	-0-
02	157192	X	67617	-0-	-89575	-0-	52216 3	15401	9	Y	14001	13724 0 277 8	-0-
CASPER STATE 57-1-47-11 F		WELL #: 22H		RRCID ->	298426	COMPL. DATE	05/27/2024	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10903	- 23690		
09		0	24315	-0-	24315	500589	3 1	20078	3	Y	3849	3756 0 93 8	-0-
						4234	9						
10	658807	X	158218	-0-	-500589	-0-	43 1	128714	3	Y	26783	26429 0 354 8	-0-
						29461	9						
11	335580	X	140843	-0-	-194737	-0-	43 1	117606	3	Y	21085	20902 0 183 8	-0-
						23194	9						
*12	346766	X	127772	-0-	-218994	-0-	107552 3	20220	9	Y	18382	18181 0 201 8	-0-
01	346766	X	103717	-0-	-243049	-0-	87720 3	15997	9	Y	14543	14257 0 286 8	-0-
02	156156	X	80958	-0-	-75198	-0-	69033 3	11925	9	Y	10841	10570 0 271 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BULLDOG STATE 55-4-12-7 E		WELL #: 23HA		RRCID ->	298493	COMPL. DATE	06/04/2024	TOTAL DEPTH	10929	PERF.	11377	- 21495	
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			
09	0	104872	-0-	104872	583532	84537 3	20335 9	Y	18486	18452 0	34 8	-0-	
10	694741 X	111209	-0-	-583532	-0-	90853 3	20356 9	Y	18505	18448 0	57 8	-0-	
11	139110 X	111349	-0-	-27761	-0-	92406 3	18943 9	Y	17221	17201 0	20 8	-0-	
12	143747 X	109212	-0-	-34535	-0-	90830 3	18382 9	Y	16711	16656 0	55 8	-0-	
01	143747 X	113165	-0-	-30582	-0-	95420 3	17745 9	Y	16132	16041 0	91 8	-0-	
02	129836 X	99271	-0-	-30565	-0-	82657 3	16614 9	Y	15104	14980 0	124 8	-0-	

BULLDOG STATE 55-4-12-7 F		WELL #: 12HA		RRCID ->	298494	COMPL. DATE	06/04/2024	TOTAL DEPTH	10841	PERF.	11095	- 21485	
09	0	131991	-0-	131991	682428	96778 3	35213 9	Y	32012	31983 0	29 8	-0-	
10	817373 X	134945	-0-	-682428	-0-	100261 3	34684 9	Y	31531	31482 0	49 8	-0-	
11	158610 X	129496	-0-	-29114	-0-	98063 3	31433 9	Y	28575	28558 0	17 8	-0-	
12	163897 X	134148	-0-	-29749	-0-	102512 3	31636 9	Y	28760	28707 0	53 8	-0-	
01	163897 X	130792	-0-	-33105	-0-	101781 3	29011 9	Y	26374	26290 0	84 8	-0-	
02	148036 X	111620	-0-	-36416	-0-	89173 3	22447 9	Y	20406	20304 0	102 8	-0-	

JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	298498	COMPL. DATE	07/29/2024	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	11097	- 20823	
*07	0	130	-0-	130	130	98 3	32 9	Y	29	27 0	2 8	-0-	
*08	0	250825	-0-	250825	250955	781 1	186307 3	Y	57943	57804 0	139 8	-0-	
						63737 9							
*09	0	147377	-0-	147377	398332	112131 3	35246 9	Y	32042	31920 0	122 8	-0-	
*10	513928 X	115596	-0-	-398332	-0-	83982 3	31614 9	Y	28740	28641 0	99 8	-0-	
*11	252060 X	106716	-0-	-145344	-0-	75512 3	31204 9	Y	28367	28299 0	68 8	-0-	
*12	260462 X	104737	-0-	-155725	-0-	71165 3	33572 9	Y	30520	30427 0	93 8	-0-	
*01	260462 X	93808	-0-	-166654	-0-	66878 3	26930 9	Y	24482	24365 0	117 8	-0-	
02	235256 X	22106	-0-	-213150	-0-	16311 3	5795 9	Y	5268	5241 0	27 8	-0-	

JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	298499	COMPL. DATE	07/29/2024	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11046	- 20732	
*07	0	26043	-0-	26043	26043	18112 3	7931 9	Y	7210	7194 0	16 8	-0-	
*08	0	230125	-0-	230125	256168	694 1	165517 3	Y	58104	57916 0	188 8	-0-	
						63914 9							
*09	0	145923	-0-	145923	402091	112470 3	33453 9	Y	30412	30247 0	165 8	-0-	
*10	518511 X	116420	-0-	-402091	-0-	88053 3	28367 9	Y	25788	25642 0	146 8	-0-	
*11	212880 X	103288	-0-	-109592	-0-	76480 3	26808 9	Y	24371	24277 0	94 8	-0-	
*12	219976 X	99088	-0-	-120888	-0-	70675 3	28413 9	Y	25830	25705 0	125 8	-0-	
01	219976 X	96545	-0-	-123431	-0-	68549 3	27996 9	Y	25451	25308 0	143 8	-0-	
02	198688 X	22064	-0-	-176624	-0-	16499 3	5565 9	Y	5059	5026 0	33 8	-0-	

THREADFIN 57-1-47-35 C		WELL #: 72H		RRCID ->	298539	COMPL. DATE	08/16/2024	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	9481	- 20867	
*08	0	56184	-0-	56184	56184	3 1	43643 3	Y	11398	11326 0	72 8	-0-	
						12538 9							
*09	0	212269	-0-	212269	268453	24 1	167944 3	Y	40274	39901 0	373 8	-0-	
						44301 9							
*10	448841 X	180388	-0-	-268453	-0-	50 1	149427 3	Y	28101	27856 0	245 8	-0-	
						30911 9							
*11	201915 X	201915	-0-	-0-	-0-	60 1	164394 3	Y	34055	33933 0	122 8	-0-	
						37461 9							
*12	174399 X	174399	-0-	-0-	-0-	145301 3	29098 9	Y	26453	26327 0	126 8	-0-	
*01	166253 X	154817	-0-	-11436	-0-	131102 3	23715 9	Y	21559	21379 0	180 8	-0-	
02	150164 X	120034	-0-	-30130	-0-	102398 3	17636 9	Y	16033	15868 0	165 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
ELKHORN 54-1-40-45 D																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 21H RRCID -> 298592 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12325 - 22282																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09		0	66425	-0-	66425	454505	2729	1	45910	3	Y	16169	16086	0	83	8	-0-
							17786	9									
10		519695 X	65190	-0-	-454505	-0-	2417	1	45538	3	Y	15668	15610	0	58	8	-0-
							17235	9									
11		130580 X	61934	-0-	-68646	-0-	2345	1	42866	3	Y	15203	15139	0	64	8	-0-
							16723	9									
12		202399 X	62076	-0-	-140323	-0-	1908	1	43357	3	Y	15283	15183	0	100	8	-0-
							16811	9									
01		202399 X	54888	-0-	-147511	-0-	1902	1	38196	3	Y	13445	13337	0	108	8	-0-
							14790	9									
02		182812 X	48430	-0-	-134382	-0-	1789	1	34386	3	Y	11141	11071	0	70	8	-0-
							12255	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 D																	
WELL #: 21HA RRCID -> 298725 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11215 - 21527																	
06		0	104435	-0-	104435	104435	81128	3	23307	9	Y	21188	20777	0	411	8	-0-
07		0	202013	-0-	202013	306448	158850	3	43163	9	Y	39239	39108	0	131	8	-0-
08		0	180703	-0-	180703	487151	146568	3	34135	9	Y	31032	30981	0	51	8	-0-
09		0	115608	-0-	115608	602759	91852	3	23756	9	Y	21596	21556	0	40	8	-0-
10		705580 X	102821	-0-	-602759	-0-	80558	3	22263	9	Y	20239	20177	0	62	8	-0-
11		94697 X	94697	-0-	-0-	-0-	74038	3	20659	9	Y	18781	18759	0	22	8	-0-
12		125492 X	125492	-0-	-0-	-0-	105708	3	19784	9	Y	17985	17923	0	62	8	-0-
01		126875 X	126875	-0-	-0-	-0-	108240	3	18635	9	Y	16941	16840	0	101	8	-0-
02		102282 X	102282	-0-	-0-	-0-	85827	3	16455	9	Y	14959	14820	0	139	8	-0-

BOZ 55-2-6 UNIT																	
WELL #: 12H RRCID -> 298805 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10970 - 20946																	
08		0	122965	-0-	122965	122965	424	1	101029	3	Y	19556	19357	0	199	8	-0-
							21512	9									
09		0	301550	-0-	301550	424515	235067	3	66483	9	Y	60439	60055	0	384	8	-0-
10		0	165933	-0-	165933	590448	122471	3	43462	9	Y	39511	39312	0	199	8	-0-
11		0	140817	-0-	140817	731265	103388	3	37429	9	Y	34026	33891	0	135	8	-0-
12		0	127367	-0-	127367	858632	92125	3	35242	9	Y	32038	31858	0	180	8	-0-
01		979911 X	121279	-0-	-858632	-0-	84639	3	36640	9	Y	33309	33125	0	184	8	-0-
02		229432 X	107152	-0-	-122280	-0-	77520	3	29632	9	Y	26938	26818	0	120	8	-0-

BOZ 55-2-6 UNIT																	
WELL #: 13H RRCID -> 298832 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11106 - 20885																	
08		0	121202	-0-	121202	121202	401	1	95643	3	Y	22871	22756	0	115	8	-0-
							25158	9									
09		0	215813	-0-	215813	337015	160287	3	55526	9	Y	50478	50247	0	231	8	-0-
10		0	138506	-0-	138506	475521	99400	3	39106	9	Y	35551	35429	0	122	8	-0-
11		0	107846	-0-	107846	583367	75253	3	32593	9	Y	29630	29561	0	69	8	-0-
12		0	115902	-0-	115902	699269	77502	3	38400	9	Y	34909	34804	0	105	8	-0-
01		800867 X	101598	-0-	-699269	-0-	69850	3	31748	9	Y	28862	28745	0	117	8	-0-
02		215180 X	92229	-0-	-122951	-0-	65603	3	26626	9	Y	24205	24127	0	78	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SILVERTIP 76-7 UNIT B		WELL #: 15H		RRCID -> 298835		COMPL. DATE 08/27/2024				TOTAL DEPTH 12327 PERF.13063 - 23330						
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	
*08	0	17404	-0-	17404	17404	693	1	13232	3	Y	3162	3117	0	37	8	8
						1	4	3478	9							
*09	0	114490	-0-	114490	131894	2674	1	74283	3	Y	34121	33823	0	247	8	59
						37533	9									
*10	0	93492	-0-	93492	225386	2123	1	59140	3	Y	29299	29230	0	73	8	55
						32229	9									
*11	0	61746	-0-	61746	287132	1235	1	38393	3	Y	20107	20077	0	56	8	29
						22118	9									
*12	0	58392	-0-	58392	345524	1126	1	37433	3	Y	18030	17983	0	44	8	32
						19833	9									
*01	406576 X	61052	-0-	-345524	-0-	1004	1	38657	3	Y	19397	19286	0	94	8	49
						54	4	21337	9							
*02	99092 X	58164	-0-	-40928	-0-	1036	1	36838	3	Y	18445	18407	0	49	8	38
						20290	9									
BULLDOG STATE 55-4-12-7 C		WELL #: 11HA		RRCID -> 298903		COMPL. DATE 06/04/2024				TOTAL DEPTH 10795 PERF.11058 - 21413						
06	0	141909	-0-	141909	141909	105358	3	36551	9	Y	33228	32850	0	378	8	-0-
07	0	204010	-0-	204010	345919	152116	3	51894	9	Y	47176	47086	0	90	8	-0-
08	0	126807	-0-	126807	472726	95478	3	31329	9	Y	28481	28452	0	29	8	-0-
09	0	107620	-0-	107620	580346	84133	3	23487	9	Y	21352	21328	0	24	8	-0-
10	675138 X	94792	-0-	-580346	-0-	76941	3	17851	9	Y	16228	16193	0	35	8	-0-
11	164820 X	93131	-0-	-71689	-0-	75898	3	17233	9	Y	15666	15654	0	12	8	-0-
12	170314 X	95158	-0-	-75156	-0-	77590	3	17568	9	Y	15971	15935	0	36	8	-0-
01	170314 X	97902	-0-	-72412	-0-	80796	3	17106	9	Y	15551	15490	0	61	8	-0-
02	153832 X	82651	-0-	-71181	-0-	68262	3	14389	9	Y	13081	12997	0	84	8	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT B		WELL #: 14H		RRCID -> 298937		COMPL. DATE 08/27/2024				TOTAL DEPTH 12181 PERF.13086 - 17975						
08	0	5105	-0-	5105	5105	228	1	4354	3	Y	475	455	0	19	8	1
						523	9									
09	0	70583	-0-	70583	75688	1709	1	47464	3	Y	19464	19205	0	227	8	33
						21410	9									
10	0	66099	-0-	66099	141787	1652	1	46012	3	Y	16759	16697	0	63	8	32
						18435	9									
11	0	60603	-0-	60603	202390	1362	1	42326	3	Y	15377	15332	0	55	8	22
						16915	9									
12	0	46393	-0-	46393	248783	1014	1	33720	3	Y	10599	10567	0	35	8	19
						11659	9									
*01	291035 X	42252	-0-	-248783	-0-	783	1	30149	3	Y	10253	10174	0	72	8	26
						42	4	11278	9							
*02	46216 X	46216	-0-	-0-	-0-	926	1	32949	3	Y	11219	11179	0	43	8	23
						12341	9									
APACHE CORPORATION RICHBURG UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 282663		COMPL. DATE 09/28/2016				TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180						
09	3300 X	1212	-0-	-2088	-0-	361	1	374	2	Y	397	327	1			305
						40	4	437	9							
10	2821 X	2287	-0-	-534	-0-	453	1	1376	2	Y	366	439	1			232
						55	4	403	9							
11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	434	1	2689	2	Y	294	316	1			210
						2	4	323	9							
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	397	1	2702	2	Y	203	290	1			123
						196	4	223	9							
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	417	1	3775	2	Y	250	141	1			232
						15	4	275	9							
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	198	1	1	4	Y	-0-	232	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
FIREBIRD 52		WELL #: 1		RRCID -> 283699		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRACUDA 49		WELL #: 1		RRCID -> 283806		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

MICHIGAN 21		WELL #: 1H		RRCID -> 283807		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577								
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					89
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	409 X	409	-0-	-0-	-0-	341	1	68	9	N	62					151
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	341	1	117	9	N	106					257
02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	308	1	48	9	N	44					301

GRACE CARTER 56		WELL #: 2H		RRCID -> 284024		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993								
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					393
10	5735 X	4825	-0-	-910	-0-	310	1	4383	2	N	120	134	0			379
						132	9									
11	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	300	1	7769	2	N	454	457	0			376
						499	9									
12	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	310	1	6518	2	N	370	278	0			468
						407	9									
01	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	310	1	6211	2	N	206	320	0			354
						227	9									
02	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	280	1	5473	2	N	449	321	0			482
						494	9									

RICHMOND 39		WELL #: 1H		RRCID -> 284030		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POCONO 65		WELL #: 1H		RRCID -> 284074		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
DOGWOOD STATE		WELL #: 401CH		RRCID -> 284942		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169								
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
09	9090 X	746	-0-	-8344	-0-	746	2			Y	-0-					277
10	9393 X	3048	-0-	-6345	-0-	3048	2			Y	-0-					277
11	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-					277
12	6169 X	3085	-0-	-3084	-0-	3035	2	50	9	Y	45	163	1			159
01	6169 X	860	-0-	-5309	-0-	857	2	3	4	Y	-0-					159
02	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	13125	2	316	9	Y	287	121	1			325

LEE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285082		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017								
09	16470 X	16005	-0-	-465	-0-	921	1	13524	3	Y	1418	1512	0			152
						1560	9									
10	17019 X	5627	-0-	-11392	-0-	442	1	692	2	Y	608	644	0			116
						3824	3	669	9							
11	16470 X	1610	-0-	-14860	-0-	268	1	1342	9	Y	1220	1292	0			44
12	16554 X	1860	-0-	-14694	-0-	151	1	87	2	Y	618	642	0			20
						942	3	680	9							
01	16554 X	2624	-0-	-13930	-0-	174	1	2	2	Y	891	890	0			21
						1468	3	980	9							
02	2324 X	1456	-0-	-868	-0-	86	1	8	2	Y	278	293	0			6
						1056	3	306	9							

CYPRESS STATE		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254								
09	6420 X	1075	-0-	-5345	-0-	976	2	99	9	Y	90	16	1			91
10	6634 X	1204	-0-	-5430	-0-	1071	2	133	9	Y	121	194	1			18
11	4440 X	2500	-0-	-1940	-0-	1	1	2368	2	Y	119	115	1			22
						131	9									
12	4402 X	4241	-0-	-161	-0-	4043	2	198	9	Y	180	165	1			37
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	1	1	3653	2	Y	131	139	1			29
						144	9									
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2196	2	177	9	Y	161	155	1			35

LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
BULL RUN		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	6930 X	6663	-0-	-267	-0-		656	1	5128	3	Y	799	866	0	86
							879	9							
10	7161 X	5987	-0-	-1174	-0-		539	1	819	2	Y	96	164	0	18
							4523	3	106	9					
11	6930 X	4797	-0-	-2133	-0-		515	1	238	2	Y	570	567	0	21
							3417	3	627	9					
12	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-		625	1	609	2	Y	526	530	0	17
							6628	3	579	9					
01	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-		608	1	8	2	Y	242	253	0	6
							6764	3	266	9					
02	6216 X	4039	-0-	-2177	-0-		435	1	26	2	Y	126	129	0	3
							3439	3	139	9					
CYPRESS STATE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971					
09	13770 X	1872	-0-	-11898	-0-		1792	2	80	9	Y	73	24	1	75
							4229	2	178	9	Y	162	213	1	24
10	7812 X	4407	-0-	-3405	-0-		1	1	5588	2	Y	140	138	1	26
							154	9							
11	7560 X	5743	-0-	-1817	-0-		6325	2	209	9	Y	190	177	1	39
							5	1	16971	2	Y	179	178	1	40
12	7812 X	6534	-0-	-1278	-0-		197	9							
01	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-		1	1	16257	2	Y	182	182	1	40
							200	9							
LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310					
09	16890 X	1	-0-	-16889	-0-		1	1			Y	-0-			-0-
							105	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	4247 X	505	-0-	-3742	-0-		339	3							
							75	1	139	2	Y	-0-			-0-
11	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-		2000	3	3	4					
							127	1	325	2	Y	14	13	0	1
12	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-		3536	3	2	4					
							11	1	1	2	Y	-0-	1	0	-0-
01	496 X	32	-0-	-464	-0-		19	3	1	4					
							14	1	1	2	Y	-0-			-0-
02	2072 X	26	-0-	-2046	-0-		10	3	1	4					
BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180					
09	15030 X	11783	-0-	-3247	-0-		921	1	10201	3	Y	473	484	0	34
							141	4	520	9					
10	13206 X	11989	-0-	-1217	-0-		849	1	1604	2	Y	488	489	0	33
							8862	3	137	4					
11	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-		845	1	762	2	Y	565	549	0	49
							10939	3	14	4					
12	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-		908	1	1108	2	Y	739	728	0	60
							12052	3	813	9					
01	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-		801	1	13	2	Y	734	737	0	57
							10925	3	807	9					
02	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-		808	1	91	2	Y	637	639	0	55
							12212	3	13	4					
BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	5100 X	2799	-0-	-2301	-0-	545	1	2113	3	Y	128	133	0		14
10	5270 X	1764	-0-	-3506	-0-	141	9	73	1	Y	35	42	0		7
11	4500 X	811	-0-	-3689	-0-	1399	3	625	1	Y	169	170	0		6
12	3689 X	1401	-0-	-2288	-0-	788	1	448	3	Y	113	115	0		4
01	2976 X	2966	-0-	-10	-0-	531	1	2233	3	Y	181	181	0		4
02	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	815	1	6487	3	Y	27	30	0		1
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955					
09	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	1191	1	1761	9	Y	1601	1709	0		172
10	18414 X	17149	-0-	-1265	-0-	748	1	13100	3	Y	845	856	0		161
11	17820 X	11455	-0-	-6365	-0-	768	1	8771	3	Y	1186	1304	0		43
12	18414 X	7776	-0-	-10638	-0-	698	1	6466	3	Y	16	58	0		1
01	18414 X	8253	-0-	-10161	-0-	645	1	7596	3	Y	3	4	0		-0-
02	21588 X	2555	-0-	-19033	-0-	229	1	2234	3	Y	68	67	0		1
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922					
09	19170 X	16477	-0-	-2693	-0-	986	1	886	9	Y	805	846	0		86
10	19809 X	18967	-0-	-842	-0-	1075	1	14960	3	Y	204	251	0		39
11	19170 X	14138	-0-	-5032	-0-	1134	1	11982	3	Y	171	204	0		6
12	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	1543	1	22243	3	Y	355	349	0		12
01	18972 X	6835	-0-	-12137	-0-	846	1	5069	3	Y	831	823	0		20
02	17136 X	4070	-0-	-13066	-0-	700	1	2657	3	Y	630	637	0		13
TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #: 20H		RRCID -> 285515		COMPL. DATE 02/27/2019				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648					
09	37472 X	37472	-0-	-0-	-0-	35117	2	2233	9	Y	2030	2018	0		170
10	38097 X	38097	-0-	-0-	-0-	246	1	112	4	Y	1970	2011	0		129
11	36622 X	36622	-0-	-0-	-0-	248	1	485	4	Y	1967	1952	0		144
12	37113 X	37113	-0-	-0-	-0-	256	1	2259	4	Y	1969	1981	0		132
01	36015 X	36015	-0-	-0-	-0-	246	1	246	1	Y	1814	1819	0		127
02	32997 X	32997	-0-	-0-	-0-	223	1	315	4	Y	1629	1544	0		212

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

09	14820 X	5504	-0-	-9316	-0-	481	1	4645	3	Y	344	485	0			40
						378	9									
10	12276 X	265	-0-	-12011	-0-	214	1	51	9	Y	46	74	0			12
11	12900 X	8466	-0-	-4434	-0-	677	1	431	2	Y	1067	758	0			321
						6184	3	1174	9							
12	13330 X	11678	-0-	-1652	-0-	845	1	797	2	Y	1242	1198	0			365
						8670	3	1366	9							
01	13330 X	3685	-0-	-9645	-0-	589	1	3	2	Y	590	746	0			209
						2444	3	649	9							
02	7896 X	6685	-0-	-1211	-0-	687	1	41	2	Y	464	416	0			257
						5447	3	510	9							

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

09	24480 X	13371	-0-	-11109	-0-	10891	2	1	4	Y	2254	2285	0			461
						2479	9									
10	25296 X	10594	-0-	-14702	-0-	461	1	8821	2	Y	1192	1224	0			429
						1	4	1311	9							
11	24480 X	15966	-0-	-8514	-0-	361	1	12793	2	Y	2545	2631	0			343
						12	4	2800	9							
12	25296 X	21921	-0-	-3375	-0-	402	1	18122	2	Y	3088	3108	0			323
						3397	9									
01	22592 X	8982	-0-	-13610	-0-	323	1	7445	2	Y	1103	1168	0			258
						1	4	1213	9							
02	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	371	1	7840	2	Y	1814	1811	0			261
						33	4	1995	9							

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

09	32250 X	32037	-0-	-213	-0-	28792	2	132	4	Y	2830	2768	0			333
						3113	9									
10	33789 X	33789	-0-	-0-	-0-	1017	1	29480	2	Y	2924	2952	0			305
						76	4	3216	9							
11	32250 X	30986	-0-	-1264	-0-	844	1	28220	2	Y	1654	1749	0			210
						103	4	1819	9							
12	33325 X	31582	-0-	-1743	-0-	892	1	28773	2	Y	1649	1712	0			147
						103	4	1814	9							
01	31687 X	31629	-0-	-58	-0-	965	1	27606	2	Y	2702	2596	0			253
						86	4	2972	9							
02	29533 X	29533	-0-	-0-	-0-	844	1	25788	2	Y	2421	2446	0			228
						238	4	2663	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 2H		RRCID -> 285591		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 10922		PERF.11248		- 18403		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
09	18810	X	18016	-0-	-794	-0-	672 1	16370	2	Y	885	823	0	206
							974 9							
10	19437	X	18621	-0-	-816	-0-	780 1	16812	2	Y	935	963	0	178
							1029 9							
11	18810	X	17080	-0-	-1730	-0-	794 1	15094	2	Y	1084	1066	0	196
							1192 9							
12	18631	X	17067	-0-	-1564	-0-	874 1	14880	2	Y	1193	1130	0	259
							1 4	1312 9						
01	18631	X	17117	-0-	-1514	-0-	882 1	14806	2	Y	1299	1358	0	200
							1429 9							
02	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	768 1	13175	2	Y	1132	1056	0	276
							1245 9							

GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID -> 285594		COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL DEPTH 10712		PERF.10958		- 20709		
09	3090	X	1016	-0-	-2074	-0-	712 1	304	9	Y	276	268	0	25
10	3813	X	986	-0-	-2827	-0-	648 1	338	9	Y	307	316	0	16
11	3690	X	833	-0-	-2857	-0-	517 1	316	9	Y	287	285	0	18
12	3813	X	979	-0-	-2834	-0-	636 1	343	9	Y	312	308	0	22
01	1271	X	979	-0-	-292	-0-	651 1	328	9	Y	298	302	0	18
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	380 1	22	4	Y	194	194	0	18
							213 9							

SAUL 35 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285595		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11079		PERF.11288		- 23487		
09	27210	X	11975	-0-	-15235	-0-	823 1	9965	2	Y	1079	1046	0	263
							1187 9							
10	28117	X	15380	-0-	-12737	-0-	478 1	13861	2	Y	945	1043	0	165
							1 4	1040 9						
11	30973	X	30973	-0-	-0-	-0-	825 1	27804	2	Y	2126	1982	0	309
							5 4	2339 9						
12	33894	X	33894	-0-	-0-	-0-	1200 1	29539	2	Y	2868	2628	0	549
							3155 9							
01	30677	X	30677	-0-	-0-	-0-	1199 1	26919	2	Y	2321	2592	0	278
							6 4	2553 9						
02	26395	X	26395	-0-	-0-	-0-	698 1	22992	2	Y	2443	2437	0	284
							18 4	2687 9						

SRO 551 ALLOC. A		WELL #: 100H		RRCID -> 285597		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 10614		PERF.10766		- 18167		
09	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	556 1	10623	2	Y	1037	1115	0	126
							683 4	1141 9						
10	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	830 1	9932	2	Y	682	705	0	103
							1457 4	750 9						
11	11760	X	11420	-0-	-340	-0-	723 1	7024	2	Y	415	443	0	75
							3216 4	457 9						
12	12152	X	11919	-0-	-233	-0-	782 1	8918	2	Y	471	450	0	96
							1701 4	518 9						
01	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	789 1	10190	2	Y	541	535	0	102
							498 4	595 9						
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	760 1	9126	2	Y	536	521	0	117
							257 4	590 9						

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	589 1	14085 2	Y	1860	1272 0		825
							2046 9						
10	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	283 1	16735 2	Y	1640	2326 0		139
							148 4	1804 9					
11	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	319 1	13790 2	Y	1749	1726 0		162
							100 4	1924 9					
12	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	379 1	15876 2	Y	2153	1876 0		439
							106 4	2368 9					
01	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	315 1	11054 2	Y	2156	1989 0		606
							2372 9						
02	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	320 1	11366 2	Y	1643	2082 0		167
							1807 9						

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730													
09	11520	X	10393	-0-	-1127	-0-	632 1	8568 2	Y	1084	1080 0		178
							1 4	1192 9					
10	11904	X	10806	-0-	-1098	-0-	663 1	9170 2	Y	884	932 0		130
							1 4	972 9					
11	11520	X	9826	-0-	-1694	-0-	593 1	8388 2	Y	767	784 0		113
							1 4	844 9					
12	11904	X	10021	-0-	-1883	-0-	629 1	8567 2	Y	749	718 0		144
							1 4	824 9					
01	10396	X	8431	-0-	-1965	-0-	530 1	7386 2	Y	466	497 0		113
							2 4	513 9					
02	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	586 1	6862 2	Y	426	374 0		165
							39 4	469 9					

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318													
09	13260	X	11740	-0-	-1520	-0-	900 1	9460 2	N	710	698 0		586
							599 4	781 9					
10	13702	X	12391	-0-	-1311	-0-	930 1	9379 2	N	720	782 0		524
							1290 4	792 9					
11	13110	X	12065	-0-	-1045	-0-	900 1	7409 2	N	710	635 0		599
							2975 4	781 9					
12	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	930 1	9607 2	N	727	891 0		435
							1166 4	800 9					
01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	930 1	9945 2	N	724	562 0		597
							796 4	796 9					
02	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	840 1	9005 2	N	650	924 0		323
							760 4	715 9					

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501													
09	12360	X	12251	-0-	-109	-0-	11074 2	1177 9	N	1070	925 0		872
							11650 2	1220 9	N	1109	1129 0		852
10	12989	X	12870	-0-	-119	-0-	11267 2	1164 9	N	1058	1351 0		559
							10178 2	2 4	N	911	841 0		629
							1002 9						
01	12865	X	12440	-0-	-425	-0-	11190 2	15 4	N	1123	1115 0		637
							1235 9						
02	11620	X	11587	-0-	-33	-0-	10725 2	862 9	N	784	962 0		459

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
DAVIS 2728 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285607		COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743			
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		
09	19950 X	18110	-0-	-1840	-0-	619 1 2 4	15036 2 2453 9	N	2230	2225 0	648		
10	21142 X	21141	-0-	-1	-0-	648 1 1 4	18000 2 2492 9	N	2265	2228 0	685		
11	20470 X	20470	-0-	-0-	-0-	630 1 1 4	17422 2 2417 9	N	2197	2222 0	660		
12	21142 X	21124	-0-	-18	-0-	648 1 1 4	17993 2 2482 9	N	2256	2240 0	676		
01	21142 X	17218	-0-	-3924	-0-	636 1 18 4	14325 2 2239 9	N	2035	1959 0	752		
02	18676 X	18336	-0-	-340	-0-	588 1 1 4	15881 2 1866 9	N	1696	2029 0	419		

DAVIS 2728 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285608		COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692			
09	20490 X	19166	-0-	-1324	-0-	16268 2 2889 9	9 4	N	2626	2760 0	240		
10	21080 X	21005	-0-	-75	-0-	465 1 35 4	17567 2 2938 9	N	2671	2719 0	192		
11	23961 X	23961	-0-	-0-	-0-	450 1 3658 9	19853 2	N	3325	3235 0	282		
12	24734 X	24734	-0-	-0-	-0-	465 1 3741 9	20528 2	N	3401	3446 0	237		
01	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	465 1 2904 9	16933 2	N	2640	2609 0	268		
02	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	420 1 2611 9	14538 2	N	2374	2363 0	279		

DOROTHY UNIT 38		WELL #: 1		RRCID -> 285609		COMPL. DATE 11/14/2017				TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837			
09	19830 X	18877	-0-	-953	-0-	600 1 1778 9	16499 2	N	1616	1706 0	290		
10	20491 X	19689	-0-	-802	-0-	1236 1 1665 9	16788 2	N	1514	1508 0	296		
11	19770 X	18851	-0-	-919	-0-	1200 1 1698 9	15953 2	N	1544	1458 0	382		
12	20150 X	18740	-0-	-1410	-0-	1240 1 1681 9	15819 2	N	1528	1589 0	321		
01	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	1240 1 1648 9	15121 2	N	1498	1543 0	276		
02	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	1120 1 1 4	13097 2 1430 9	N	1300	1302 0	274		

DOROTHY UNIT 38		WELL #: 11H		RRCID -> 285610		COMPL. DATE 06/04/2018				TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982			
09	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	14658 2 1727 9	25 4	Y	1570	1573 0	91		
10	16141 X	16141	-0-	-0-	-0-	85 1 36 4	14135 2 1885 9	Y	1714	1682 0	123		
11	16800 X	16270	-0-	-530	-0-	95 1 2 4	14380 2 1793 9	Y	1630	1619 0	134		
12	19579 X	19579	-0-	-0-	-0-	119 1 5 4	17317 2 2138 9	Y	1944	1868 0	210		
01	19257 X	19257	-0-	-0-	-0-	112 1 5 4	17156 2 1984 9	Y	1804	1854 0	160		
02	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	95 1 3 4	12534 2 1801 9	Y	1637	1645 0	152		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

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

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

09	8400 X	537	-0-	-7863	-0-	537	1			Y	-0-					-0-
10	2356 X	18	-0-	-2338	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

09	10830 X	808	-0-	-10022	-0-	807	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	9889 X	492	-0-	-9397	-0-	485	1	7	9	Y	6	4	0			2
11	3390 X	2544	-0-	-846	-0-	312	1	119	2	Y	349	304	0			47
						1716	3	13	4							
12	952 X	952	-0-	-0-	-0-	191	1	40	2	Y	257	278	0			26
						435	3	3	4							
01	837 X	757	-0-	-80	-0-	185	1	1	2	Y	210	214	0			22
						334	3	6	4							
02	2380 X	1574	-0-	-806	-0-	566	1	5	2	Y	239	212	0			49
						723	3	17	4							

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

09	15810 X	2251	-0-	-13559	-0-	568	1	1540	3	Y	130	199	0			15
						143	9									
10	15345 X	1024	-0-	-14321	-0-	316	1	82	2	Y	157	130	0			42
						453	3	173	9							
11	9000 X	4918	-0-	-4082	-0-	710	1	201	2	Y	1013	750	0			305
						2893	3	1114	9							
12	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	910	1	659	2	Y	1457	1334	0			428
						7167	3	1603	9							
01	6727 X	4903	-0-	-1824	-0-	676	1	3	2	Y	1309	1274	0			463
						2784	3	1440	9							
02	4592 X	4264	-0-	-328	-0-	679	1	22	2	Y	594	728	0			329
						2910	3	653	9							

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

09	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-					-0-
10	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					-0-
11	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-					-0-
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

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
09		18300 X	747	-0-	-17553	-0-	661	1	86	9	78	79 0	9
10		18910 X	194	-0-	-18716	-0-	190	1	4	9	4	12 0	1
11		18300 X	33	-0-	-18267	-0-	33	1				1 0	-0-
12		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-							-0-
01		775 X	-0-	-0-	-775	-0-							-0-
02		700 X	-0-	-0-	-700	-0-							-0-

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

09		49914 X	49914	-0-	-0-	-0-	1867	1	40620	3	Y	6752 6601 0	792
							7427	9					
10		28984 X	28984	-0-	-0-	-0-	1252	1	3584	2	Y	3952 3684 0	1060
							19801	3	4347	9			
11		23010 X	5956	-0-	-17054	-0-	515	1	298	2	Y	778 1604 0	234
							4287	3	856	9			
12		23777 X	1834	-0-	-21943	-0-	411	1	112	2	Y	87 296 0	25
							1215	3	96	9			
01		23777 X	546	-0-	-23231	-0-	362	1	184	9	Y	167 133 0	59
02		41804 X	1370	-0-	-40434	-0-	377	1	7	2	Y	29 72 0	16
							954	3	32	9			

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

09		16230 X	-0-	-0-	-16230	-0-					Y	-0-	-0-
10		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

09		14220 X	6389	-0-	-7831	-0-	694	1	4707	3	Y	898 875 0	105
							988	9					
10		11625 X	3836	-0-	-7789	-0-	445	1	442	2	Y	459 441 0	123
							2444	3	505	9			
11		18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	827	1	1062	2	Y	1425 1119 0	429
							15249	3	1568	9			
12		19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	806	1	1477	2	Y	1073 1187 0	315
							16070	3	1180	9			
01		11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	636	1	11	2	Y	1139 1051 0	403
							9662	3	1253	9			
02		17472 X	12982	-0-	-4490	-0-	654	1	83	2	Y	953 828 0	528
							11197	3	1048	9			

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200														
BULL RUN			WELL #: 402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018			TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17490	X	13340	-0-	-4150	-0-	1020	1	11756	3	Y	513	547	0			55
							564	9									
10	18073	X	175	-0-	-17898	-0-	29	1	22	2	Y	4	58	0			1
							120	3	4	9							
11	16260	X	7176	-0-	-9084	-0-	644	1	407	2	Y	248	240	0			9
							5852	3	273	9							
12	15438	X	6848	-0-	-8590	-0-	856	1	475	2	Y	320	318	0			11
							5165	3	352	9							
01	14725	X	1004	-0-	-13721	-0-	430	1	1	2	Y	-0-	11	0			-0-
							573	3									
02	12460	X	8739	-0-	-3721	-0-	693	1	59	2	Y	38	37	0			1
							7945	3	42	9							

STATE CVX A1314 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 285854		COMPL. DATE 09/15/2017			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320							
09	15210	X	13390	-0-	-1820	-0-	11898	2	69	4	Y	1294	1261	0			128
							1423	9									
10	15717	X	14057	-0-	-1660	-0-	88	1	12309	2	Y	1395	1355	0			168
							125	4	1535	9							
11	15210	X	14166	-0-	-1044	-0-	87	1	12601	2	Y	1307	1340	0			135
							40	4	1438	9							
12	15004	X	12958	-0-	-2046	-0-	90	1	11727	2	Y	1036	1076	0			95
							1	4	1140	9							
01	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	117	1	12787	2	Y	1701	1613	0			183
							13	4	1871	9							
02	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	83	1	11349	2	Y	1253	1288	0			148
							5	4	1378	9							

STATE CVX UNIT B1314			WELL #: 1H		RRCID -> 285855		COMPL. DATE 12/01/2017			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829							
09	28278	X	28278	-0-	-0-	-0-	25537	2	120	4	Y	2383	2330	0			281
							2621	9									
10	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	903	1	26214	2	Y	2454	2479	0			256
							70	4	2699	9							
11	30224	X	30224	-0-	-0-	-0-	1011	1	25214	2	Y	3549	3354	0			451
							95	4	3904	9							
12	30647	X	30647	-0-	-0-	-0-	1030	1	25654	2	Y	3521	3658	0			314
							90	4	3873	9							
01	27466	X	26754	-0-	-712	-0-	888	1	23284	2	Y	2272	2373	0			213
							83	4	2499	9							
02	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	735	1	20875	2	Y	2052	2072	0			193
							211	4	2257	9							

BURNSIDE			WELL #: 404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104							
09	13410	X	13227	-0-	-183	-0-	1085	1	11604	3	Y	338	352	0			24
							166	4	372	9							
10	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	1018	1	1735	2	Y	400	397	0			27
							9585	3	164	4							
11	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	1081	1	870	2	Y	559	538	0			48
							12499	3	18	4							
12	22689	X	22689	-0-	-0-	-0-	1327	1	1704	2	Y	1015	981	0			82
							18541	3	1117	9							
01	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	1050	1	15	2	Y	757	780	0			59
							12899	3	833	9							
02	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	1025	1	101	2	Y	641	644	0			56
							13570	3	17	4							

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

09	20940 X	18088	-0-	-2852	-0-	1028	1	16448	3	Y	414	428	0			30
						157	4	455	9							
10	19747 X	18586	-0-	-1161	-0-	1070	1	2578	2	Y	473	471	0			32
						14246	3	172	4							
11	24759 X	24759	-0-	-0-	-0-	1138	1	1458	2	Y	1088	1026	0			94
						20947	3	19	4							
12	43052 X	43052	-0-	-0-	-0-	1709	1	3278	2	Y	2187	2104	0			177
						35659	3	2406	9							
01	27833 X	27833	-0-	-0-	-0-	1213	1	29	2	Y	1677	1723	0			131
						24746	3	1845	9							
02	27234 X	27234	-0-	-0-	-0-	1173	1	180	2	Y	1503	1503	0			131
						24208	3	20	4							

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

09	31800 X	23262	-0-	-8538	-0-	1149	1	21022	3	Y	832	872	0			60
						176	4	915	9							
10	32860 X	22507	-0-	-10353	-0-	1202	1	3089	2	Y	868	870	0			58
						17068	3	193	4							
11	33180 X	9893	-0-	-23287	-0-	671	1	544	2	Y	778	769	0			67
						7811	3	11	4							
12	34286 X	33813	-0-	-473	-0-	1337	1	2554	2	Y	1938	1848	0			157
						27790	3	2132	9							
01	34286 X	18712	-0-	-15574	-0-	965	1	20	2	Y	227	366	0			18
						17477	3	250	9							
02	26536 X	26536	-0-	-0-	-0-	1185	1	187	2	Y	52	65	0			5
						25087	3	20	4							

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

09	12780 X	8403	-0-	-4377	-0-	962	1	6407	3	Y	806	832	0			58
						147	4	887	9							
10	10075 X	8413	-0-	-1662	-0-	884	1	975	2	Y	932	928	0			62
						5387	3	142	4							
11	9000 X	8784	-0-	-216	-0-	828	1	447	2	Y	973	951	0			84
						6425	3	14	4							
12	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	874	1	611	2	Y	1053	1052	0			85
						6645	3	1158	9							
01	8680 X	7217	-0-	-1463	-0-	775	1	6	2	Y	1057	1059	0			83
						5273	3	1163	9							
02	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	784	1	53	2	Y	863	871	0			75
						7113	3	13	4							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
ZEMAN 40 ALLOC. C		WELL #: 11H		RRCID -> 286074		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	16530 X	15541	-0-	-989	-0-	1 1	13385 2	Y	1959	1968	0	102	
10	17081 X	15530	-0-	-1551	-0-	2155 9	13473 2	Y	1869	1852	0	119	
11	16740 X	13701	-0-	-3039	-0-	2056 9	11948 2	Y	1583	1626	0	76	
12	17298 X	15153	-0-	-2145	-0-	1741 9	13279 2	Y	1652	1678	0	50	
01	17298 X	14794	-0-	-2504	-0-	56 1	1817 9	Y	1754	1729	0	75	
02	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	55 1	12796 2	Y	1525	1520	0	80	
						14 4	1929 9						
						7 1	10315 2	Y					
						56 4	1678 9						
WOODSON 36 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 286081		COMPL. DATE 05/02/2018				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601			
09	28440 X	21674	-0-	-6766	-0-	326 1	18436 2	Y	2647	2713	0	457	
10	29388 X	22145	-0-	-7243	-0-	2912 9	19320 2	Y	2164	2330	0	291	
11	44899 X	44899	-0-	-0-	-0-	445 1	38230 2	Y	5605	5648	0	248	
12	36900 X	36900	-0-	-0-	-0-	2380 9	29885 2	Y	5888	5693	0	443	
01	29388 X	17101	-0-	-12287	-0-	503 1	13071 2	Y	3235	3231	0	447	
02	16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	6166 9	13297 2	Y	2944	3102	0	289	
						538 1							
						6477 9							
						471 1							
						3559 9							
						457 1							
						3238 9							
LANGFORD 98 ALLOC. B		WELL #: 11H		RRCID -> 286096		COMPL. DATE 02/10/2018				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188			
09	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	686 1	8632 2	Y	753	706	0	205	
10	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	9 4	8720 2	Y	722	762	0	165	
11	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	867 1	794 9	Y	714	709	0	170	
12	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	62 4	8895 2	Y	772	771	0	171	
01	10224 X	7929	-0-	-2295	-0-	804 1	785 9	Y	504	452	0	223	
02	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	176 4	9396 2	Y	348	471	0	100	
						842 1							
						849 9							
						621 1							
						17 4							
						661 1							
						383 9							
GRANT		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264			
09	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-			Y	-0-			-0-	
10	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-			Y	-0-			-0-	
11	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-			Y	-0-			-0-	
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION WOODSON A36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	
		WELL #: 1		RRCID -> 286147		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 11115			PERF.11182 - 21151				
09		21536 X	21536	-0-	-0-	-0-	302 1844	1 9	19390	2	Y	1676	1718	0		289	
10		20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	505 3583	1 9	16138	2	Y	3257	3108	0		438	
11		22563 X	22563	-0-	-0-	-0-	427 4481	1 9	17655	2	Y	4074	4332	0		180	
12		19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	423 2102	1 9	16965	2	Y	1911	1947	0		144	
01		16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	364 980	1 9	15447	2	Y	891	912	0		123	
02		14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	405 738	1 9	13240	2	Y	671	728	0		66	
		LANGFORD 98 ALLOC C		WELL #: 20H		RRCID -> 286159		COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL DEPTH 10527			PERF.10576 - 17490		
09		12360 X	11614	-0-	-746	-0-	10513 1100	2 9	1	4	N	1000	910	0		572	
10		12772 X	12603	-0-	-169	-0-	341 64	1 4	11050	2	N	1044	905	0		711	
11		12360 X	11383	-0-	-977	-0-	330 493	1 4	9519	2	N	946	1074	0		583	
12		12648 X	12235	-0-	-413	-0-	341 1128	1 9	10766	2	N	1025	1081	0		527	
01		11117 X	10341	-0-	-776	-0-	330 61	1 4	8954	2	N	905	989	0		443	
02		9716 X	9446	-0-	-270	-0-	308 2	1 4	8264	2	N	793	726	0		510	
		BURNSIDE		WELL #: 416DH		RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 11197			PERF.11368 - 15826		
09		26100 X	26100	-0-	-0-	-0-	1359 208	1 4	23255	3	Y	1162	1185	0		84	
10		26006 X	26006	-0-	-0-	-0-	1219 19462	1 3	3522	2	Y	1461	1447	0		98	
11		24420 X	12276	-0-	-12144	-0-	716 9985	1 3	196	4	Y	789	819	0		68	
12		26970 X	21531	-0-	-5439	-0-	1039 17534	1 3	1612	2	Y	1224	1193	0		99	
01		26970 X	13157	-0-	-13813	-0-	757 11305	1 3	13	2	Y	984	1006	0		77	
02		24360 X	19054	-0-	-5306	-0-	901 16747	1 3	125	2	Y	1151	1128	0		100	
		ST. CLAIR 2827 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID -> 286177		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11124			PERF.11395 - 19990		
09		15720 X	14679	-0-	-1041	-0-	13405 1273	2 9	1	4	Y	1157	1173	0		237	
10		16244 X	4507	-0-	-11737	-0-	254 1	1 4	3531	2	Y	655	656	0		236	
11		15030 X	5578	-0-	-9452	-0-	173 10	1 4	4049	2	Y	1224	1295	0		165	
12		15438 X	6229	-0-	-9209	-0-	113 955	1 9	5161	2	Y	868	942	0		91	
01		15159 X	5213	-0-	-9946	-0-	135 1	1 4	4570	2	Y	461	444	0		108	
02		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7053 33	2 4	507	9	Y	-0-	108	0		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
ALLAR STATE UNIT 2877				WELL #:	2H	RRCID ->	286324	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11215 -	17879		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

09		18570 X	16555	-0-	-2015	-0-	14708	2	11	4	Y	1669	1578	0	285
							1836	9							
10		19189 X	17869	-0-	-1320	-0-	358	1	15591	2	Y	1734	1743	0	276
							13	4	1907	9					
11		18570 X	16309	-0-	-2261	-0-	339	1	14199	2	Y	1599	1614	0	261
							12	4	1759	9					
12		19189 X	15001	-0-	-4188	-0-	291	1	13225	2	Y	1337	1252	0	346
							14	4	1471	9					
01		16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	308	1	14194	2	Y	1369	1288	0	427
							17	4	1506	9					
02		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	273	1	11440	2	Y	1070	1214	0	283
							23	4	1177	9					

ZEMAN 40 ALLOC. F				WELL #:	42H	RRCID ->	286368	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	11282	PERF.11351 -	19101		
09		23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	20868	2	2936	9	Y	2669	2687	0	108
10		23216 X	23216	-0-	-0-	-0-	20581	2	2635	9	Y	2395	2410	0	93
11		23190 X	22652	-0-	-538	-0-	1	1	19657	2	Y	2722	2699	0	116
							2994	9							
12		24583 X	22787	-0-	-1796	-0-	1	1	19796	2	Y	2718	2746	0	88
							2990	9							
01		24583 X	20833	-0-	-3750	-0-	6	1	18240	2	Y	2352	2312	0	128
							2587	9							
02		19486 X	19486	-0-	-0-	-0-	9	1	17080	2	Y	2179	2108	0	199
							2397	9							

ALLAR STATE UNIT 2877				WELL #:	1H	RRCID ->	286385	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11146 -	17880		
09		17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	15384	2	12	4	Y	1483	1403	0	253
							1631	9							
10		16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	262	1	14363	2	Y	1265	1317	0	201
							12	4	1392	9					
11		15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	261	1	13556	2	Y	1228	1229	0	200
							12	4	1351	9					
12		16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	329	1	14139	2	Y	1509	1318	0	391
							14	4	1660	9					
01		14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	312	1	12434	2	Y	1390	1348	0	433
							17	4	1529	9					
02		13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	287	1	12339	2	Y	1127	1262	0	298
							27	4	1240	9					

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042				WELL #:	10H	RRCID ->	286387	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10829 -	18483		
09		17520 X	16793	-0-	-727	-0-	1	1	15025	2	Y	1606	1613	0	83
							1767	9							
10		18104 X	17331	-0-	-773	-0-	1	1	15547	2	Y	1621	1601	0	103
							1783	9							
11		17640 X	14189	-0-	-3451	-0-	12	1	12614	2	Y	1421	1456	0	68
							1563	9							
12		18228 X	15182	-0-	-3046	-0-	54	1	13484	2	Y	1494	1516	0	46
							1	4	1643	9					
01		18228 X	14646	-0-	-3582	-0-	53	1	12760	2	Y	1654	1629	0	71
							14	4	1819	9					
02		12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	7	1	10625	2	Y	1446	1441	0	76
							55	4	1591	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09		20698 X	20698	-0-	-0-	-0-	18712	2	1986	9	Y	1805	1820	0		73
10		21283 X	21283	-0-	-0-	-0-	19360	2	1923	9	Y	1748	1753	0		68
11		21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	1	1	19044	2	Y	1897	1884	0		81
							2087	9								
12		21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	1	1	19457	2	Y	1840	1861	0		60
							2024	9								
01		21390 X	17828	-0-	-3562	-0-	6	1	16257	2	Y	1423	1406	0		77
							1565	9								
02		19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	8	1	18202	2	Y	1518	1456	0		139
							1670	9								

ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176																
09		13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	11759	2	1697	9	Y	1543	1556	0		62
10		14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	12940	2	1632	9	Y	1484	1489	0		57
11		14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	1	1	12415	2	Y	1607	1596	0		68
							1768	9								
12		14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	1	1	12361	2	Y	1579	1596	0		51
							1737	9								
01		14570 X	14177	-0-	-393	-0-	5	1	12552	2	Y	1473	1444	0		80
							1620	9								
02		13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	6	1	11691	2	Y	1356	1312	0		124
							1492	9								

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064																
09		13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	1420	1	10773	3	Y	1220	1213	0		94
							1342	9								
10		14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	1329	1	1859	2	Y	1222	1166	0		150
							10274	3	1344	9						
11		12660 X	8778	-0-	-3882	-0-	1108	1	424	2	Y	1043	1119	0		74
							6097	3	2	4						
12		13981 X	13115	-0-	-866	-0-	895	1	933	2	Y	1032	1027	0		79
							10152	3	1135	9						
01		14818 X	14276	-0-	-542	-0-	1150	1	13	2	Y	1463	1511	0		31
							11504	3	1609	9						
02		13384 X	3702	-0-	-9682	-0-	692	1	13	2	Y	1195	1190	0		36
							1682	3	1315	9						

CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898																
09		25920 X	12686	-0-	-13234	-0-	1	1	12586	2	Y	90	38	1		93
							99	9								
10		26784 X	14996	-0-	-11788	-0-	1	1	14602	2	Y	357	397	1		53
							393	9								
11		25920 X	6505	-0-	-19415	-0-	1	1	6086	2	Y	380	362	1		71
							418	9								
12		26784 X	521	-0-	-26263	-0-	514	2	7	9	Y	6	76	1		1
01		26784 X	-0-	-0-	-26784	-0-					Y	11	10	1		2
02		13552 X	-0-	-0-	-13552	-0-					Y	54	44	1		12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	13350 X	8651	-0-	-4699	-0-	1	1	8629	2	Y	19	15	1		20
						21	9								
10	13795 X	11492	-0-	-2303	-0-	1	1	11363	2	Y	116	119	1		17
						128	9								
11	12660 X	11841	-0-	-819	-0-	1	1	11756	2	Y	76	79	1		14
						84	9								
12	13082 X	7743	-0-	-5339	-0-	7598	2	145	9	Y	132	119	1		27
01	11501 X	7791	-0-	-3710	-0-	2	1	7527	2	Y	238	212	1		53
						262	9								
02	11060 X	7501	-0-	-3559	-0-	1	1	7379	2	Y	110	139	1		24
						121	9								

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

09	8670 X	8512	-0-	-158	-0-	1040	1	6018	3	Y	1322	1315	0		102
						1454	9								
10	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	1023	1	1291	2	Y	1411	1340	0		173
						7135	3	1552	9						
11	8280 X	7195	-0-	-1085	-0-	886	1	310	2	Y	1405	1478	0		100
						4451	3	2	4						
12	8804 X	8189	-0-	-615	-0-	641	1	541	2	Y	1024	1046	0		78
						5881	3	1126	9						
01	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	943	1	11	2	Y	1647	1691	0		34
						9204	3	1812	9						
02	9940 X	3804	-0-	-6136	-0-	600	1	11	2	Y	1567	1554	0		47
						1469	3	1724	9						

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

09	19500 X	18122	-0-	-1378	-0-	1282	1	15626	3	Y	1104	1102	0		85
						1214	9								
10	19065 X	16972	-0-	-2093	-0-	856	1	2346	2	Y	735	730	0		90
						12961	3	809	9						
11	24263 X	24263	-0-	-0-	-0-	1322	1	1373	2	Y	1677	1648	0		119
						19720	3	3	4						
12	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	953	1	1699	2	Y	1487	1492	0		114
						18490	3	1636	9						
01	22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	1200	1	23	2	Y	1573	1654	0		33
						19327	3	1730	9						
02	22652 X	8371	-0-	-14281	-0-	743	1	46	2	Y	1274	1269	0		38
						6181	3	1401	9						

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

09	16140 X	13061	-0-	-3079	-0-	1120	1	11154	3	Y	715	712	0		55
						787	9								
10	16337 X	5106	-0-	-11231	-0-	536	1	606	2	Y	557	544	0		68
						3351	3	613	9						
11	14970 X	13772	-0-	-1198	-0-	992	1	727	2	Y	1455	1420	0		103
						10450	3	2	4						
12	26456 X	26456	-0-	-0-	-0-	1116	1	1981	2	Y	1638	1616	0		125
						21557	3	1802	9						
01	24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	1273	1	25	2	Y	1602	1694	0		33
						21760	3	1762	9						
02	12852 X	8329	-0-	-4523	-0-	747	1	47	2	Y	1130	1129	0		34
						6292	3	1243	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MONT BLANC		WELL #: 501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018				TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898						
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
09	5790 X	1351	-0-	-4439	-0-	3	1	673	2	Y	614	568	1			292
						675	9									
10	5983 X	2535	-0-	-3448	-0-	1	1	2108	2	Y	387	537	1			142
						426	9									
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	677	505	1			314
12	4278 X	1457	-0-	-2821	-0-	1	1	726	2	Y	664	853	1			125
						730	9									
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	530	525	1			130
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	733	620	1			243
CYPRESS STATE		WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457						
09	14220 X	717	-0-	-13503	-0-	691	2	26	9	Y	24	23	1			26
10	16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	1	1	16316	2	Y	216	210	1			32
						238	9									
11	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	1	1	14382	2	Y	477	420	1			89
						525	9									
12	11935 X	9108	-0-	-2827	-0-	8859	2	249	9	Y	226	269	1			46
01	16058 X	14531	-0-	-1527	-0-	2	1	14234	2	Y	268	255	1			59
						295	9									
02	14952 X	12193	-0-	-2759	-0-	1	1	11884	2	Y	280	278	1			61
						308	9									
TOWNSEN 24265 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID -> 286795		COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 11108 PERF. 11110 - 23044						
09	39254 X	39254	-0-	-0-	-0-	36185	2	2	4	N	2788	2963	0			242
						3067	9									
10	42008 X	42008	-0-	-0-	-0-	310	1	38727	2	N	2701	2710	0			233
						2971	9									
11	41640 X	41640	-0-	-0-	-0-	300	1	38302	2	N	2761	2677	0			317
						1	4	3037	9							
12	42413 X	42413	-0-	-0-	-0-	310	1	38935	2	N	2699	2580	0			436
						199	4	2969	9							
01	40085 X	40085	-0-	-0-	-0-	310	1	37017	2	N	2482	2693	0			225
						28	4	2730	9							
02	32686 X	32686	-0-	-0-	-0-	280	1	29765	2	N	2397	2366	0			256
						4	4	2637	9							
LUMBEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270						
09	3300 X	3006	-0-	-294	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
10	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
11	12000 X	5580	-0-	-6420	-0-	5546	2	34	9	Y	31	19	1			12
12	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
01	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
SYCAMORE UNIT		WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09		12300 X	1880	-0-	-10420	-0-	1858	2	22	9	Y	20	42	1	24
10		12710 X	9374	-0-	-3336	-0-	9374	2			Y	-0-	24	1	-0-
11		11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	1	1	11308	2	Y	-0-			-0-
12		10757 X	8090	-0-	-2667	-0-	8010	2	80	9	Y	73	58	1	15
01		10416 X	9050	-0-	-1366	-0-	4	1	8804	2	Y	220	186	1	49
							242	9							
02		10556 X	9128	-0-	-1428	-0-	1	1	8941	2	Y	169	181	1	37
							186	9							

BURNSIDE															
WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902															
09		10200 X	8358	-0-	-1842	-0-	711	1	7054	3	Y	440	461	0	32
							109	4	484	9					
10		9672 X	8380	-0-	-1292	-0-	845	1	1036	2	Y	581	574	0	39
							5724	3	136	4					
11		9360 X	8558	-0-	-802	-0-	812	1	459	2	Y	615	601	0	53
							6597	3	13	4					
12		9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	876	1	702	2	Y	665	664	0	54
							7640	3	732	9					
01		8649 X	8203	-0-	-446	-0-	759	1	8	2	Y	592	600	0	46
							6785	3	651	9					
02		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	749	1	57	2	Y	525	525	0	46
							7699	3	12	4					

ASH UNIT															
WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453															
09		33330 X	17904	-0-	-15426	-0-	17860	2	44	9	Y	40			317
10		34441 X	11475	-0-	-22966	-0-	11447	2	28	9	Y	25			342
11		33270 X	19300	-0-	-13970	-0-	19239	2	61	9	Y	55	193	1	204
12		30752 X	22140	-0-	-8612	-0-	22139	2	1	9	Y	1			205
01		28489 X	11892	-0-	-16597	-0-	11863	2	29	9	Y	26			231
02		20597 X	20597	-0-	-0-	-0-	20574	2	23	9	Y	21			252

LEE															
WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090															
09		10860 X	7562	-0-	-3298	-0-	1176	1	5871	3	Y	468	506	0	86
							515	9							
10		8680 X	4125	-0-	-4555	-0-	961	1	441	2	Y	262	266	0	82
							2435	3	288	9					
11		9210 X	6529	-0-	-2681	-0-	1114	1	325	2	Y	341	378	0	45
							4670	3	45	4					
12		9517 X	6225	-0-	-3292	-0-	1279	1	365	2	Y	534	525	0	54
							3974	3	20	4					
01		9517 X	4569	-0-	-4948	-0-	915	1	4	2	Y	373	388	0	39
							3211	3	29	4					
02		7056 X	5354	-0-	-1702	-0-	898	1	31	2	Y	185	186	0	38
							4195	3	26	4					

BURNSIDE															
WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232															
09		23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	1339	1	20921	3	Y	1188	1152	0	85
							205	4	1307	9					
10		22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	1182	1	3025	2	Y	1049	1064	0	70
							16716	3	190	4					
11		27389 X	27389	-0-	-0-	-0-	1268	1	1617	2	Y	1143	1114	0	99
							23226	3	21	4					
12		36008 X	36008	-0-	-0-	-0-	1520	1	2721	2	Y	1970	1910	0	159
							29600	3	2167	9					
01		22909 X	14260	-0-	-8649	-0-	850	1	15	2	Y	765	864	0	60
							12553	3	842	9					
02		25564 X	13833	-0-	-11731	-0-	811	1	91	2	Y	570	580	0	50
							12290	3	14	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10353		PERF.10558		- 14866					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	28419 X	28419	-0-	-0-	-0-	1480	1	25042	3	Y	1519	1502	0		109
10	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	226	4	1671	9						
11	17760 X	15331	-0-	-2429	-0-	1106	1	2751	2	Y	1136	1169	0		76
12	18352 X	14013	-0-	-4339	-0-	15201	3	178	4						
01	18352 X	11739	-0-	-6613	-0-	900	1	873	2	Y	912	909	0		79
02	26516 X	12263	-0-	-14253	-0-	12540	3	15	4						
						879	1	1029	2	Y	824	836	0		67
						11199	3	906	9						
						776	1	12	2	Y	787	792	0		62
						10085	3	866	9						
						759	1	79	2	Y	737	735	0		64
						10601	3	13	4						
BURNSIDE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10338		PERF.10501		- 14976			
09	13530 X	11215	-0-	-2315	-0-	914	1	9528	3	Y	575	594	0		41
10	12276 X	10692	-0-	-1584	-0-	140	4	633	9						
11	11130 X	9761	-0-	-1369	-0-	815	1	1386	2	Y	640	638	0		43
12	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	7656	3	131	4						
01	11594 X	10178	-0-	-1416	-0-	689	1	549	2	Y	564	558	0		49
02	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	7892	3	11	4						
						851	1	953	2	Y	682	676	0		55
						10371	3	750	9						
						739	1	10	2	Y	545	557	0		43
						8829	3	600	9						
						720	1	69	2	Y	588	580	0		51
						9303	3	12	4						
BURNSIDE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10785		- 15260			
09	11940 X	11358	-0-	-582	-0-	936	1	9850	3	Y	390	400	0		28
10	12338 X	11122	-0-	-1216	-0-	143	4	429	9						
11	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	841	1	1481	2	Y	439	438	0		29
12	27421 X	27421	-0-	-0-	-0-	8182	3	135	4						
01	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	949	1	965	2	Y	736	702	0		63
02	15484 X	12780	-0-	-2704	-0-	13856	3	16	4						
						1283	1	2056	2	Y	1561	1498	0		126
						22365	3	1717	9						
						928	1	14	2	Y	948	1000	0		74
						11762	3	1043	9						
						865	1	82	2	Y	683	698	0		59
						11068	3	14	4						
CROWLEY UNIT 7558		WELL #: 11H		RRCID -> 287049		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 10591		PERF.10876		- 18096			
09	21210 X	20669	-0-	-541	-0-	611	1	17604	2	Y	2164	2249	0		357
10	21917 X	7192	-0-	-14725	-0-	74	4	2380	9						
11	20640 X	2950	-0-	-17690	-0-	607	1	5699	2	Y	802	797	0		362
12	21359 X	3931	-0-	-17428	-0-	4	4	882	9						
01	16561 X	1674	-0-	-14887	-0-	891	1	403	2	Y	1501	773	0		1090
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	5	4	1651	9						
						997	1	18	4	Y	2651	2964	0		777
						2916	9								
						753	1	1	4	Y	836	557	0		1056
						920	9								
						383	1	383	2	Y	343	805	0		594
						1	4	377	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 411AH		RRCID -> 287130		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	1078	1	6932	3	Y	796	800	0		147
10	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	876	9	1123	2	Y	685	617	0		215
11	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	6203	3	754	9		775	887	0		103
12	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	931	1	527	2	Y	775	887	0		103
01	9176 X	9075	-0-	-101	-0-	7564	3	37	4		621	661	0		63
02	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	684	1	927	2	Y	621	661	0		63
						10083	3	11	4		750	735	0		78
						900	1	9	2	Y	750	735	0		78
						7313	3	28	4		685	622	0		141
						923	1	65	2	Y	685	622	0		141
						8761	3	27	4						
SRO 551 ALLOC B		WELL #: 101H		RRCID -> 287131		COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433					
09	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	764	1	17040	2	Y	2385	2565	0		289
10	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	940	4	2624	9		2924	2773	0		440
11	22202 X	22202	-0-	-0-	-0-	1836	1	16533	2	Y	2924	2773	0		440
12	20196 X	20196	-0-	-0-	-0-	1950	4	3216	9		2815	2748	0		507
01	23312 X	23312	-0-	-0-	-0-	1849	1	12954	2	Y	2815	2748	0		507
02	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	4302	4	3097	9		2512	2506	0		513
						1741	1	13784	2	Y	2512	2506	0		513
						1908	4	2763	9		2833	2811	0		535
						1855	1	17687	2	Y	2833	2811	0		535
						654	4	3116	9		2279	2316	0		498
						1642	1	15270	2	Y	2279	2316	0		498
						330	4	2507	9						
WOODSON 36 ALLOC B		WELL #: 20H		RRCID -> 287146		COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213					
09	28774 X	28774	-0-	-0-	-0-	26617	2	13	4	Y	1949	2005	0		502
10	25304 X	25304	-0-	-0-	-0-	2144	9	23353	2	Y	1647	1864	0		285
11	22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	132	1	1812	9		1584	1532	0		337
12	23374 X	20745	-0-	-2629	-0-	7	4	20916	2	Y	1584	1532	0		337
01	18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	131	1	1742	9		2027	1946	0		418
02	17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	25	4	18342	2	Y	2027	1946	0		418
						165	1	1742	9		1349	1335	0		432
						8	4	2230	9		1349	1335	0		432
						138	1	16782	2	Y	1349	1335	0		432
						9	4	1484	9		1161	1203	0		390
						151	1	16038	2	Y	1161	1203	0		390
						1	4	1277	9						
SAUL 3526 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 287148		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976					
09	14700 X	6470	-0-	-8230	-0-	5735	2	735	9	Y	668	703	0		163
10	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-	163	0		-0-
11	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-				-0-
12	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-				-0-
01	2450 X	-0-	-0-	-2450	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LEE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287176		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582					
09	13770 X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	-0-				-0-
10	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-				-0-
11	10920 X	-0-	-0-	-10920	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CYPRESS STATE		WELL #: 403AH		RRCID -> 287186		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9242		PERF. 9425 - 13922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14760 X	8414	-0-	-6346	-0-	1 1	8324 2	Y	81	6 1	82
							89 9					
10		18330 X	18330	-0-	-0-	-0-	1 1	18218 2	Y	101	168 1	15
							111 9					
11		14820 X	14200	-0-	-620	-0-	1 1	14078 2	Y	110	104 1	21
							121 9					
12		20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	1 1	20403 2	Y	143	135 1	29
							157 9					
01		18321 X	11133	-0-	-7188	-0-	4 1	11050 2	Y	72	85 1	16
							79 9					
02		16548 X	9423	-0-	-7125	-0-	1 1	9338 2	Y	76	75 1	17
							84 9					

ASPEN STATE		WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10540 - 14892		
09		18120 X	9668	-0-	-8452	-0-	9521 2	147 9	N	134	189 1	427
							9024 2	254 9	N	231	190 1	468
10		18817 X	9278	-0-	-9539	-0-	10765 2	244 9	N	222	381 1	309
							12887 2	405 9	N	368	381 1	296
11		18210 X	11009	-0-	-7201	-0-	15203 2	497 9	N	452	194 1	554
							14738 2	455 9	N	414	376 1	592
12		18817 X	13292	-0-	-5525	-0-						
01		17143 X	15700	-0-	-1443	-0-						
02		15193 X	15193	-0-	-0-	-0-						

LEE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10663 - 15044		
09		14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	987 1	12177 3	Y	1169	1183 0	216
							1286 9					
10		15345 X	14432	-0-	-913	-0-	873 1	1894 2	Y	1093	966 0	343
							10463 3	1202 9				
11		15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	913 1	846 2	Y	1145	1335 0	153
							12158 3	37 4				
12		17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	946 1	1285 2	Y	1224	1252 0	125
							13986 3	15 4				
01		15655 X	14209	-0-	-1446	-0-	843 1	14 2	Y	1243	1238 0	130
							11959 3	26 4				
02		15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	879 1	100 2	Y	1153	1046 0	237
							13447 3	26 4				

CYPRESS STATE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287260		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 9223		PERF. 9434 - 14030		
09		15600 X	7312	-0-	-8288	-0-	1 1	7311 2	Y	-0-		-0-
							1 1	23589 2	Y	-0-		-0-
10		23590 X	23590	-0-	-0-	-0-	1 1	16465 2	Y	-0-		-0-
							1 1	17109 2	Y	-0-		-0-
11		16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	2 1	16697 2	Y	-0-		-0-
							2 1	17173 2	Y	-0-		-0-
12		17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	1 1					
01		16864 X	16699	-0-	-165	-0-						
02		21308 X	17174	-0-	-4134	-0-	1 1					

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A		WELL #: 11H		RRCID -> 287796		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 10824		PERF.11635 - 19918		
09		28140 X	28140	-0-	-0-	-0-	26443 2	116 4	Y	1437	1401 0	142
							1581 9					
10		27373 X	26307	-0-	-1066	-0-	89 1	24457 2	Y	1398	1372 0	168
							223 4	1538 9				
11		26490 X	23606	-0-	-2884	-0-	84 1	22063 2	Y	1266	1303 0	131
							66 4	1393 9				
12		27373 X	21629	-0-	-5744	-0-	84 1	20486 2	Y	962	1005 0	88
							1 4	1058 9				
01		28759 X	28759	-0-	-0-	-0-	92 1	27187 2	Y	1329	1274 0	143
							18 4	1462 9				
02		29417 X	29417	-0-	-0-	-0-	88 1	27859 2	Y	1329	1315 0	157
							8 4	1462 9				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MEADE		WELL #: 411AH RRCID -> 287950				COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10627	- 15088	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
09	38795 X	38795	-0-	-0-	-0-	1964 1	28941 3	Y	7173	6807 0			769
10	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	7890 9		Y	1634	2092 0			311
11	24980 X	24980	-0-	-0-	-0-	669 1	1639 2	Y	1739	1987 0			63
12	29152 X	29152	-0-	-0-	-0-	9057 3	1423 2	Y	914	947 0			30
01	11780 X	2585	-0-	-9195	-0-	1199 1	1913 9	Y	406	426 0			10
02	36204 X	7459	-0-	-28745	-0-	20445 3	2227 2	Y	299	303 0			6
						1695 1	1005 9						
						24225 3							
						762 1	2 2	Y					
						1374 3	447 9						
						950 1	46 2	Y					
						6134 3	329 9						
MEADE		WELL #: 412BH RRCID -> 287951				COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10758	- 15480	
09	15270 X	3667	-0-	-11603	-0-	393 1	2962 3	Y	284	254 0			30
10	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-	312 9		Y	-0-	30 0			-0-
11	15270 X	825	-0-	-14445	-0-	333 1	5 2	Y	371	358 0			13
12	8091 X	1093	-0-	-6998	-0-	79 3	408 9						
01	3782 X	2172	-0-	-1610	-0-	650 1	443 9	Y	403	403 0			13
02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	445 1	2 2	Y	-0-	13 0			-0-
						1725 3							
						310 1	32 2	Y	-0-				-0-
						4321 3							
JACKSON		WELL #: 405AH RRCID -> 288002				COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	11032	- 15392	
09	13920 X	13239	-0-	-681	-0-	1213 1	10721 3	Y	1186	1184 0			92
10	13733 X	13268	-0-	-465	-0-	1305 9	1656 2	Y	1189	1135 0			146
11	13290 X	944	-0-	-12346	-0-	1154 1	1308 9						
12	13733 X	9124	-0-	-4609	-0-	9150 3	1 4	Y	296	421 0			21
01	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	617 1	639 2	Y	801	761 0			61
02	12348 X	7398	-0-	-4950	-0-	326 9	881 9						
						647 1	21 2	Y	1606	1633 0			34
						6957 3	1767 9						
						1204 1	36 2	Y	1571	1558 0			47
						17619 3	1728 9						
						747 1							
						4887 3							
JACKSON		WELL #: 406BH RRCID -> 288003				COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10823	PERF.	10916	- 15635	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10800 X	9417	-0-	-1383	-0-	1076	1	7355	3	Y	896	895	0	69
						986	9							
10	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	1122	1	2312	2	Y	1081	1017	0	133
						12776	3	1189	9					
11	13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	916	1	721	2	Y	1166	1216	0	83
						10354	3	2	4					
12	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	712	1	1029	2	Y	828	848	0	63
						11197	3	911	9					
01	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	1261	1	19	2	Y	1379	1413	0	29
						16654	3	1517	9					
02	15708 X	7349	-0-	-8359	-0-	882	1	35	2	Y	1514	1498	0	45
						4767	3	1665	9					

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822

09	34230 X	32764	-0-	-1466	-0-	30419	2	117	4	Y	2025	1972	0	201
						2228	9							
10	35371 X	33906	-0-	-1465	-0-	133	1	31256	2	Y	2093	2042	0	252
						215	4	2302	9					
11	34230 X	32553	-0-	-1677	-0-	128	1	30245	2	Y	1926	1979	0	199
						61	4	2119	9					
12	34937 X	23156	-0-	-11781	-0-	136	1	21302	2	Y	1561	1617	0	143
						1	4	1717	9					
01	33577 X	25108	-0-	-8469	-0-	101	1	23384	2	Y	1464	1450	0	157
						13	4	1610	9					
02	25049 X	25049	-0-	-0-	-0-	109	1	23113	2	Y	1655	1617	0	195
						6	4	1821	9					

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

09	34680 X	31491	-0-	-3189	-0-	707	1	27530	2	Y	2958	2899	0	224
						3254	9							
10	36404 X	36404	-0-	-0-	-0-	1138	1	32197	2	Y	2790	2718	0	296
						3069	9							
11	30930 X	28818	-0-	-2112	-0-	1061	1	24727	2	Y	2720	2796	0	220
						38	4	2992	9					
12	32550 X	25945	-0-	-6605	-0-	1017	1	21922	2	Y	2712	2753	0	179
						23	4	2983	9					
01	30018 X	26528	-0-	-3490	-0-	812	1	22689	2	Y	2740	2518	0	401
						13	4	3014	9					
02	18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	774	1	15149	2	Y	1906	2068	0	239
						4	4	2097	9					

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION STORM CAT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 401AH		RRCID -> 288255		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	6150 X	4047	-0-	-2103	-0-	78	1	3820	2	N	135	302	1		44
						149	9								
10	4991 X	4921	-0-	-70	-0-	188	1	4501	2	N	211	194	1		61
						232	9								
11	4830 X	4044	-0-	-786	-0-	170	1	3629	2	N	223	201	1		83
						245	9								
12	4991 X	2317	-0-	-2674	-0-	152	1	2067	2	N	89	81	1		91
						98	9								
01	4929 X	4817	-0-	-112	-0-	167	1	4417	2	N	212	256	1		47
						233	9								
02	4452 X	3801	-0-	-651	-0-	74	1	3512	2	N	195	94	1		148
						215	9								
CHRISTIAN 2 ALLOC C		WELL #: 11H		RRCID -> 288256		COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707					
09	10050 X	8487	-0-	-1563	-0-	550	1	7087	2	Y	772	769	0		127
						1	4	849	9						
10	10385 X	8999	-0-	-1386	-0-	694	1	7631	2	Y	612	649	0		90
						1	4	673	9						
11	10050 X	7334	-0-	-2716	-0-	671	1	6088	2	Y	522	535	0		77
						1	4	574	9						
12	9517 X	6301	-0-	-3216	-0-	643	1	5009	2	Y	589	553	0		113
						1	4	648	9						
01	8487 X	4304	-0-	-4183	-0-	499	1	3510	2	Y	267	315	0		65
						1	4	294	9						
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	296	1	2910	2	Y	150	157	0		58
						19	4	165	9						
TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #: 22H		RRCID -> 288284		COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349					
09	36220 X	36220	-0-	-0-	-0-	33568	2	137	4	Y	2286	2273	0		191
						2515	9								
10	35805 X	34456	-0-	-1349	-0-	265	1	31732	2	Y	2123	2175	0		139
						124	4	2335	9						
11	34650 X	33227	-0-	-1423	-0-	247	1	30333	2	Y	1959	1954	0		144
						492	4	2155	9						
12	35805 X	32893	-0-	-2912	-0-	255	1	28300	2	Y	1961	1973	0		132
						2181	4	2157	9						
01	32911 X	32911	-0-	-0-	-0-	260	1	30352	2	Y	1915	1913	0		134
						192	4	2107	9						
02	28205 X	28205	-0-	-0-	-0-	227	1	25870	2	Y	1655	1573	0		216
						287	4	1821	9						
SANSOM 3875 ALLOC C		WELL #: 23H		RRCID -> 288285		COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090					
09	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	493	1	20983	2	Y	2140	2098	0		162
						2354	9								
10	29865 X	29865	-0-	-0-	-0-	758	1	26855	2	Y	2047	1992	0		217
						2252	9								
11	25213 X	25213	-0-	-0-	-0-	952	1	22009	2	Y	2015	2069	0		163
						35	4	2217	9						
12	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	1248	1	21552	2	Y	2026	2056	0		133
						28	4	2229	9						
01	27783 X	27783	-0-	-0-	-0-	1202	1	24267	2	Y	2088	1916	0		305
						17	4	2297	9						
02	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	983	1	10146	2	Y	1483	1602	0		186
						5	4	1631	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 31H		RRCID -> 288297		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789			
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	
09	17227 X	17227	-0-	-0-	-0-	14897 2	79 4	Y	2046	2037 0	171
						2251 9					
10	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	243 1	15269 2	Y	1954	1997 0	128
						75 4	2149 9				
11	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	234 1	13905 2	Y	1857	1849 0	136
						303 4	2043 9				
12	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	248 1	12858 2	Y	1908	1916 0	128
						1296 4	2099 9				
01	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	249 1	13688 2	Y	1838	1837 0	129
						122 4	2022 9				
02	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	223 1	11828 2	Y	1628	1545 0	212
						199 4	1791 9				
LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 10H		RRCID -> 288301		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 288320		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596			
09	38621 X	38621	-0-	-0-	-0-	522 1	33762 2	Y	3943	3831 0	356
						4337 9					
10	39595 X	39595	-0-	-0-	-0-	968 1	34225 2	Y	4002	4154 0	204
						4402 9					
11	37860 X	36592	-0-	-1268	-0-	1082 1	31378 2	Y	3756	3726 0	234
						4132 9					
12	39122 X	34381	-0-	-4741	-0-	1025 1	29469 2	Y	3534	3515 0	253
						3887 9					
01	38394 X	36264	-0-	-2130	-0-	1035 1	31206 2	Y	3657	3687 0	223
						4023 9					
02	33687 X	33687	-0-	-0-	-0-	878 1	29815 2	Y	2601	2588 0	236
						133 4	2861 9				
CHRISTIAN 2 ALLOC B		WELL #: 12H		RRCID -> 288326		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526			
09	24300 X	22085	-0-	-2215	-0-	549 1	20116 2	Y	1289	1284 0	212
						2 4	1418 9				
10	25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	783 1	23700 2	Y	1300	1321 0	191
						1 4	1430 9				
11	24300 X	24213	-0-	-87	-0-	796 1	21768 2	Y	1498	1469 0	220
						1 4	1648 9				
12	23250 X	22789	-0-	-461	-0-	855 1	20290 2	Y	1494	1427 0	287
						1 4	1643 9				
01	25110 X	14659	-0-	-10451	-0-	709 1	12597 2	Y	1228	1216 0	299
						2 4	1351 9				
02	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	494 1	5523 2	Y	753	760 0	292
						29 4	828 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID -> 288348		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	31888 X	31888	-0-	-0-	-0-	528	1	28651	2	Y	2463	2393	0			222
						2709	9									
10	32263 X	32263	-0-	-0-	-0-	833	1	28711	2	Y	2472	2568	0			126
						2719	9									
11	30185 X	30185	-0-	-0-	-0-	771	1	26772	2	Y	2402	2378	0			150
						2642	9									
12	30510 X	30510	-0-	-0-	-0-	788	1	27086	2	Y	2396	2375	0			171
						2636	9									
01	29216 X	28312	-0-	-904	-0-	751	1	24966	2	Y	2359	2386	0			144
						2595	9									
02	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	644	1	15330	2	Y	2006	1968	0			182
						78	4	2207	9							

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D		WELL #: 22H		RRCID -> 288360		COMPL. DATE 06/01/2020				TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837						
09	33630 X	28813	-0-	-4817	-0-	613	1	26681	2	Y	1381	1353	0			105
						1519	9									
10	32085 X	32085	-0-	-0-	-0-	920	1	29731	2	Y	1304	1271	0			138
						1434	9									
11	27618 X	27618	-0-	-0-	-0-	836	1	25315	2	Y	1299	1332	0			105
						38	4	1429	9							
12	29760 X	27378	-0-	-2382	-0-	801	1	25109	2	Y	1311	1330	0			86
						26	4	1442	9							
01	30516 X	24855	-0-	-5661	-0-	872	1	22502	2	Y	1333	1224	0			195
						15	4	1466	9							
02	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	658	1	21120	2	Y	918	998	0			115
						6	4	1010	9							

ALLISON 36-54 ALLOC A		WELL #: 10 H		RRCID -> 288448		COMPL. DATE 02/16/2020				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981						
09	21330 X	19157	-0-	-2173	-0-	660	1	16470	2	N	1678	1739	0			356
						181	4	1846	9							
10	22041 X	20589	-0-	-1452	-0-	1318	1	17114	2	N	1873	1946	0			283
						97	4	2060	9							
11	21330 X	18653	-0-	-2677	-0-	1280	1	15499	2	N	1702	1605	0			380
						2	4	1872	9							
12	21855 X	19212	-0-	-2643	-0-	1329	1	15974	2	N	1731	1823	0			288
						5	4	1904	9							
01	20894 X	18429	-0-	-2465	-0-	1326	1	14384	2	N	1695	1528	0			455
						854	4	1865	9							
02	18592 X	16616	-0-	-1976	-0-	1204	1	12935	2	N	1511	1353	0			613
						815	4	1662	9							

CROWLEY UNIT 7558		WELL #: 10H		RRCID -> 288523		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366						
09	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	610	1	13554	2	Y	1938	2014	0			319
						65	4	2132	9							
10	13361 X	3434	-0-	-9927	-0-	586	1	2341	2	Y	457	570	0			206
						4	4	503	9							
11	12930 X	2617	-0-	-10313	-0-	438	1	2175	2	Y	-0-	206	0			-0-
						4	4									
12	13361 X	3540	-0-	-9821	-0-	756	1	2761	2	Y	-0-					-0-
						23	4									
01	2961 X	759	-0-	-2202	-0-	656	1	1	4	Y	93					93
						102	9									
02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	414	1	1201	2	Y	357	65	0			385
						1	4	393	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	25853 X	25853	-0-	-0-	-0-	23576	2	93	4	Y	1985	1974	0	166
						2184	9							
10	25168 X	25168	-0-	-0-	-0-	238	1	22740	2	Y	1912	1953	0	125
						87	4	2103	9					
11	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	231	1	20702	2	Y	1829	1820	0	134
						344	4	2012	9					
12	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	234	1	20349	2	Y	1804	1817	0	121
						1484	4	1984	9					
01	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	238	1	21018	2	Y	1754	1752	0	123
						132	4	1929	9					
02	20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	223	1	18720	2	Y	1629	1540	0	212
						203	4	1792	9					

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466														
09	46620 X	29730	-0-	-16890	-0-	24896	2	38	4	Y	4360	4367	0	253
						4796	9							
10	48174 X	30591	-0-	-17583	-0-	218	1	25494	2	Y	4388	4327	0	314
						52	4	4827	9					
11	46620 X	25494	-0-	-21126	-0-	200	1	21512	2	Y	3436	3467	0	283
						2	4	3780	9					
12	48081 X	35751	-0-	-12330	-0-	181	1	32319	2	Y	2947	2911	0	319
						9	4	3242	9					
01	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	202	1	28459	2	Y	3256	3286	0	289
						6	4	3582	9					
02	36857 X	36857	-0-	-0-	-0-	202	1	32809	2	Y	3489	3453	0	325
						8	4	3838	9					

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940														
09	23632 X	23632	-0-	-0-	-0-	513	1	21974	2	Y	969	1007	0	160
						79	4	1066	9					
10	19654 X	17867	-0-	-1787	-0-	509	1	16515	2	Y	761	578	0	343
						6	4	837	9					
11	19020 X	180	-0-	-18840	-0-	67	1	1	4	Y	102	371	0	74
						112	9							
12	19654 X	1409	-0-	-18245	-0-	337	1	5	4	Y	970	760	0	284
						1067	9							
01	19654 X	289	-0-	-19365	-0-	58	1	231	9	Y	210	204	0	290
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	227	0	63

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921														
09	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	17050	2	1	4	Y	978	991	0	200
						1076	9							
10	18507 X	13165	-0-	-5342	-0-	215	1	12338	2	Y	555	555	0	200
						1	4	611	9					
11	21817 X	21817	-0-	-0-	-0-	366	1	18598	2	Y	2582	2434	0	348
						13	4	2840	9					
12	26152 X	26152	-0-	-0-	-0-	415	1	22227	2	Y	3191	3205	0	334
						3510	9							
01	18507 X	18225	-0-	-282	-0-	472	1	15979	2	Y	1612	1569	0	377
						1	4	1773	9					
02	24066 X	24066	-0-	-0-	-0-	469	1	21018	2	Y	2299	2345	0	331
						50	4	2529	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
JACKSON			WELL #: 412BH		RRCID -> 288649		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512					
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
09		28530 X	18726	-0-	-9804	-0-	1109	1	16584	3	Y	939	933	0		73
							1033	9								
10		29481 X	22330	-0-	-7151	-0-	956	1	3148	2	Y	757	737	0		93
							17393	3	833	9						
11		30801 X	30801	-0-	-0-	-0-	1366	1	1827	2	Y	1241	1246	0		88
							26240	3	3	4						
12		20754 X	20754	-0-	-0-	-0-	847	1	1587	2	Y	957	972	0		73
							17267	3	1053	9						
01		31098 X	31098	-0-	-0-	-0-	1270	1	33	2	Y	1732	1769	0		36
							27890	3	1905	9						
02		28756 X	12196	-0-	-16560	-0-	685	1	74	2	Y	1409	1403	0		42
							9887	3	1550	9						

CYPRESS STATE			WELL #: 503AH		RRCID -> 288686		COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368					
09		9570 X	4073	-0-	-5497	-0-	3959	2	114	9	Y	104	28	1		107
							1	1	20202	2	Y	299	362	1		44
10		20532 X	20532	-0-	-0-	-0-	329	9								
							1	1	4344	2	Y	98	124	1		18
11		8310 X	4453	-0-	-3857	-0-	108	9								
							374	2	79	9	Y	72	75	1		15
12		8587 X	453	-0-	-8134	-0-					Y	296	245	1		66
01		9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	111	153	1		24
02		18536 X	-0-	-0-	-18536	-0-					Y					

BURNSIDE			WELL #: 411AH		RRCID -> 288687		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110					
09		13530 X	8088	-0-	-5442	-0-	409	1	6425	3	Y	1083	1005	0		78
							63	4	1191	9						
10		26425 X	26425	-0-	-0-	-0-	1158	1	3250	2	Y	3520	3363	0		235
							17959	3	186	4						
11		25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	1126	1	1347	2	Y	2878	2865	0		248
							19345	3	19	4						
12		22337 X	22337	-0-	-0-	-0-	1080	1	1573	2	Y	2335	2394	0		189
							17115	3	2569	9						
01		17205 X	12895	-0-	-4310	-0-	783	1	12	2	Y	1593	1657	0		125
							10348	3	1752	9						
02		23856 X	12785	-0-	-11071	-0-	753	1	77	2	Y	1402	1405	0		122
							10400	3	13	4						

BURNSIDE			WELL #: 412BH		RRCID -> 288688		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465					
09		18060 X	14121	-0-	-3939	-0-	1259	1	11241	3	Y	1298	1250	0		93
							193	4	1428	9						
10		16275 X	7260	-0-	-9015	-0-	949	1	791	2	Y	908	940	0		61
							4368	3	153	4						
11		15330 X	5862	-0-	-9468	-0-	552	1	318	2	Y	371	400	0		32
							4575	3	9	4						
12		25589 X	25589	-0-	-0-	-0-	1258	1	1929	2	Y	1281	1209	0		104
							20993	3	1409	9						
01		20956 X	20956	-0-	-0-	-0-	1252	1	21	2	Y	1472	1461	0		115
							18064	3	1619	9						
02		13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	1010	1	87	2	Y	852	893	0		74
							11659	3	17	4						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
CYPRESS STATE		WELL #: 404BH		RRCID ->	288691	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9924 - 14321							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	8	17	1			10
10		9517 X	3038	-0-	-6479	-0-	2853	2	185	9	Y	168	153	1			25
11		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	1	1	9508	2	Y	250	228	1			47
							275	9									
12		13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	1	1	12843	2	Y	343	320	1			70
							377	9									
01		11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	3	1	11448	2	Y	262	274	1			58
							288	9									
02		9128 X	8703	-0-	-425	-0-	1	1	8446	2	Y	233	240	1			51
							256	9									

JUMANO		WELL #: 401AH		RRCID ->	288697	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	9955	PERF.10104 - 14552							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG		WELL #: 407AH		RRCID ->	288709	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	10552	PERF.10795 - 15221							
09		20430 X	13849	-0-	-6581	-0-	1346	1	10169	3	Y	2122	2146	0			278
							2334	9									
10		21111 X	12300	-0-	-8811	-0-	1296	1	1338	2	Y	2068	2104	0			242
							7391	3	2275	9							
11		19080 X	10186	-0-	-8894	-0-	1210	1	526	2	Y	818	953	0			107
							7550	3	900	9							
12		18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	1503	1	1313	2	Y	932	915	0			124
							14282	3	1025	9							
01		15407 X	8569	-0-	-6838	-0-	1065	1	6	2	Y	2091	1951	0			264
							5198	3	2300	9							
02		12936 X	11913	-0-	-1023	-0-	1104	1	62	2	Y	2160	2124	0			300
							8371	3	2376	9							

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A		WELL #: 20H		RRCID ->	288716	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	10491	PERF.10820 - 21431							
09		52800 X	31578	-0-	-21222	-0-	826	1	28583	2	Y	1972	1933	0			149
							2169	9									
10		54560 X	20614	-0-	-33946	-0-	1098	1	17307	2	Y	2008	1944	0			213
							2209	9									
11		52800 X	35856	-0-	-16944	-0-	999	1	32581	2	Y	2027	2076	0			164
							46	4	2230	9							
12		45012 X	42947	-0-	-2065	-0-	907	1	39743	2	Y	2055	2084	0			135
							36	4	2261	9							
01		44175 X	39847	-0-	-4328	-0-	1113	1	36431	2	Y	2074	1906	0			303
							22	4	2281	9							
02		30657 X	30657	-0-	-0-	-0-	838	1	28251	2	Y	1419	1544	0			178
							7	4	1561	9							

JACKSON		WELL #: 410BH		RRCID ->	288963	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10995 - 15644							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	15390 X	14748	-0-	-642	-0-	1056	1	12751	3	Y	855	847	0		66
10	15934 X	12235	-0-	-3699	-0-	941	9								
11	17422 X	17422	-0-	-0-	-0-	476	1	1667	2	Y	801	769	0		98
12	15934 X	12549	-0-	-3385	-0-	921	3	881	9						
01	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	1224	1	945	2	Y	1520	1510	0		108
02	16268 X	12403	-0-	-3865	-0-	13578	3	3	4						
						420	1	937	2	Y	907	946	0		69
						10194	3	998	9						
						1284	1	28	2	Y	1290	1332	0		27
						23960	3	1419	9						
						823	1	76	2	Y	1163	1155	0		35
						10225	3	1279	9						
ROBIN 8				WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691			
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	384	1	1115	3	Y	31	51	0		5
10	806 N	95	-0-	-711	-0-	25	4	34	9						
11	780 N	26	-0-	-754	-0-	18	1	50	3	Y	21	22	0		4
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	4	4	23	9						
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2	1	5	3	Y	16	18	0		2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	1	4	18	9						
										Y	-0-	2	0		-0-
										Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014				TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460			
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	493	1	1182	3	Y	2212	2168	0		243
10	4619 X	4272	-0-	-347	-0-	350	4	2433	9						
11	4470 X	2527	-0-	-1943	-0-	523	1	1876	3	Y	1703	1731	0		215
12	4619 X	3169	-0-	-1450	-0-	1873	9								
01	4619 X	2366	-0-	-2253	-0-	459	1	738	3	Y	1206	1289	0		132
02	4172 X	2256	-0-	-1916	-0-	3	4	1327	9						
						495	1	1266	3	Y	1280	1225	0		187
						1408	9								
						385	1	643	3	Y	1216	1218	0		185
						1338	9								
						351	1	789	3	Y	1007	1012	0		180
						8	4	1108	9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015				TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935			
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	449	1	319	4	Y	353	362	0		39
10	992 N	851	-0-	-141	-0-	388	9								
11	810 N	793	-0-	-17	-0-	457	1	394	9	Y	358	352	0		45
12	1209 N	753	-0-	-456	-0-	437	1	1	4	Y	323	333	0		35
01	837 N	623	-0-	-214	-0-	355	9								
02	728 N	582	-0-	-146	-0-	386	1	367	9	Y	334	320	0		49
						297	1	326	9	Y	296	300	0		45
						312	1	270	9	Y	245	246	0		44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

M 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
09	4950 X	3077	-0-	-1873	-0-	911 1	1387 3	Y	658	714 0	16
						55 4	724 9				
10	5115 X	1913	-0-	-3202	-0-	863 1	24 4	Y	933	918 0	31
						1026 9					
11	2520 X	1775	-0-	-745	-0-	720 1	113 4	Y	856	863 0	24
						942 9					
12	3193 X	1641	-0-	-1552	-0-	634 1	168 4	Y	763	769 0	18
						839 9					
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	450 1	1899 3	Y	725	724 0	19
						381 4	798 9				
02	2884 X	2553	-0-	-331	-0-	270 1	1600 3	Y	508	490 0	37
						124 4	559 9				

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

09	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	498 1	888 3	Y	128	116 0	19
						310 4	141 9				
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	507 1	969 3	Y	75	78 0	16
						67 4	83 9				
11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	444 1	917 3	Y	110	109 0	17
						105 4	121 9				
12	1891 X	1233	-0-	-658	-0-	438 1	587 3	Y	110	101 0	26
						87 4	121 9				
01	1891 X	1591	-0-	-300	-0-	287 1	897 3	Y	125	111 0	40
						269 4	138 9				
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	337 1	1138 3	Y	136	143 0	33
						623 4	150 9				

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

09	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	740 1	526 4	Y	602	617 0	66
						662 9					
10	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	757 1	1298 3	Y	857	815 0	108
						943 9					
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	732 1	1136 3	Y	951	955 0	104
						5 4	1046 9				
12	2170 X	1323	-0-	-847	-0-	665 1	658 9	Y	598	615 0	87
01	3007 X	1144	-0-	-1863	-0-	565 1	579 9	Y	526	533 0	80
02	2716 X	956	-0-	-1760	-0-	476 1	480 9	Y	436	438 0	78

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	561 1	2193 3	Y	651	675 0	95
						349 4	716 9				
10	3100 N	3143	-0-	43	43	561 1	1972 3	Y	487	479 0	103
						74 4	536 9				
11	2549 N	2506	-0-	-43	-0-	502 1	1378 3	Y	461	494 0	70
						119 4	507 9				
12	2170 X	1071	-0-	-1099	-0-	551 1	109 4	Y	374	355 0	89
						411 9					
01	2170 X	1342	-0-	-828	-0-	450 1	422 4	Y	427	379 0	137
						470 9					
02	2940 X	2093	-0-	-847	-0-	414 1	415 3	Y	460	485 0	112
						758 4	506 9				

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P203H		RRCID -> 289248		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433		
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
09	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	637 1	716 9	396 4	Y	651	661 0	95
10	1364 X	1278	-0-	-86	-0-	655 1	536 9	87 4	Y	487	479 0	103
11	1890 X	1409	-0-	-481	-0-	621 1	144 4	183 3	Y	419	459 0	63
12	1953 X	1055	-0-	-898	-0-	645 1	282 9	461 9	Y	256	258 0	61
01	1953 X	1267	-0-	-686	-0-	525 1	249 9	128 4	Y	226	214 0	73
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	446 1	267 9	493 4	Y	243	257 0	59
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P204H		RRCID -> 289249		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223		
09	2490 X	1231	-0-	-1259	-0-	684 1	122 9	425 4	Y	111	95 0	16
10	2573 X	1200	-0-	-1373	-0-	710 1	396 9	94 4	Y	360	300 0	76
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	680 1	158 4	668 3	Y	274	309 0	41
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	680 1	502 3	301 9	Y	278	253 0	66
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	539 1	331 9	506 4	Y	301	270 0	97
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	502 1	925 4	1268 3	Y	324	342 0	79
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P202HR		RRCID -> 289250		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681		
09	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	661 1	411 4	576 3	Y	571	654 0	83
10	3410 X	2401	-0-	-1009	-0-	608 1	80 4	628 9	Y	504	480 0	107
11	3300 X	2447	-0-	-853	-0-	566 1	134 4	554 9	Y	451	490 0	68
12	3410 X	2201	-0-	-1209	-0-	592 1	117 4	1251 3	Y	296	294 0	70
01	2387 X	1736	-0-	-651	-0-	481 1	451 4	496 9	Y	277	258 0	89
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	449 1	832 4	305 9	Y	297	314 0	72
ROBIN 8		WELL #: P106H		RRCID -> 289251		COMPL. DATE 08/15/2015				TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499		
09	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	1382 1	89 4	4013 3	Y	748	811 0	114
10	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	1563 1	342 4	823 9	Y	799	746 0	167
11	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	1192 1	517 4	4468 3	Y	624	705 0	86
12	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	1871 1	340 4	879 9	Y	624	705 0	86
01	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	1518 1	713 9	3682 3	Y	624	705 0	86
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	982 1	554 4	686 9	Y	705	669 0	122
								776 9	Y	648	705 0	65
								2883 3	Y	648	705 0	65
								1902 3	Y	599	587 0	77
								659 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P255H		RRCID ->	289252	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	11045	PERF.11555	- 16033	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2460 X	1908	-0-	-552	-0-	660 1	150 3	Y	572	588 0		63
						469 4	629 9					
10	4030 X	2413	-0-	-1617	-0-	690 1	1169 3	Y	504	503 0		64
						554 9						
11	3900 X	2427	-0-	-1473	-0-	650 1	1306 3	Y	424	442 0		46
						5 4	466 9					
12	4030 X	936	-0-	-3094	-0-	566 1	67 3	Y	275	281 0		40
						303 9						
01	2418 X	634	-0-	-1784	-0-	393 1	241 9	Y	219	226 0		33
02	2268 X	587	-0-	-1681	-0-	377 1	210 9	Y	191	190 0		34
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P 1H		RRCID ->	289254	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12029	PERF.12605	- 16132	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P207H		RRCID ->	289255	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	11064	PERF.11378	- 18760	
09	5040 X	2234	-0-	-2806	-0-	801 1	569 4	Y	785	836 0		86
						864 9						
10	3906 X	3029	-0-	-877	-0-	868 1	1095 3	Y	969	933 0		122
						1066 9						
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	801 1	2099 3	Y	1494	1453 0		163
						8 4	1643 9					
12	3906 X	1574	-0-	-2332	-0-	797 1	777 9	Y	706	766 0		103
01	3038 X	2319	-0-	-719	-0-	656 1	1663 9	Y	1512	1385 0		230
02	4256 X	1873	-0-	-2383	-0-	496 1	1377 9	Y	1252	1258 0		224
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P250H		RRCID ->	289256	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11156	- 18958	
09	3030 X	1894	-0-	-1136	-0-	557 1	396 4	Y	855	862 0		94
						941 9						
10	3131 X	2807	-0-	-324	-0-	714 1	1048 3	Y	950	924 0		120
						1045 9						
11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	713 1	1974 3	Y	788	822 0		86
						7 4	867 9					
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	699 1	1258 3	Y	1086	1014 0		158
						1195 9						
01	2821 X	1131	-0-	-1690	-0-	407 1	724 9	Y	658	716 0		100
02	3332 X	1068	-0-	-2264	-0-	468 1	600 9	Y	545	547 0		98
CARDINAL 4		WELL #: P 2H		RRCID ->	289270	COMPL. DATE	10/06/2018	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11220	- 15777	
09	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	726 1	1734 4	Y	568	521 0		215
						625 9						
10	2945 X	2082	-0-	-863	-0-	719 1	784 4	Y	526	539 0		202
						579 9						
11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	608 1	1899 3	Y	466	572 0		96
						1752 4	513 9					
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	640 1	2811 4	Y	541	511 0		126
						595 9						
01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	442 1	3474 4	Y	402	389 0		139
						442 9						
02	4452 X	3857	-0-	-595	-0-	427 1	2857 4	Y	521	529 0		131
						573 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578						
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
09	6360 X	4486	-0-	-1874	-0-	810	1	2055	3	Y	1310	1317	0			244
						180	4	1441	9							
10	6572 X	5001	-0-	-1571	-0-	844	1	2729	3	Y	1298	1250	0			292
						1428	9									
11	6360 X	3380	-0-	-2980	-0-	741	1	1406	3	Y	1115	1149	0			258
						6	4	1227	9							
12	5487 X	4614	-0-	-873	-0-	794	1	2371	3	Y	1317	1302	0			273
						1449	9									
01	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	604	1	3219	3	Y	1092	1101	0			264
						1201	9									
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	606	1	2711	3	Y	1011	976	0			299
						451	4	1112	9							
SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368						
09	5940 X	1662	-0-	-4278	-0-	742	1	165	4	Y	686	692	0			128
						755	9									
10	6138 X	1434	-0-	-4704	-0-	741	1	693	9	Y	630	616	0			142
						677	1	582	9	Y	529	548	0			123
11	4110 X	1259	-0-	-2851	-0-	714	1	694	9	Y	631	623	0			131
12	1705 X	1408	-0-	-297	-0-	504	1	427	3	Y	485	499	0			117
						534	9									
01	1705 X	1465	-0-	-240	-0-	531	1	765	3	Y	538	496	0			159
						384	4	592	9							
CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994						
09	1770 X	1513	-0-	-257	-0-	538	1	479	4	Y	451	455	0			92
						496	9									
10	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	645	1	1422	4	Y	609	573	0			128
						670	9									
11	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	517	1	152	4	Y	539	545	0			122
						593	9									
12	1550 X	1022	-0-	-528	-0-	408	1	214	4	Y	364	414	0			72
						400	9									
01	2728 X	1261	-0-	-1467	-0-	451	1	318	4	Y	447	396	0			123
						492	9									
02	2464 X	900	-0-	-1564	-0-	235	1	97	4	Y	516	416	0			223
						568	9									
FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985						
09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	926	1	1046	9	Y	951	928	0			195
						921	1	1032	9	Y	938	949	0			184
10	2604 X	1953	-0-	-651	-0-	849	1	944	9	Y	858	885	0			157
						881	1	1	4	Y	818	818	0			157
11	2520 X	1793	-0-	-727	-0-	900	9									
12	2604 X	1782	-0-	-822	-0-	757	1	941	9	Y	855	856	0			156
						645	1	749	9	Y	681	642	0			195
CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	1650 N	1390	-0-	-260	-0-	924	1	466	9	Y	424	415 0	87
10	1953 N	1419	-0-	-534	-0-	922	1	497	9	Y	452	450 0	89
11	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	849	1	488	9	Y	444	452 0	81
12	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	906	1	1	4	Y	374	383 0	72
						411	9						
01	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	752	1	427	9	Y	388	389 0	71
02	1260 N	912	-0-	-348	-0-	597	1	315	9	Y	286	275 0	82

FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275			
09	2130 X	813	-0-	-1317	-0-	741	1	72	9	Y	65	164 0	13
10	2356 X	891	-0-	-1465	-0-	762	1	43	3	Y	78	76 0	15
						86	9						
11	2280 X	1345	-0-	-935	-0-	719	1	494	3	Y	117	111 0	21
						3	4	129	9				
12	2356 X	1675	-0-	-681	-0-	772	1	827	3	Y	68	76 0	13
						1	4	75	9				
01	1488 X	765	-0-	-723	-0-	615	1	75	3	Y	68	69 0	12
						75	9						
02	1260 N	559	-0-	-701	-0-	496	1	2	4	Y	55	51 0	16
						61	9						

FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434			
09	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	879	1	11470	3	Y	566	566 0	80
						3	4	623	9				
10	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	873	1	12055	3	Y	499	484 0	95
						2	4	549	9				
11	5040 X	1307	-0-	-3733	-0-	776	1	10	4	Y	474	434 0	135
						521	9						
12	5208 X	1387	-0-	-3821	-0-	828	1	3	4	Y	505	514 0	126
						556	9						
01	5208 X	2848	-0-	-2360	-0-	659	1	1745	3	Y	400	363 0	163
						4	4	440	9				
02	3752 X	1867	-0-	-1885	-0-	595	1	379	3	Y	807	624 0	346
						5	4	888	9				

FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306		COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

FALCON STATE UNIT		WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018			
09	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	935	1	12005	3	Y	429	422 0	60
						3	4	472	9				
10	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	908	1	10860	3	Y	457	430 0	87
						3	4	503	9				
11	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	820	1	10373	3	Y	410	380 0	117
						81	4	451	9				
12	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	879	1	10173	3	Y	565	541 0	141
						4	4	622	9				
01	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	716	1	9196	3	Y	478	425 0	194
						4	4	526	9				
02	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	629	1	9156	3	Y	323	379 0	138
						184	4	355	9				

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
FALCON STATE UNIT		WELL #: P257H		RRCID -> 289309		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1950 X	942	-0-	-1008	-0-	740	1	202	9	Y	184	188	0		38
10	2170 X	952	-0-	-1218	-0-	737	1	215	9	Y	195	195	0		38
11	2100 X	941	-0-	-1159	-0-	685	1	1	4	Y	232	228	0		42
						255	9								
12	2170 X	1043	-0-	-1127	-0-	733	1	1	4	Y	281	269	0		54
						309	9								
01	1054 X	899	-0-	-155	-0-	602	1	297	9	Y	270	275	0		49
02	868 N	705	-0-	-163	-0-	478	1	227	9	Y	206	196	0		59

FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H		RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	2430 X	1700	-0-	-730	-0-	830	1	870	9	Y	791	755	0		162
10	2263 X	1535	-0-	-728	-0-	839	1	696	9	Y	633	671	0		124
11	2190 X	1254	-0-	-936	-0-	781	1	1	4	Y	429	475	0		78
						472	9								
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	838	1	1	4	Y	1153	1010	0		221
						1268	9								
01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	679	1	1317	9	Y	1197	1200	0		218
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	538	1	1049	9	Y	954	899	0		273

MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1650 X	1333	-0-	-317	-0-	714	1	34	4	Y	532	542	0		42
						585	9								
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	770	1	1586	3	Y	731	718	0		55
						13	4	804	9						
11	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	604	1	1212	3	Y	609	616	0		48
						6	4	670	9						
12	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	215	1	3327	3	Y	594	572	0		70
						653	9								
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	115	1	2681	3	Y	432	453	0		49
						475	9								
02	2856 X	2185	-0-	-671	-0-	444	1	968	3	Y	676	666	0		59
						29	4	744	9						

MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	2550 X	1996	-0-	-554	-0-	390	1	773	3	Y	740	739	0		58
						19	4	814	9						
10	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	498	1	1639	3	Y	938	925	0		71
						8	4	1032	9						
11	3210 X	2193	-0-	-1017	-0-	392	1	1050	3	Y	678	695	0		54
						5	4	746	9						
12	3317 X	2316	-0-	-1001	-0-	472	1	983	3	Y	783	745	0		92
						861	9								
01	3162 X	2727	-0-	-435	-0-	297	1	1558	3	Y	793	795	0		90
						872	9								
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	394	1	3714	3	Y	1018	1019	0		89
						46	4	1120	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

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
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	1033	1 918 4	Y	868	848 0	176
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	1291	1 2844 4	Y	762	778 0	160
11	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1037	1 306 4	Y	459	515 0	104
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	1009	1 530 4	Y	476	486 0	94
01	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	607	1 427 4	Y	543	488 0	149
02	820 X	820	-0-	-0-	-0-	219	1 91 4	Y	464	413 0	200

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	510	1 1770 3	Y	439	490 0	35
10	1550 X	603	-0-	-947	-0-	427	1 483 9	Y	154	177 0	12
11	1500 X	569	-0-	-931	-0-	553	1 1 4	Y	14	25 0	1
12	1550 X	641	-0-	-909	-0-	577	1 64 9	Y	58	52 0	7
01	1550 X	498	-0-	-1052	-0-	498	1	Y	-0-	7 0	-0-
02	756 X	325	-0-	-431	-0-	312	1 13 4	Y	-0-		-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

09	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	505	1 3748 3	Y	1095	1111 0	86
10	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	582	1 4441 3	Y	1298	1286 0	98
11	5130 X	4784	-0-	-346	-0-	603	1 3012 3	Y	1053	1068 0	83
12	5673 X	2830	-0-	-2843	-0-	621	1 1073 3	Y	1033	994 0	122
01	6448 X	2894	-0-	-3554	-0-	426	1 1351 3	Y	1015	1022 0	115
02	5824 X	2854	-0-	-2970	-0-	477	1 1159 3	Y	1078	1099 0	94

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

09	4770 X	4283	-0-	-487	-0-	353	1 2793 3	Y	1018	1044 0	80
10	4929 X	4404	-0-	-525	-0-	371	1 2998 3	Y	935	944 0	71
11	4140 X	3432	-0-	-708	-0-	345	1 2331 3	Y	680	697 0	54
12	4433 X	3704	-0-	-729	-0-	800	1 1802 3	Y	1002	938 0	118
01	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	384	1 4859 3	Y	992	997 0	113
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	562	1 3421 3	Y	741	789 0	65

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8190 X	6063	-0-	-2127	-0-	711 1	4494 3	34 4	824 9	Y	749	758 0				59
10	8339 X	6483	-0-	-1856	-0-	693 1	4821 3	11 4	958 9	Y	871	864 0				66
11	8070 X	5816	-0-	-2254	-0-	589 1	4327 3	14 4	886 9	Y	805	807 0				64
12	8339 X	6028	-0-	-2311	-0-	681 1	4412 3	935 9		Y	850	814 0				100
01	6696 X	5168	-0-	-1528	-0-	462 1	3998 3	708 9		Y	644	671 0				73
02	5852 X	5407	-0-	-445	-0-	492 1	4109 3	54 4	752 9	Y	684	697 0				60

MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308						
09	6840 X	6231	-0-	-609	-0-	631 1	4325 3	30 4	1245 9	Y	1132	1170 0				89
10	7068 X	4579	-0-	-2489	-0-	636 1	3135 3	10 4	798 9	Y	725	759 0				55
11	5880 X	4211	-0-	-1669	-0-	614 1	2509 3	9 4	1079 9	Y	981	958 0				78
12	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	678 1	5827 3	1274 9		Y	1158	1099 0				137
01	6448 X	2101	-0-	-4347	-0-	430 1	691 3	980 9		Y	891	927 0				101
02	5824 X	3794	-0-	-2030	-0-	429 1	2361 3	38 4	966 9	Y	878	902 0				77

ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505						
09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	549 1	1595 3	35 4	2402 9	Y	2184	2017 0				332
10	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	691 1	1976 3	151 4	2600 9	Y	2364	2203 0				493
11	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	531 1	1640 3	230 4	2406 9	Y	2187	2377 0				303
12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	707 1	1285 3	129 4	2122 9	Y	1929	1897 0				335
01	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	673 1	1277 3	2077 9		Y	1888	2033 0				190
02	4900 X	3440	-0-	-1460	-0-	433 1	839 3	245 4	1923 9	Y	1748	1713 0				225

FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800						
09	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	844 1	13227 3	3 4	1218 9	Y	1107	1111 0				156
10	20420 X	20420	-0-	-0-	-0-	939 1	17949 3	3 4	1529 9	Y	1390	1282 0				264
11	20642 X	20642	-0-	-0-	-0-	834 1	18697 3	29 4	1082 9	Y	984	967 0				281
12	22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	988 1	20367 3	4 4	1108 9	Y	1007	1037 0				251
01	21912 X	21912	-0-	-0-	-0-	787 1	20155 3	5 4	965 9	Y	877	771 0				357
02	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	719 1	19667 3	63 4	651 9	Y	592	695 0				254

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	901	1	13324	3	Y	1454	1428	0		205
						3	4	1599	9						
10	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	903	1	13598	3	Y	1262	1227	0		240
						3	4	1388	9						
11	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	814	1	12939	3	Y	1074	1007	0		307
						81	4	1181	9						
12	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	845	1	11767	3	Y	1012	1067	0		252
						3	4	1113	9						
01	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	687	1	12137	3	Y	1169	946	0		475
						4	4	1286	9						
02	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	633	1	12123	3	Y	789	926	0		338
						185	4	868	9						
FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440					
09	1920 X	845	-0-	-1075	-0-	647	1	198	9	Y	180	176	0		37
10	1984 X	908	-0-	-1076	-0-	646	1	262	9	Y	238	228	0		47
11	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	650	1	1121	3	Y	293	286	0		54
						5	4	322	9						
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	693	1	1245	3	Y	258	262	0		50
						1	4	284	9						
01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	551	1	423	3	Y	278	277	0		51
						306	9								
02	1960 X	670	-0-	-1290	-0-	430	1	1	4	Y	217	206	0		62
						239	9								
FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357					
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	692	1	573	9	Y	521	517	0		107
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	691	1	545	9	Y	495	505	0		97
11	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	636	1	386	9	Y	351	384	0		64
12	1147 N	974	-0-	-173	-0-	678	1	1	4	Y	268	281	0		51
						295	9								
01	1147 N	865	-0-	-282	-0-	564	1	301	9	Y	274	275	0		50
02	840 N	688	-0-	-152	-0-	448	1	240	9	Y	218	206	0		62
FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205					
09	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	779	1	10087	3	Y	905	896	0		128
						3	4	996	9						
10	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	787	1	11215	3	Y	952	899	0		181
						2	4	1047	9						
11	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	716	1	10594	3	Y	782	740	0		223
						11	4	860	9						
12	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	948	1	12080	3	Y	750	786	0		187
						4	4	825	9						
01	4681 X	3507	-0-	-1174	-0-	759	1	2129	3	Y	558	518	0		227
						5	4	614	9						
02	4284 X	1537	-0-	-2747	-0-	671	1	443	3	Y	376	442	0		161
						9	4	414	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: P221H		RRCID ->	289391	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	10882	PERF.11213	- 15000			
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				
09	2760 X	862	-0-	-1898	-0-	642 1	218 9	2 4	Y	198	174 0	28				
10	2852 X	853	-0-	-1999	-0-	658 1	193 9	2 4	Y	175	170 0	33				
11	2760 X	704	-0-	-2056	-0-	574 1	124 9	6 4	Y	113	114 0	32				
12	2852 X	869	-0-	-1983	-0-	613 1	253 9	3 4	Y	230	205 0	57				
01	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	505 1	3 4	1233 3	Y	160	152 0	65				
02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	449 1	1 4	264 3	Y	119	133 0	51				
								131 9								
SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID ->		289420				COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 10875	PERF.11067	- 15690
09	5190 X	3917	-0-	-1273	-0-	703 1	156 4	2023 3	Y	941	954 0	175				
10	5487 X	3909	-0-	-1578	-0-	787 1	985 9	2137 3	Y	895	869 0	201				
11	5310 X	2819	-0-	-2491	-0-	688 1	5 4	1313 3	Y	739	769 0	171				
12	5487 X	1681	-0-	-3806	-0-	724 1	948 9	957 9	Y	870	861 0	180				
01	4061 X	3790	-0-	-271	-0-	647 1	948 9	2195 3	Y	862	834 0	208				
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	592 1	436 4	2064 3	Y	844	802 0	250				
								928 9								
CONDOR		WELL #: 206H		RRCID ->		289421				COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867	PERF.11624	- 15206
09	4320 X	3956	-0-	-364	-0-	655 1	40 4	2104 3	Y	1052	1109 0	26				
10	4464 X	1884	-0-	-2580	-0-	682 1	19 4	272 3	Y	828	826 0	28				
11	2460 X	1527	-0-	-933	-0-	639 1	787 9	101 4	Y	715	723 0	20				
12	4092 X	1566	-0-	-2526	-0-	676 1	711 9	179 4	Y	646	651 0	15				
01	4092 X	2086	-0-	-2006	-0-	507 1	429 4	519 3	Y	574	574 0	15				
02	3080 X	1524	-0-	-1556	-0-	402 1	170 4	631 9	Y	402	388 0	29				
								510 3								
								442 9								
CONDOR		WELL #: P208HR		RRCID ->		289425				COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 10878	PERF.10086	- 15536
09	10920 X	7909	-0-	-3011	-0-	777 1	47 4	5627 3	Y	1325	1406 0	33				
10	10261 X	3029	-0-	-7232	-0-	691 1	19 4	1458 9	Y	1053	1051 0	35				
11	5910 X	1829	-0-	-4081	-0-	549 1	1194 9	1161 3	Y	1085	1089 0	31				
12	8184 X	1878	-0-	-6306	-0-	580 1	1144 9	86 4	Y	1040	1047 0	24				
01	8184 X	1754	-0-	-6430	-0-	392 1	1030 9	154 4	Y	936	936 0	24				
02	5936 X	1156	-0-	-4780	-0-	225 1	94 4	332 4	Y	657	633 0	48				
								114 3								
								723 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 10712		PERF.10972 - 15251			
M 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		
09	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	734 1	4846 3	Y	385	376 0	9		
						45 4	424 9						
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	647 1	2711 3	Y	719	704 0	24		
						18 4	791 9						
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	343 1	2461 3	Y	740	743 0	21		
						61 4	814 9						
12	3193 X	2697	-0-	-496	-0-	67 1	2089 3	Y	475	485 0	11		
						18 4	523 9						
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	73 1	2765 3	Y	664	658 0	17		
						61 4	730 9						
02	5656 X	1707	-0-	-3949	-0-	266 1	784 3	Y	492	473 0	36		
						116 4	541 9						
CHAPARRAL 89				WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11680		PERF.12222 - 16790	
09	5670 X	1856	-0-	-3814	-0-	396 1	96 3	Y	920	929 0	187		
						352 4	1012 9						
10	5859 X	2411	-0-	-3448	-0-	399 1	878 4	Y	1031	1001 0	217		
						1134 9							
11	6900 X	1116	-0-	-5784	-0-	317 1	96 4	Y	639	711 0	145		
						703 9							
12	7130 X	962	-0-	-6168	-0-	244 1	128 4	Y	536	575 0	106		
						590 9							
01	7130 X	818	-0-	-6312	-0-	184 1	129 4	Y	459	439 0	126		
						505 9							
02	2184 X	708	-0-	-1476	-0-	173 1	71 4	Y	422	366 0	182		
						464 9							
CARDINAL 4				WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11133 - 14910	
09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	231 1	739 3	Y	378	329 0	143		
						552 4	416 9						
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	196 1	1331 3	Y	505	454 0	194		
						214 4	556 9						
11	2820 X	1385	-0-	-1435	-0-	341 1	1044 9	Y	949	948 0	195		
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	489 1	2145 4	Y	932	910 0	217		
						1025 9							
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	352 1	2767 4	Y	722	690 0	249		
						794 9							
02	2072 X	1126	-0-	-946	-0-	339 1	787 9	Y	715	785 0	179		
ROBIN 8				WELL #: P102H		RRCID -> 289573		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10866 - 15688	
09	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	975 1	2831 3	Y	320	324 0	49		
						63 4	352 9						
10	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	1409 1	4026 3	Y	385	354 0	80		
						308 4	424 9						
11	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	1177 1	3636 3	Y	312	349 0	43		
						510 4	343 9						
12	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1747 1	3174 3	Y	410	382 0	71		
						318 4	451 9						
01	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	1620 1	3076 3	Y	378	411 0	38		
						416 9							
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	913 1	1769 3	Y	350	343 0	45		
						515 4	385 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P 1H		RRCID -> 289577		COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	1177 76	1 4	3419 976	3 9	Y	887	947 0	135
10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	1232 269	1 4	3521 877	3 9	Y	797	766 0	166
11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	1090 472	1 4	3365 725	3 9	Y	659	734 0	91
12	5828 X	5106	-0-	-722	-0-	1474 268	1 4	2679 685	3 9	Y	623	606 0	108
01	5890 X	5109	-0-	-781	-0-	1558 593	1 9	2958	3	Y	539	593 0	54
02	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	1740 982	1 4	3371 549	3 9	Y	499	489 0	64
ROBIN 8		WELL #: P104H		RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028			
09	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	1678 108	1 4	4874 823	3 9	Y	748	790 0	114
10	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	1756 384	1 4	5018 805	3 9	Y	732	693 0	153
11	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	1465 635	1 4	4525 843	3 9	Y	766	813 0	106
12	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	1917 349	1 4	3483 857	3 9	Y	779	750 0	135
01	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	2014 743	1 9	3826	3	Y	675	742 0	68
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	1247 704	1 4	2417 686	3 9	Y	624	612 0	80
ROBIN 8		WELL #: P101H		RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869			
09	5880 X	5570	-0-	-310	-0-	1238 80	1 4	3597 655	3 9	Y	595	639 0	91
10	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1315 288	1 4	3758 545	3 9	Y	495	483 0	103
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	971 421	1 4	2998 570	3 9	Y	518	549 0	72
12	5766 X	5283	-0-	-483	-0-	1587 289	1 4	2883 524	3 9	Y	476	465 0	83
01	5921 X	4540	-0-	-1381	-0-	1423 415	1 9	2702	3	Y	377	422 0	38
02	5348 X	3076	-0-	-2272	-0-	768 434	1 4	1489 385	3 9	Y	350	343 0	45
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662			
09	3300 X	1809	-0-	-1491	-0-	647 703	1 9	459	4	Y	639	656 0	70
10	3410 X	2996	-0-	-414	-0-	606 925	1 9	1465	3	Y	841	805 0	106
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	579 6	1 4	1808 856	3 9	Y	778	799 0	85
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	447 925	1 9	1431	3	Y	841	803 0	123
01	3007 X	1307	-0-	-1700	-0-	439	1	868	3	Y	789	792 0	120
02	3024 X	1722	-0-	-1302	-0-	200 7	1 4	797 718	3 9	Y	653	656 0	117

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
HYPERION		WELL #: 501H		RRCID -> 289588		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366								
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGPIE UNIT		WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437								
09	7620 X	6291	-0-	-1329	-0-	605 1	4361 3	29 4	1296 9	Y	1178	1202 0				93
10	7874 X	7089	-0-	-785	-0-	613 1	5044 3	10 4	1422 9	Y	1293	1288 0				98
11	6300 X	5765	-0-	-535	-0-	502 1	4062 3	13 4	1188 9	Y	1080	1093 0				85
12	6510 X	5728	-0-	-782	-0-	576 1	3842 3	1310 9		Y	1191	1136 0				140
01	7099 X	4801	-0-	-2298	-0-	389 1	3321 3	1091 9		Y	992	1019 0				113
02	6412 X	5445	-0-	-967	-0-	382 1	3761 3	46 4	1256 9	Y	1142	1155 0				100

BLUE JAY UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289819		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992								
09	3600 X	3475	-0-	-125	-0-	830 1	2089 3	354 4	202 9	Y	184	180 0				16
10	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	822 1	1890 3	250 4	562 9	Y	511	448 0				79
11	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	796 1	3034 3	206 4	457 9	Y	415	388 0				106
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	753 1	2796 3	11 4	506 9	Y	460	479 0				87
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	619 1	2300 3	184 4	546 9	Y	496	428 0				155
02	4200 X	3330	-0-	-870	-0-	544 1	1908 3	390 4	488 9	Y	444	518 0				81

BLUE JAY UNIT		WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664								
09	13380 X	9107	-0-	-4273	-0-	940 1	6477 3	400 4	1290 9	Y	1173	1241 0				101
10	13826 X	7312	-0-	-6514	-0-	949 1	4819 3	289 4	1255 9	Y	1141	1067 0				175
11	10770 X	8178	-0-	-2592	-0-	883 1	5914 3	236 4	1145 9	Y	1041	951 0				265
12	11129 X	7701	-0-	-3428	-0-	919 1	5683 3	14 4	1085 9	Y	986	1064 0				187
01	10013 X	6740	-0-	-3273	-0-	680 1	4804 3	202 4	1054 9	Y	958	845 0				300
02	8512 X	6423	-0-	-2089	-0-	593 1	4448 3	443 4	939 9	Y	854	999 0				155

CHAPARRAL 89		WELL #: 103H		RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CHAPARRAL 89		WELL #: 201H		RRCID -> 289905		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOROTHY UNIT 38		WELL #: 12H		RRCID -> 289930		COMPL. DATE 04/12/2020		TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191								
09	27810 X	23664	-0-	-4146	-0-	21810	2	38	4	Y	1651	1654	0			96
						1816	9									
10	32388 X	32388	-0-	-0-	-0-	86	1	30348	2	Y	1733	1705	0			124
						48	4	1906	9							
11	23460 X	21321	-0-	-2139	-0-	86	1	19617	2	Y	1469	1472	0			121
						2	4	1616	9							
12	24459 X	4075	-0-	-20384	-0-	90	1	2362	2	Y	1473	1435	0			159
						3	4	1620	9							
01	32395 X	12375	-0-	-20020	-0-	80	1	10867	2	Y	1295	1339	0			115
						3	4	1425	9							
02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	64	1	6763	2	Y	1100	1113	0			102
						3	4	1210	9							

DOROTHY UNIT 38		WELL #: 14H		RRCID -> 290005		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311								
09	49036 X	49036	-0-	-0-	-0-	46900	2	50	4	Y	1896	1899	0			110
						2086	9									
10	41313 X	41313	-0-	-0-	-0-	76	1	39505	2	Y	1524	1525	0			109
						56	4	1676	9							
11	38010 X	34106	-0-	-3904	-0-	70	1	32718	2	Y	1195	1206	0			98
						3	4	1315	9							
12	39277 X	36350	-0-	-2927	-0-	75	1	34922	2	Y	1223	1189	0			132
						8	4	1345	9							
01	39277 X	34433	-0-	-4844	-0-	70	1	33115	2	Y	1129	1161	0			100
						6	4	1242	9							
02	31906 X	31906	-0-	-0-	-0-	59	1	30717	2	Y	1020	1025	0			95
						8	4	1122	9							

RICHMOND W STATE 4239 A-B		WELL #: 71H		RRCID -> 290138		COMPL. DATE 01/21/2021		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356								
09	29487 X	29487	-0-	-0-	-0-	26681	2	16	4	Y	2536	2534	0			82
						2790	9									
10	21638 X	16665	-0-	-4973	-0-	106	1	14632	2	Y	1752	1782	0			52
						1927	9									
11	32199 X	32199	-0-	-0-	-0-	142	1	29095	2	Y	2693	2653	0			92
						2962	9									
12	30690 X	30690	-0-	-0-	-0-	105	1	26312	2	Y	2291	2325	0			58
						1753	4	2520	9							
01	21638 X	9288	-0-	-12350	-0-	34	1	8129	2	Y	608	643	0			23
						456	4	669	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
RICHMOND W STATE 4239 A-C		WELL #: 72H		RRCID -> 290139		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	18487	2	11	4	Y	1272	1254	0		41
						1399	9								
10	15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	69	1	14604	2	Y	1152	1159	0		34
						1267	9								
11	17926 X	17926	-0-	-0-	-0-	64	1	16518	2	Y	1222	1214	0		42
						1344	9								
12	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	41	1	12615	2	Y	901	920	0		23
						841	4	991	9						
01	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	58	1	11052	2	Y	1032	1015	0		40
						620	4	1135	9						
02	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	66	1	10807	2	Y	1058	1049	0		49
						396	4	1164	9						
RICHMOND W STATE 4239 A-D		WELL #: 73H		RRCID -> 290140		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749					
09	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	9630	2	6	4	Y	1020	1012	0		33
						1122	9								
10	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	68	1	11935	2	Y	1135	1134	0		34
						1249	9								
11	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	63	1	13852	2	Y	1202	1195	0		41
						1322	9								
12	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	63	1	10317	2	Y	1377	1383	0		35
						688	4	1515	9						
01	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	122	1	10100	2	Y	2185	2136	0		84
						567	4	2404	9						
02	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	88	1	9920	2	Y	1408	1427	0		65
						363	4	1549	9						
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID -> 290175		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549					
09	28804 X	28804	-0-	-0-	-0-	646	1	26215	2	Y	1765	1760	0		58
						1	4	1942	9						
10	29295 X	28415	-0-	-880	-0-	1004	1	25343	2	Y	1875	1873	0		60
						5	4	2063	9						
11	28350 X	27832	-0-	-518	-0-	915	1	24734	2	Y	1983	1987	0		56
						2	4	2181	9						
12	29295 X	27305	-0-	-1990	-0-	903	1	24203	2	Y	1998	1976	0		78
						1	4	2198	9						
01	27345 X	26233	-0-	-1112	-0-	873	1	23226	2	Y	1930	1941	0		67
						11	4	2123	9						
02	16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	750	1	14758	2	Y	1213	1223	0		57
						48	4	1334	9						
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 290176		COMPL. DATE 06/20/2021				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032					
09	33150 X	33022	-0-	-128	-0-	760	1	29597	2	Y	2422	2414	0		80
						1	4	2664	9						
10	34255 X	32933	-0-	-1322	-0-	944	1	29519	2	Y	2241	2249	0		72
						5	4	2465	9						
11	33150 X	31339	-0-	-1811	-0-	1002	1	27929	2	Y	2187	2197	0		62
						2	4	2406	9						
12	34255 X	30572	-0-	-3683	-0-	1157	1	27059	2	Y	2141	2120	0		83
						1	4	2355	9						
01	33137 X	30105	-0-	-3032	-0-	1078	1	26773	2	Y	2036	2048	0		71
						14	4	2240	9						
02	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	832	1	17054	2	Y	871	901	0		41
						54	4	958	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	872 1	6446 2	Y	1139	1136	0	37
							1 4	1253 9					
10		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	1219 1	6880 2	Y	1127	1128	0	36
							4 4	1240 9					
11		8550 X	8350	-0-	-200	-0-	1200 1	5915 2	Y	1122	1126	0	32
							1 4	1234 9					
12		8835 X	7270	-0-	-1565	-0-	1258 1	4721 2	Y	1173	1159	0	46
							1 4	1290 9					
01		8835 X	7435	-0-	-1400	-0-	1063 1	5195 2	Y	1063	1072	0	37
							8 4	1169 9					
02		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	534 1	3334 2	Y	444	460	0	21
							24 4	488 9					

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568													
09		37560 X	35008	-0-	-2552	-0-	999 1	31406 2	Y	2365	2357	0	78
							1 4	2602 9					
10		38812 X	32763	-0-	-6049	-0-	893 1	29267 2	Y	2362	2364	0	76
							5 4	2598 9					
11		37560 X	30832	-0-	-6728	-0-	822 1	27329 2	Y	2435	2442	0	69
							2 4	2679 9					
12		38688 X	29893	-0-	-8795	-0-	829 1	26450 2	Y	2375	2352	0	92
							1 4	2613 9					
01		31974 X	31945	-0-	-29	-0-	823 1	28455 2	Y	2414	2422	0	84
							12 4	2655 9					
02		20800 X	20800	-0-	-0-	-0-	626 1	17911 2	Y	2014	2004	0	94
							48 4	2215 9					

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065													
09		23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	879 1	20732 2	Y	1425	1420	0	47
							1 4	1568 9					
10		23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	656 1	21279 2	Y	1537	1535	0	49
							4 4	1691 9					
11		21939 X	21939	-0-	-0-	-0-	642 1	19720 2	Y	1433	1442	0	40
							1 4	1576 9					
12		21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	669 1	19410 2	Y	1258	1249	0	49
							1 4	1384 9					
01		20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	820 1	18307 2	Y	1217	1223	0	43
							10 4	1339 9					
02		14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	549 1	12550 2	Y	870	872	0	41
							38 4	957 9					

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111													
09		26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	1575 1	21779 2	Y	2620	2612	0	86
							1 4	2882 9					
10		26776 X	26776	-0-	-0-	-0-	1206 1	22792 2	Y	2521	2526	0	81
							5 4	2773 9					
11		24656 X	24656	-0-	-0-	-0-	1094 1	21020 2	Y	2309	2325	0	65
							2 4	2540 9					
12		25172 X	21645	-0-	-3527	-0-	1106 1	17700 2	Y	2580	2545	0	100
							1 4	2838 9					
01		24626 X	15431	-0-	-9195	-0-	970 1	12011 2	Y	2219	2241	0	78
							9 4	2441 9					
02		13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	664 1	10883 2	Y	1809	1802	0	85
							40 4	1990 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	15461	2	9	4	Y	2478	2457	0		80
							2726	9								
10		19082 X	19082	-0-	-0-	-0-	156	1	16077	2	Y	2590	2593	0		77
							2849	9								
11		16080 X	15297	-0-	-783	-0-	123	1	12605	2	Y	2335	2332	0		80
							2569	9								
12		16616 X	16317	-0-	-299	-0-	95	1	13076	2	Y	2068	2096	0		52
							871	4	2275	9						
01		19834 X	19834	-0-	-0-	-0-	138	1	16085	2	Y	2462	2420	0		94
							903	4	2708	9						
02		19517 X	19517	-0-	-0-	-0-	128	1	16539	2	Y	2041	2041	0		94
							605	4	2245	9						

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830																
09		6870 X	2060	-0-	-4810	-0-	2007	2	53	9	Y	48	55	1		53
							6872	2	933	9	Y	848	776	1		125
10		7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	1	1	6359	2	Y	744	730	1		139
							818	9								
11		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	6339	2	972	9	Y	884	842	1		181
							1	1	4348	2	Y	522	587	1		116
12		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	574	9								
							1	1	8262	2	Y	1029	920	1		225
01		7812 X	4923	-0-	-2889	-0-	1132	9								
02		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-										

STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022																
09		10410 X	5484	-0-	-4926	-0-	103	1	5039	2	N	311	258	1		101
							342	9								
10		10757 X	7001	-0-	-3756	-0-	197	1	6407	2	N	361	357	1		105
							397	9								
11		8910 X	5071	-0-	-3839	-0-	267	1	4207	2	N	543	445	1		203
							597	9								
12		5673 X	478	-0-	-5195	-0-	254	1	123	2	N	92	198	1		97
							101	9								
01		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	228	1	6216	2	N	518	501	1		114
							570	9								
02		6328 X	2607	-0-	-3721	-0-	100	1	2187	2	N	291	185	1		220
							320	9								

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270																
09		9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	789	1	6736	2	Y	1792	1785	0		294
							11	4	1971	9						
10		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	1487	1	7060	2	Y	1434	1506	0		222
							5	4	1577	9						
11		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	1410	1	7240	2	Y	1267	1337	0		152
							4	4	1394	9						
12		9176 X	9010	-0-	-166	-0-	1373	1	6282	2	Y	1227	1149	0		230
							5	4	1350	9						
01		8396 X	4775	-0-	-3621	-0-	1166	1	2595	2	Y	915	955	0		190
							7	4	1007	9						
02		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	610	1	1116	2	Y	492	436	0		246
							12	4	541	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
HAYES STATE UNIT		WELL #: 42H		RRCID -> 290465		COMPL. DATE 10/25/2020				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	13590 X	12417	-0-	-1173	-0-	1050	1	10138	2	Y	1103	1099	0		181
						16	4	1213	9						
10	14229 X	13443	-0-	-786	-0-	1685	1	10259	2	Y	1357	1328	0		210
						6	4	1493	9						
11	13770 X	12505	-0-	-1265	-0-	1666	1	9282	2	Y	1411	1452	0		169
						5	4	1552	9						
12	14229 X	11819	-0-	-2410	-0-	1788	1	8503	2	Y	1382	1292	0		259
						8	4	1520	9						
01	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	1434	1	9472	2	Y	1113	1141	0		231
						12	4	1224	9						
02	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	1183	1	7847	2	Y	763	612	0		382
						48	4	839	9						
GRADY STATE UNIT 2730		WELL #: 28H		RRCID -> 290507		COMPL. DATE 10/26/2020				TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174					
09	27750 X	27173	-0-	-577	-0-	886	1	22097	2	Y	3805	3762	0		299
						4	4	4186	9						
10	28675 X	28054	-0-	-621	-0-	1101	1	22632	2	Y	3927	3926	0		300
						1	4	4320	9						
11	27750 X	25658	-0-	-2092	-0-	1020	1	20714	2	Y	3566	3649	0		217
						1	4	3923	9						
12	28705 X	28705	-0-	-0-	-0-	1068	1	23424	2	Y	3829	3693	0		353
						1	4	4212	9						
01	29000 X	29000	-0-	-0-	-0-	909	1	24406	2	Y	3332	3409	0		276
						20	4	3665	9						
02	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	1024	1	21125	2	Y	3102	3136	0		242
						3412	9								
PRESTIGE WORLDWIDE STATE		WELL #: 451H		RRCID -> 290778		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158					
09	45450 X	40672	-0-	-4778	-0-	35715	3	4957	9	Y	4506	4379	0		201
10	47267 X	47267	-0-	-0-	-0-	41285	3	5982	9	Y	5438	5449	0		190
11	45450 X	44446	-0-	-1004	-0-	37689	3	6757	9	Y	6143	6136	0		197
12	46965 X	41761	-0-	-5204	-0-	36236	3	5525	9	Y	5023	5081	0		139
01	46965 X	39156	-0-	-7809	-0-	34479	3	4677	9	Y	4252	4181	0		210
02	42700 X	41318	-0-	-1382	-0-	35980	3	5338	9	Y	4853	4804	0		259
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 290779		COMPL. DATE 10/29/2020				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942					
09	56430 X	17679	-0-	-38751	-0-	15192	3	2487	9	Y	2261	2348	0		101
10	57009 X	35918	-0-	-21091	-0-	30749	3	5169	9	Y	4699	4636	0		164
11	53970 X	39068	-0-	-14902	-0-	32087	3	6981	9	Y	6346	6306	0		204
12	54932 X	33451	-0-	-21481	-0-	27868	3	5583	9	Y	5075	5139	0		140
01	54932 X	36441	-0-	-18491	-0-	31056	3	5385	9	Y	4895	4794	0		241
02	40317 X	40317	-0-	-0-	-0-	35147	3	5170	9	Y	4700	4690	0		251
DRAGON STATE		WELL #: 454H		RRCID -> 290797		COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373					
09	42999 X	42999	-0-	-0-	-0-	2170	1	38996	3	N	1666	1604	0		200
						1833	9								
10	43958 X	41120	-0-	-2838	-0-	1349	1	37792	3	N	1799	1831	0		168
						1979	9								
11	42960 X	35967	-0-	-6993	-0-	960	1	33175	3	N	1665	1650	0		183
						1832	9								
12	44423 X	32158	-0-	-12265	-0-	992	1	29095	3	N	1557	1590	0		150
						358	4	1713	9						
01	44423 X	29075	-0-	-15348	-0-	992	1	26932	3	N	1026	1075	0		101
						22	4	1129	9						
02	40124 X	27845	-0-	-12279	-0-	896	1	25607	3	N	1178	1142	0		137
						46	4	1296	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DRAGON STATE A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 433H		RRCID -> 290809		COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108			
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		
09	30480 X	20771	-0-	-9709	-0-	1550 1 1242 9	17979 3	N	1129	1115 0	136		
10	31496 X	27645	-0-	-3851	-0-	1235 1 1540 9	24870 3	N	1400	1405 0	131		
11	30480 X	27636	-0-	-2844	-0-	960 1 1659 9	25017 3	N	1508	1473 0	166		
12	30194 X	27106	-0-	-3088	-0-	992 1 329 4	23898 3	N	1715	1716 0	165		
01	29760 X	23436	-0-	-6324	-0-	992 1 18 4	21034 3	N	1265	1305 0	125		
02	25788 X	23124	-0-	-2664	-0-	896 1 39 4	20825 3	N	1240	1221 0	144		

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B		WELL #: 431H		RRCID -> 290876		COMPL. DATE 09/28/2020				TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158			
09	61620 X	53550	-0-	-8070	-0-	47317 3	6233 9	Y	5666	5596 0	253		
10	64356 X	49097	-0-	-15259	-0-	42901 3	6196 9	Y	5633	5689 0	197		
11	62280 X	40327	-0-	-21953	-0-	33174 3	7153 9	Y	6503	6491 0	209		
12	64356 X	44743	-0-	-19613	-0-	38001 3	6742 9	Y	6129	6169 0	169		
01	63364 X	38009	-0-	-25355	-0-	33320 3	4689 9	Y	4263	4222 0	210		
02	49980 X	12496	-0-	-37484	-0-	10541 3	1955 9	Y	1777	1892 0	95		

BRAGG		WELL #: 401AH		RRCID -> 291075		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417			
09	18690 X	14759	-0-	-3931	-0-	914 1 2993 9	10852 3	Y	2721	2734 0	357		
10	19313 X	15105	-0-	-4208	-0-	864 1 9229 3	1670 2	Y	3038	3039 0	356		
11	18390 X	13441	-0-	-4949	-0-	784 1 8352 3	581 2	Y	3385	3299 0	442		
12	18166 X	12827	-0-	-5339	-0-	828 1 8598 3	790 2	Y	2374	2500 0	316		
01	16585 X	11607	-0-	-4978	-0-	700 1 8104 3	9 2	Y	2540	2535 0	321		
02	13776 X	12803	-0-	-973	-0-	731 1 9982 3	74 2	Y	1833	1900 0	254		

MEADE		WELL #: 408BH		RRCID -> 291085		COMPL. DATE 01/23/2021				TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417			
09	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-			Y	-0-		-0-		
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

MEADE		WELL #: 407AH		RRCID -> 291086		COMPL. DATE 01/24/2021				TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167			
09	25587 X	25587	-0-	-0-	-0-	1200 1 3760 9	20627 3	Y	3418	3155 0	366		
10	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	311 1 6397 3	1158 2	Y	914	1106 0	174		
11	7470 X	4422	-0-	-3048	-0-	116 1 3310 3	230 2	Y	696	845 0	25		
12	7719 X	81	-0-	-7638	-0-	3 1 70 3	766 2	Y	2	27 0	-0-		
01	7719 X	592	-0-	-7127	-0-	79 1 106 3	2 9	Y	369	360 0	9		
02	3220 X	1998	-0-	-1222	-0-	376 1 1610 3	406 9 12 2	Y	-0-	9 0	-0-		

PHANTOM (WOLFECAMP) APACHE CORPORATION BRAGG		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 405DH			RRCID -> 291185	COMPL. DATE 09/23/2022	TOTAL DEPTH 11801	PERF.12153 - 15591					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30750 X	28187	-0-	-2563	-0-	1499	1	26303	3	Y	350	333 0	46
10	37603 X	34576	-0-	-3027	-0-	1842	1	4978	2	Y	225	245 0	26
11	36390 X	2752	-0-	-33638	-0-	27508	3	248	9				
12	37603 X	27235	-0-	-10368	-0-	267	1	158	2	Y	49	69 0	6
01	34565 X	18974	-0-	-15591	-0-	2273	3	54	9				
02	31220 X	21513	-0-	-9707	-0-	1781	1	2121	2	Y	235	210 0	31
						23074	3	259	9				
						1431	1	20	2	Y	243	243 0	31
						17256	3	267	9				
						1452	1	146	2	Y	218	219 0	30
						19675	3	240	9				
BULL RUN		WELL #: 413CH			RRCID -> 291186	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10958	PERF.11365 - 15733					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BULL RUN		WELL #: 415CH			RRCID -> 291187	COMPL. DATE 05/01/2021	TOTAL DEPTH 10928	PERF.11221 - 15733					
09	69750 X	61003	-0-	-8747	-0-	2034	1	57264	3	Y	1550	1637 0	166
10	72075 X	28731	-0-	-43344	-0-	1705	9						
11	67440 X	37372	-0-	-30068	-0-	900	1	4231	2	Y	202	330 0	38
12	69595 X	34751	-0-	-34844	-0-	23378	3	222	9				
01	69595 X	34001	-0-	-35594	-0-	1347	1	2345	2	Y	-0-	38 0	-0-
02	56924 X	879	-0-	-56045	-0-	33680	3						
						1402	1	2807	2	Y	-0-		-0-
						30542	3						
						1148	1	38	2	Y	84	82 0	2
						32723	3	92	9				
						118	1	3	2	Y	280	276 0	6
						450	3	308	9				
BRAGG		WELL #: 404BH			RRCID -> 291209	COMPL. DATE 09/21/2022	TOTAL DEPTH 10907	PERF.11115 - 15661					
09	62010 X	56973	-0-	-5037	-0-	1857	1	49342	3	Y	5249	5313 0	688
10	64976 X	59691	-0-	-5285	-0-	5774	9						
11	62880 X	53419	-0-	-9461	-0-	1788	1	7922	2	Y	5647	5674 0	661
12	64976 X	61567	-0-	-3409	-0-	43769	3	6212	9				
01	63612 X	48425	-0-	-15187	-0-	1558	1	2951	2	Y	5933	5820 0	774
02	53928 X	45469	-0-	-8459	-0-	42384	3	6526	9				
						1731	1	4401	2	Y	6869	6730 0	913
						47879	3	7556	9				
						1321	1	48	2	Y	5287	5532 0	668
						41240	3	5816	9				
						1272	1	290	2	Y	4431	4484 0	615
						39033	3	4874	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BRAGG		WELL #: 406CH		RRCID ->	291212	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	11426	PERF.10605	- 16391	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		81570 X	58881	-0-	-22689	-0-	1973 1	54513 3	Y	2177	2191 0	285
							2395 9					
10		84289 X	31617	-0-	-52672	-0-	1142 1	4412 2	Y	1531	1637 0	179
							24379 3	1684 9				
11		66720 X	28187	-0-	-38533	-0-	1017 1	1663 2	Y	1465	1453 0	191
							23895 3	1612 9				
12		68665 X	31412	-0-	-37253	-0-	1101 1	2421 2	Y	1412	1415 0	188
							26337 3	1553 9				
01		68665 X	21833	-0-	-46832	-0-	789 1	23 2	Y	1371	1386 0	173
							19513 3	1508 9				
02		54964 X	24012	-0-	-30952	-0-	986 1	158 2	Y	1458	1429 0	202
							21264 3	1604 9				

MEADE		WELL #: 409AH		RRCID ->	291235	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10398	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

UL 20-44 CATALINA		WELL #: 321H		RRCID ->	291468	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11699	- 16699	
09	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	4056 3	2883 9	Y	2621	2477 0	624	
10	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	3959 3	2662 9	Y	2420	2451 0	593	
11	5430 X	5381	-0-	-49	-0-	3118 3	2263 9	Y	2057	2097 0	553	
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	3358 3	2356 9	Y	2142	2194 0	501	
01	5611 X	4914	-0-	-697	-0-	2909 3	2005 9	Y	1823	1754 0	570	
02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	2824 3	2036 9	Y	1851	1822 0	599	

BRAGG		WELL #: 402CH		RRCID ->	291504	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	11477	PERF.11758	- 16198	
09	67770 X	49865	-0-	-17905	-0-	1856 1	46225 3	Y	1622	1631 0	213	
							1784 9					
10	70029 X	47550	-0-	-22479	-0-	1642 1	6762 2	Y	1620	1643 0	190	
							37364 3	1782 9				
11	67350 X	45151	-0-	-22199	-0-	1546 1	2727 2	Y	1549	1537 0	202	
							39174 3	1704 9				
12	51522 X	41084	-0-	-10438	-0-	1390 1	3188 2	Y	1660	1641 0	221	
							34680 3	1826 9				
01	51522 X	40560	-0-	-10962	-0-	1305 1	44 2	Y	1440	1479 0	182	
							37627 3	1584 9				
02	46536 X	39903	-0-	-6633	-0-	1284 1	275 2	Y	1244	1253 0	173	
							36976 3	1368 9				

WOMAC A3		WELL #: 9UA		RRCID ->	291887	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10521	PERF.10651	- 22151	
09	35337 X	35337	-0-	-0-	-0-	31948 2	26 4	Y	3057	3072 0	109	
							3363 9					
10	36022 X	12452	-0-	-23570	-0-	11076 2	71 4	Y	1186	1222 0	73	
							1305 9					
11	34860 X	-0-	-0-	-34860	-0-			Y	-0-	73 0	-0-	
12	36022 X	-0-	-0-	-36022	-0-			Y	-0-		-0-	
01	33110 X	-0-	-0-	-33110	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION WOMAC A5		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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
		WELL #: 10UA		RRCID -> 291888	COMPL. DATE 10/08/2021	TOTAL DEPTH 10526	PERF.10679 - 20834								
09	44015 X	44015	-0-	-0-	-0-	38977 5006 9	2	32	4	Y	4551	4597	0	163	
10	45897 X	45897	-0-	-0-	-0-	40406 5231 9	2	260	4	Y	4755	4626	0	292	
11	46292 X	46292	-0-	-0-	-0-	41069 5064 9	2	159	4	Y	4604	4620	0	276	
12	46604 X	46604	-0-	-0-	-0-	39710 5335 9	2	1559	4	Y	4850	4668	0	458	
01	41797 X	41797	-0-	-0-	-0-	35013 4984 9	2	1800	4	Y	4531	4520	0	469	
02	36848 X	36848	-0-	-0-	-0-	31063 4667 9	2	1118	4	Y	4243	4363	0	349	
MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #: 3LA		RRCID -> 291890	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 10641	PERF.10845 - 20652								
09	17880 X	1360	-0-	-16520	-0-	22 226 9	1	1112	2	Y	205	274	0	91	
10	34694 X	34694	-0-	-0-	-0-	378 146 4	1	29221	2	Y	4499	4208	0	382	
11	24357 X	24357	-0-	-0-	-0-	296 75 4	1	20958	2	Y	2753	2880	0	255	
12	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	242 70 4	1	19223	2	Y	1283	1276	0	262	
01	18476 X	15590	-0-	-2886	-0-	192 1419 9	1	13979	2	Y	1290	1189	0	363	
02	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	154 1114 9	1	11320	2	Y	1013	1273	0	103	
WOMAC A2		WELL #: 1LA		RRCID -> 292081	COMPL. DATE 10/10/2021	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10881 - 22296								
09	33330 X	33098	-0-	-232	-0-	30161 2913 9	2	24	4	Y	2648	2700	0	95	
10	34441 X	29879	-0-	-4562	-0-	26586 3122 9	2	171	4	Y	2838	2759	0	174	
11	33330 X	30995	-0-	-2335	-0-	27031 3859 9	2	105	4	Y	3508	3471	0	211	
12	34441 X	30441	-0-	-4000	-0-	26241 3170 9	2	1030	4	Y	2882	2821	0	272	
01	29995 X	24912	-0-	-5083	-0-	21362 2452 9	2	1098	4	Y	2229	2270	0	231	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	231	0	-0-	
WOMAC A4		WELL #: 2LA		RRCID -> 292082	COMPL. DATE 10/09/2021	TOTAL DEPTH 10695	PERF.10850 - 20648								
09	43110 X	39408	-0-	-3702	-0-	35253 4126 9	2	29	4	Y	3751	3791	0	134	
10	44547 X	37816	-0-	-6731	-0-	34517 3077 9	2	222	4	Y	2797	2759	0	172	
11	43110 X	40888	-0-	-2222	-0-	36013 4736 9	2	139	4	Y	4305	4219	0	258	
12	42554 X	42554	-0-	-0-	-0-	35687 5466 9	2	1401	4	Y	4969	4758	0	469	
01	38489 X	29283	-0-	-9206	-0-	24545 3476 9	2	1262	4	Y	3160	3302	0	327	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	327	0	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
APACHE CORPORATION															
MCDERMOTT STATE UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 027200															
WELL #: 9UA RRCID -> 292649 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 20499															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		22890 X	2	-0-	-22888	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	455	0	-0-
10		26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	280	1	23114	2	Y	3002	2747	0	255
							116	4	3302	9					
11		25201 X	25201	-0-	-0-	-0-	313	1	21401	2	Y	3100	3068	0	287
							77	4	3410	9					
12		23653 X	22557	-0-	-1096	-0-	333	1	18286	2	Y	3520	3089	0	718
							66	4	3872	9					
01		27485 X	27485	-0-	-0-	-0-	371	1	23609	2	Y	3186	3008	0	896
							3505	9							
02		26714 X	26714	-0-	-0-	-0-	363	1	22917	2	Y	3122	3701	0	317
							3434	9							
FOX 37 A1															
WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000															
09		27874 X	27874	-0-	-0-	-0-	25174	2	60	4	Y	2400	2427	0	68
							2640	9							
10		27252 X	27252	-0-	-0-	-0-	25230	2	2022	9	Y	1838	1859	0	47
*11		25320 X	22470	-0-	-2850	-0-	20813	2	18	4	Y	1490	1489	0	48
							1639	9							
*12		29461 X	29461	-0-	-0-	-0-	27546	2	2	4	Y	1739	1769	0	18
							1913	9							
01		27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	25858	2	285	4	Y	1662	1658	0	22
							1828	9							
02		13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	12463	2	1012	9	Y	920	905	0	37
FOX 37 A2															
WELL #: 2LA RRCID -> 293677 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 22124															
09		35879 X	35879	-0-	-0-	-0-	31258	2	75	4	Y	4133	4146	0	117
							4546	9							
10		35846 X	35846	-0-	-0-	-0-	30940	2	4906	9	Y	4460	4463	0	114
*11		34470 X	28666	-0-	-5804	-0-	24521	2	22	4	Y	3748	3740	0	122
							4123	9							
*12		41663 X	41663	-0-	-0-	-0-	36895	2	3	4	Y	4332	4409	0	45
							4765	9							
01		38292 X	38292	-0-	-0-	-0-	34055	2	376	4	Y	3510	3508	0	47
							3861	9							
02		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	9749	2	1168	9	Y	1062	1066	0	43
FOX 37 A3															
WELL #: 10UA RRCID -> 293678 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157															
09		47805 X	47805	-0-	-0-	-0-	40778	2	97	4	Y	6300	6292	0	178
							6930	9							
10		47275 X	47196	-0-	-79	-0-	39995	2	7201	9	Y	6546	6556	0	168
*11		45750 X	36517	-0-	-9233	-0-	31285	2	27	4	Y	4732	4746	0	154
							5205	9							
*12		49809 X	49809	-0-	-0-	-0-	44691	2	3	4	Y	4650	4756	0	48
							5115	9							
01		44170 X	44170	-0-	-0-	-0-	40085	2	442	4	Y	3312	3316	0	44
							3643	9							
02		13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	11965	2	1264	9	Y	1149	1146	0	47

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FOX 37 A4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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

UL SUGARLOAF D 20-37-48		WELL #: 5104H		RRCID -> 294731		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10821				PERF.10826 - 22263		
09	31806 X	31806	-0-	-0-	-0-	27913	2	67	4	Y	3478	3506	0			98
10	32175 X	32175	-0-	-0-	-0-	3826	9									
*11	29970 X	20736	-0-	-9234	-0-	28400	2	3775	9	Y	3432	3442	0			88
						18507	2	16	4	Y	2012	2035	0			65
*12	34105 X	34105	-0-	-0-	-0-	2213	9									
						30866	2	2	4	Y	2943	2977	0			31
01	32051 X	32051	-0-	-0-	-0-	3237	9									
						28602	2	316	4	Y	2848	2841	0			38
02	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	3133	9									
						10144	2	938	9	Y	853	856	0			35

UL SUGARLOAF D 20-37-48		WELL #: 5104H		RRCID -> 294731		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 11540				PERF.11800 - 21084		
09	2130 X	1513	-0-	-617	-0-	12	1	736	2	Y	583	584	0	22	1	4
10	2201 X	1449	-0-	-752	-0-	124	4	641	9							
						1344	2	104	4	Y	1	5	0			-0-
11	1620 X	131	-0-	-1489	-0-	1	9									
						1	1	117	2	Y	8	8	0			-0-
12	1550 X	36	-0-	-1514	-0-	4	4									
						1	1	28	2	Y	2	2	0			-0-
01	1457 N	127	-0-	-1330	-0-	5	4									
						1	1	55	2	Y	62	61	0			1
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	3	4									
						1	1	37	2	Y	150	148	0			3
						1	4	165	9							

UL BIGHORN B 21-30-19		WELL #: 5202H		RRCID -> 294732		COMPL. DATE 03/16/2020				TOTAL DEPTH 11916				PERF.12039 - 21756		
09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	2	1	1814	2	Y	1847	1825	0			114
10	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	2032	9									
						61	1	2221	2	Y	2200	2246	0			68
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	2420	9									
						52	1	1596	2	Y	1670	1679	0			59
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	1837	9									
						59	1	2173	2	Y	1966	1940	0			85
01	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	2163	9									
						63	1	2191	2	Y	1796	1800	0			81
*02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	1	4									
						74	1	2460	2	Y	2099	2062	0			118
						3	4	2309	9							

UL ROY E 18-4-13		WELL #: 5205H		RRCID -> 294733		COMPL. DATE 06/07/2021				TOTAL DEPTH 11287				PERF.11622 - 18982		
09	16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	9458	2	1	4	Y	6850	6800	0			144
10	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	7535	9									
						197	1	8485	2	Y	7100	7114	0			130
11	11070 X	10672	-0-	-398	-0-	507	4	7810	9							
						349	1	4794	2	Y	4161	4049	0			242
12	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	952	4	4577	9							
						319	1	5434	2	Y	5490	5462	0			270
01	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	935	4	6039	9							
						317	1	7527	2	Y	7161	7172	0			259
*02	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	820	4	7877	9							
						280	1	7163	2	Y	6112	6115	0			256
						365	4	6723	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 POCONO 65 WELL #: 7H RRCID -> 294933 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11305 - 18086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	T. A.	19624	-0-	19624	19624	471	1	15949	2	Y	2462	2417	0		45
						496	4	2708	9						
01	T. A.	18300	-0-	18300	37924	487	1	15332	2	Y	2026	2020	0		51
						252	4	2229	9						
02	T. A.	13954	-0-	13954	51878	385	1	11627	2	Y	1764	1723	0		92
						2	4	1940	9						

TOWNSEN A6 WELL #: 13UA RRCID -> 295001 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10578 - 20907

09	39657 X	39657	-0-	-0-	-0-	34153	2	45	4	Y	4963	4999	0		120
						5459	9								
10	40300 X	39428	-0-	-872	-0-	240	1	33803	2	Y	4730	4733	0		117
						182	4	5203	9						
11	39000 X	36262	-0-	-2738	-0-	232	1	30861	2	Y	4531	4546	0		102
						185	4	4984	9						
12	40300 X	36363	-0-	-3937	-0-	239	1	31089	2	Y	4529	4474	0		157
						53	4	4982	9						
01	34320 X	33953	-0-	-367	-0-	192	1	29869	2	Y	3537	3516	0		178
						1	4	3891	9						
02	30769 X	30769	-0-	-0-	-0-	219	1	26161	2	Y	3890	3873	0		195
						110	4	4279	9						

TOWNSEN A4 WELL #: 12UA RRCID -> 295018 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10831 - 21728

09	41979 X	41979	-0-	-0-	-0-	35166	2	47	4	Y	6151	6195	0		149
						6766	9								
10	42473 X	42473	-0-	-0-	-0-	307	1	35319	2	Y	6052	6051	0		150
						190	4	6657	9						
11	39651 X	39651	-0-	-0-	-0-	290	1	32936	2	Y	5661	5684	0		127
						198	4	6227	9						
12	39593 X	39593	-0-	-0-	-0-	295	1	33088	2	Y	5594	5527	0		194
						57	4	6153	9						
01	38497 X	38497	-0-	-0-	-0-	298	1	32157	2	Y	5492	5409	0		277
						1	4	6041	9						
02	33897 X	33897	-0-	-0-	-0-	272	1	28200	2	Y	4824	4859	0		242
						119	4	5306	9						

TOWNSEN A5 WELL #: 5LA RRCID -> 295019 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10749 - 21129

09	44239 X	44239	-0-	-0-	-0-	41003	2	54	4	Y	2893	2914	0		70
						3182	9								
10	44299 X	42384	-0-	-1915	-0-	126	1	39319	2	Y	2480	2488	0		62
						211	4	2728	9						
11	42870 X	38281	-0-	-4589	-0-	86	1	36143	2	Y	1668	1693	0		37
						217	4	1835	9						
12	44299 X	36714	-0-	-7585	-0-	19	1	36246	2	Y	352	377	0		12
						62	4	387	9						
01	39931 X	35389	-0-	-4542	-0-	15	1	35066	2	Y	279	277	0		14
						1	4	307	9						
02	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	14	1	31755	2	Y	246	248	0		12
						134	4	271	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO 65		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
POCONO 65		WELL #:		2LA	RRCID -> 295024	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10758	PERF.10973 - 18554					
09	30420 X	30420	-0-	-0-	-0-	28197	2	46	4	Y	1979	1985	0			39
10	25637 X	20330	-0-	-5307	-0-	490	1	17457	2	Y	2135	2139	0			35
11	24810 X	20220	-0-	-4590	-0-	476	1	17203	2	Y	2078	2058	0			55
12	25637 X	20003	-0-	-5634	-0-	255	4	2286	9		1969	1987	0			37
01	25637 X	19839	-0-	-5798	-0-	507	1	16796	2	Y	1887	1877	0			47
02	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	534	4	2166	9		1413	1386	0			74
						521	1	16973	2	Y						
						269	4	2076	9							
						485	1	15550	2	Y						
						3	4	1554	9							
POCONO 65		WELL #:		6H	RRCID -> 295025	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 11146	PERF.11434 - 19615					
09	32010 X	16256	-0-	-15754	-0-	15205	2	38	4	Y	921	920	0			18
10	33077 X	22798	-0-	-10279	-0-	1013	9				746	752	0			12
11	32010 X	21760	-0-	-10250	-0-	592	1	21344	2	Y	649	644	0			17
12	31992 X	20703	-0-	-11289	-0-	41	4	821	9		493	501	0			9
01	22785 X	21249	-0-	-1536	-0-	555	1	20194	2	Y	724	715	0			18
02	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	297	4	714	9		2017	1930	0			105
						534	1	19065	2	Y						
						562	4	542	9							
						559	1	19606	2	Y						
						288	4	796	9							
						452	1	15378	2	Y						
						3	4	2219	9							
POCONO 65		WELL #:		11UA	RRCID -> 295026	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10592	PERF.10729 - 17510					
09	45281 X	45281	-0-	-0-	-0-	34977	3	57	4	Y	9315	9419	0			183
10	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	10247	9				1711	1865	0			29
11	24155 X	24155	-0-	-0-	-0-	322	1	19313	2	Y	2658	2616	0			71
12	27951 X	27951	-0-	-0-	-0-	22	4	1882	9		5104	5078	0			97
01	27676 X	27676	-0-	-0-	-0-	384	1	20641	2	Y	6276	6215	0			158
02	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	206	4	2924	9		4158	4099	0			217
						557	1	21193	2	Y						
						587	4	5614	9							
						564	1	19917	2	Y						
						291	4	6904	9							
						477	1	17014	2	Y						
						3	4	4574	9							
POCONO 65		WELL #:		3LA	RRCID -> 295078	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10738	PERF.10964 - 15345					
09	12420 X	11910	-0-	-510	-0-	9263	2	15	4	Y	2393	2403	0			47
10	12834 X	9069	-0-	-3765	-0-	2632	9				1926	1941	0			32
11	12420 X	11287	-0-	-1133	-0-	116	1	6826	2	Y	2870	2826	0			76
12	12834 X	11568	-0-	-1266	-0-	8	4	2119	9		2703	2728	0			51
01	12369 X	10587	-0-	-1782	-0-	310	1	7654	2	Y	2314	2307	0			58
02	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	166	4	3157	9		2031	1983	0			106
						365	1	7845	2	Y						
						385	4	2973	9							
						363	1	7492	2	Y						
						187	4	2545	9							
						335	1	6608	2	Y						
						2	4	2234	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION TOWNSEN A7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 19H		RRCID -> 295087	COMPL. DATE 02/26/2023	TOTAL DEPTH 11026	PERF.11171 - 22752									
09	50100	X	47332	-0-	-2768	-0-	44994	2	60	4	Y	2071	2086	0			50
10	51770	X	48174	-0-	-3596	-0-	2278	9									
11	50100	X	49892	-0-	-208	-0-	147	1	44593	2	Y	2904	2882	0			72
12	52793	X	52793	-0-	-0-	-0-	240	4	3194	9							
01	53355	X	53355	-0-	-0-	-0-	143	1	46409	2	Y	2783	2793	0			62
02	47391	X	47391	-0-	-0-	-0-	279	4	3061	9							
			WELL #: 10UA		RRCID -> 295089	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10698 - 18879									
09	29370	X	28662	-0-	-708	-0-	109	1	50318	2	Y	2073	2063	0			72
10	30349	X	29827	-0-	-522	-0-	86	4	2280	9							
11	29370	X	27590	-0-	-1780	-0-	76	1	51742	2	Y	1396	1398	0			70
12	30349	X	26652	-0-	-3697	-0-	1	4	1536	9							
01	29822	X	24967	-0-	-4855	-0-	89	1	45366	2	Y	1586	1577	0			79
02	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	191	4	1745	9							
			WELL #: 4LA		RRCID -> 295159	COMPL. DATE 02/26/2023	TOTAL DEPTH 10697	PERF.10996 - 22345									
09	41400	X	39694	-0-	-1706	-0-	25919	2	59	4	Y	2440	2437	0			48
10	42780	X	39445	-0-	-3335	-0-	2684	9									
11	41400	X	36798	-0-	-4602	-0-	632	1	26076	2	Y	2795	2797	0			46
12	42780	X	37508	-0-	-5272	-0-	44	4	3075	9							
01	37150	X	37150	-0-	-0-	-0-	604	1	23926	2	Y	2487	2467	0			66
02	34498	X	34498	-0-	-0-	-0-	324	4	2736	9							
			WELL #: 11UA		RRCID -> 295168	COMPL. DATE 02/25/2023	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10822 - 22287									
09	54346	X	54346	-0-	-0-	-0-	605	1	23020	2	Y	2173	2198	0			41
10	53626	X	53626	-0-	-0-	-0-	637	4	2390	9							
11	51885	X	51885	-0-	-0-	-0-	600	1	21978	2	Y	1890	1883	0			48
12	54013	X	54013	-0-	-0-	-0-	310	4	2079	9							
01	53608	X	53608	-0-	-0-	-0-	452	1	16647	2	Y	1388	1364	0			72
02	46756	X	46756	-0-	-0-	-0-	3	4	1527	9							
			WELL #: 11UA		RRCID -> 295168	COMPL. DATE 02/25/2023	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10822 - 22287									
09	54346	X	54346	-0-	-0-	-0-	47918	2	63	4	Y	5786	5827	0			140
10	53626	X	53626	-0-	-0-	-0-	6365	9									
11	51885	X	51885	-0-	-0-	-0-	299	1	46604	2	Y	5884	5878	0			146
12	54013	X	54013	-0-	-0-	-0-	251	4	6472	9							
01	53608	X	53608	-0-	-0-	-0-	329	1	44222	2	Y	6425	6427	0			144
02	46756	X	46756	-0-	-0-	-0-	266	4	7068	9							
			WELL #: 11UA		RRCID -> 295168	COMPL. DATE 02/25/2023	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10822 - 22287									
09	54346	X	54346	-0-	-0-	-0-	418	1	44817	2	Y	7910	7779	0			275
10	53626	X	53626	-0-	-0-	-0-	77	4	8701	9							
11	51885	X	51885	-0-	-0-	-0-	454	1	43939	2	Y	8376	8229	0			422
12	54013	X	54013	-0-	-0-	-0-	1	4	9214	9							
01	53608	X	53608	-0-	-0-	-0-	364	1	39118	2	Y	6463	6561	0			324
02	46756	X	46756	-0-	-0-	-0-	165	4	7109	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HUFF DOBACK		WELL #: 434H		RRCID -> 295853		COMPL. DATE 06/06/2022					TOTAL DEPTH 11704		PERF.11653 - 21988	
09	54968 X	54968	-0-	-0-	-0-	15867 9721 9	1	29380	3	Y	8837	8829	0	110
10	55738 X	50682	-0-	-5056	-0-	18436 8462 9	1	23784	3	Y	7693	7679	0	124
11	53940 X	49923	-0-	-4017	-0-	14247 8146 9	1	27530	3	Y	7405	7414	0	115
12	55738 X	54894	-0-	-844	-0-	14881 8601 9	1	31412	3	Y	7819	7853	0	81
01	55738 X	46969	-0-	-8769	-0-	15990 6914 9	1	24065	3	Y	6285	6283	0	83
02	39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	15578 6269 9	1	18005	3	Y	5699	5637	0	145
HUFF DOBACK SV		WELL #: 435H		RRCID -> 295895		COMPL. DATE 06/09/2022					TOTAL DEPTH 11644		PERF.11894 - 22309	
09	70230 X	52481	-0-	-17749	-0-	15464 8604 9	1	28413	3	Y	7822	7817	0	97
10	72571 X	60047	-0-	-12524	-0-	20376 9029 9	1	30642	3	Y	8208	8173	0	132
11	69150 X	54978	-0-	-14172	-0-	14833 8164 9	1	31981	3	Y	7422	7438	0	116
12	54219 X	52759	-0-	-1460	-0-	13821 7899 9	1	31039	3	Y	7181	7223	0	74
01	60047 X	52964	-0-	-7083	-0-	17047 7399 9	1	28518	3	Y	6726	6711	0	89
02	48403 X	48403	-0-	-0-	-0-	15704 7926 9	1	24773	3	Y	7205	7111	0	183
HUFF DOBACK		WELL #: 453H		RRCID -> 295904		COMPL. DATE 06/06/2022					TOTAL DEPTH 11936		PERF.11787 - 22189	
09	57006 X	57006	-0-	-0-	-0-	16027 9306 9	1	31673	3	Y	8460	8452	0	105
10	62471 X	62471	-0-	-0-	-0-	20673 9316 9	1	32482	3	Y	8469	8438	0	136
11	51570 X	48575	-0-	-2995	-0-	12989 7717 9	1	27869	3	Y	7015	7042	0	109
12	53289 X	50847	-0-	-2442	-0-	13299 7836 9	1	29712	3	Y	7124	7159	0	74
01	53289 X	52302	-0-	-987	-0-	17066 7698 9	1	27538	3	Y	6998	6980	0	92
02	37166 X	37166	-0-	-0-	-0-	12761 5629 9	1	18776	3	Y	5117	5079	0	130
HUFF DOBACK		WELL #: 524H		RRCID -> 296030		COMPL. DATE 06/06/2022					TOTAL DEPTH 12270		PERF.12416 - 22653	
09	162666 X	162666	-0-	-0-	-0-	28378 18820 9	1	115468	3	Y	17109	17081	0	212
10	186559 X	186559	-0-	-0-	-0-	36264 20283 9	1	130012	3	Y	18439	18355	0	296
11	167111 X	167111	-0-	-0-	-0-	28482 17320 9	1	121309	3	Y	15745	15796	0	245
12	180852 X	180852	-0-	-0-	-0-	30479 18657 9	1	131716	3	Y	16961	17031	0	175
01	170948 X	170948	-0-	-0-	-0-	32515 17681 9	1	120752	3	Y	16074	16037	0	212
02	126784 X	103575	-0-	-23209	-0-	21210 10354 9	1	72011	3	Y	9413	9386	0	239

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200											
HUFF DOBACK			WELL #:	403H	RRCID ->	296046	COMPL. DATE	06/06/2022	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11557	- 21921			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09		105899 X	105899	-0-	-0-	-0-	18153	1	73861	3	Y	12623	12616	0	157
							13885	9							
10		115780 X	115780	-0-	-0-	-0-	22199	1	79589	3	Y	12720	12673	0	204
							13992	9							
11		98122 X	98122	-0-	-0-	-0-	16328	1	69545	3	Y	11135	11166	0	173
							12249	9							
12		98591 X	98591	-0-	-0-	-0-	16186	1	69951	3	Y	11322	11378	0	117
							12454	9							
01		98602 X	98602	-0-	-0-	-0-	18366	1	68207	3	Y	10935	10908	0	144
							12029	9							
02		83601 X	83601	-0-	-0-	-0-	16763	1	56913	3	Y	9023	8938	0	229
							9925	9							

HUFF DOBACK SV			WELL #:	624H	RRCID ->	296057	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	11962	PERF.12336	- 22745			
09		66570 X	61605	-0-	-4965	-0-	17547	1	34511	3	Y	8679	8671	0	108
							9547	9							
10		67734 X	67734	-0-	-0-	-0-	21227	1	36743	3	Y	8876	8841	0	143
							9764	9							
11		61785 X	61785	-0-	-0-	-0-	16523	1	36527	3	Y	7941	7960	0	124
							8735	9							
12		63674 X	62111	-0-	-1563	-0-	15792	1	37347	3	Y	8156	8196	0	84
							8972	9							
01		67735 X	63094	-0-	-4641	-0-	19356	1	34727	3	Y	8192	8168	0	108
							9011	9							
02		57314 X	57314	-0-	-0-	-0-	17797	1	31729	3	Y	7080	7008	0	180
							7788	9							

HEMDALE STATE D			WELL #:	453H	RRCID ->	296185	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	9920	PERF.10178	- 18203			
09		80700 X	50420	-0-	-30280	-0-	564	1	45629	3	N	3230	3106	0	382
							674	4							
10		113243 X	51489	-0-	-61754	-0-	1289	1	45679	3	N	4110	4110	0	382
							4521	9							
11		69090 X	20127	-0-	-48963	-0-	448	1	18132	3	N	1406	1723	0	65
							1547	9							
12		113243 X	48958	-0-	-64285	-0-	1218	1	43427	3	N	3921	3893	0	93
							4313	9							
01		113243 X	42726	-0-	-70517	-0-	776	1	38016	3	N	3576	3585	0	84
							3934	9							
02		47068 X	34358	-0-	-12710	-0-	1149	1	29301	3	N	3553	3523	0	114
							3908	9							

ARROW STATE A			WELL #:	431H	RRCID ->	296186	COMPL. DATE	08/24/2022	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10154	- 18010			
09		102630 X	18626	-0-	-84004	-0-	961	1	15059	3	N	1972	1960	0	233
							437	4							
10		159433 X	6572	-0-	-152861	-0-	1413	1	3567	3	N	1447	1545	0	135
							1592	9							
11		83310 X	13777	-0-	-69533	-0-	1376	1	10417	3	N	1804	1856	0	83
							1984	9							
12		159433 X	48562	-0-	-110871	-0-	1194	1	40700	3	N	6062	6001	0	144
							6668	9							
01		49507 X	45682	-0-	-3825	-0-	805	1	39368	3	N	5008	5034	0	118
							5509	9							
02		43336 X	43336	-0-	-0-	-0-	1060	1	37395	3	N	4437	4413	0	142
							4881	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ARROW STATE D		WELL #: 453H		RRCID -> 296187		COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 9932 PERF.10325 - 18383				
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
09		61260 X	53406	-0-	-7854	-0-	609 1	49245 3	2567	N	2567	2470 0		303
							728 4	2824 9						
10		105400 X	58753	-0-	-46647	-0-	1348 1	53054 3	3955	N	3955	3890 0		368
							4351 9							
11		71190 X	24136	-0-	-47054	-0-	3352 1	18955 3	1663	N	1663	1954 0		77
							1829 9							
12		105400 X	59893	-0-	-45507	-0-	915 1	55104 3	3522	N	3522	3515 0		84
							3874 9							
01		58745 X	45717	-0-	-13028	-0-	909 1	41231 3	3252	N	3252	3260 0		76
							3577 9							
02		53060 X	42879	-0-	-10181	-0-	1189 1	38039 3	3319	N	3319	3289 0		106
							3651 9							
HEMDALE STATE B		WELL #: 452H		RRCID -> 296327		COMPL. DATE 08/17/2022				TOTAL DEPTH 9869 PERF.10210 - 18100				
09		79800 X	19457	-0-	-60343	-0-	895 1	17418 3	635	N	635	638 0		75
							445 4	699 9						
10		151373 X	18170	-0-	-133203	-0-	1453 1	16621 3	87	N	87	154 0		8
							96 9							
11		52920 X	11494	-0-	-41426	-0-	590 1	10904 3	-0-	N	-0-	8 0		-0-
							1411 1	17984 3	276	N	276	269 0		7
12		151125 X	19699	-0-	-131426	-0-	304 9							
							692 1	17553 3	1051	N	1051	1033 0		25
01		80414 X	19401	-0-	-61013	-0-	1156 9							
							1193 1	21006 3	1341	N	1341	1323 0		43
02		23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	1475 9							
BRENNAN DALE		WELL #: 612H		RRCID -> 296575		COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL DEPTH 12580 PERF.12792 - 20196				
09		121740 X	85646	-0-	-36094	-0-	674 1	70831 2	12688	Y	12688	12696 0		91
							184 4	13957 9						
10		125798 X	87150	-0-	-38648	-0-	493 1	72403 2	12899	Y	12899	12834 0		156
							65 4	14189 9						
11		89100 X	83156	-0-	-5944	-0-	394 1	69165 2	12297	Y	12297	12278 0		175
							70 4	13527 9						
12		92070 X	78877	-0-	-13193	-0-	257 1	65638 2	11724	Y	11724	11797 0		102
							86 4	12896 9						
01		91233 X	70560	-0-	-20673	-0-	303 1	57031 2	11795	Y	11795	11766 0		131
							251 4	12975 9						
02		66584 X	58121	-0-	-8463	-0-	238 1	46076 2	10258	Y	10258	10270 0		119
							523 4	11284 9						
RICHMOND W. STATE 4239 A7		WELL #: 7LA		RRCID -> 296643		COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 10664 PERF.10785 - 15678				
09		24600 X	16850	-0-	-7750	-0-	13589 2	8 4	2957	Y	2957	2936 0		95
							3253 9							
10		20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-			-0-	Y	-0-	95 0		-0-
11		19500 X	2490	-0-	-17010	-0-	27 1	1892 2	519	Y	519	501 0		18
							571 9							
12		20724 X	20724	-0-	-0-	-0-	143 1	16078 2	3120	Y	3120	3059 0		79
							1071 4	3432 9						
01		19933 X	13022	-0-	-6911	-0-	95 1	10481 2	1689	Y	1689	1703 0		65
							588 4	1858 9						
02		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	84 1	5199 2	1349	Y	1349	1352 0		62
							190 4	1484 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
ZEMAN-STATE A11		WELL #: 7H		RRCID -> 296724		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10965 PERF.11126 - 18561					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09		54060 X	39925	-0-	-14135	-0-	36696	2	3229	9	Y	2935	2949	0	118
10		51739 X	37061	-0-	-14678	-0-	35438	2	1623	9	Y	1475	1536	0	57
11		47160 X	33642	-0-	-13518	-0-	1	1	33040	2	Y	546	580	0	23
							601	9							
12		48608 X	33628	-0-	-14980	-0-	1	1	33043	2	Y	531	537	0	17
							584	9							
01		43214 X	8628	-0-	-34586	-0-	3	1	8358	2	Y	243	247	0	13
							267	9							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0	-0-

BRENNAN DALE		WELL #: 451H		RRCID -> 296734		COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL DEPTH 11876 PERF.12174 - 19554					
09		31861 X	31861	-0-	-0-	-0-	375	1	23607	2	Y	7070	7076	0	51
							102	4	7777	9					
10		30690 X	30346	-0-	-344	-0-	270	1	22436	2	Y	6913	6881	0	83
							36	4	7604	9					
11		31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	234	1	23507	2	Y	6974	6958	0	99
							41	4	7671	9					
12		30690 X	27029	-0-	-3661	-0-	144	1	20002	2	Y	6214	6259	0	54
							48	4	6835	9					
01		30690 X	27523	-0-	-3167	-0-	196	1	20199	2	Y	6332	6316	0	70
							163	4	6965	9					
02		24045 X	24045	-0-	-0-	-0-	176	1	17661	2	Y	5291	5300	0	61
							388	4	5820	9					

POCONO WEST A2		WELL #: 11A		RRCID -> 296737		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 10641 PERF.10814 - 17718					
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		0 Z	41280	-0-	41280	41280	849	1	36615	2	Y	2656	2607	0	49
							894	4	2922	9					
01		0 Z	37189	-0-	37189	78469	803	1	33876	2	Y	1905	1906	0	48
							414	4	2096	9					
02		0 Z	33006	-0-	33006	111475	726	1	30778	2	Y	1362	1339	0	71
							4	4	1498	9					

POCONO WEST A2		WELL #: 5H		RRCID -> 296738		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 11011 PERF.11190 - 18047					
09		76707 X	76707	-0-	-0-	-0-	73744	3	146	4	Y	2561	2572	0	51
							2817	9							
10		46975 X	46975	-0-	-0-	-0-	992	1	45534	2	Y	346	391	0	6
							68	4	381	9					
11		41898 X	41898	-0-	-0-	-0-	839	1	40188	2	Y	383	379	0	10
							450	4	421	9					
12		41111 X	41111	-0-	-0-	-0-	830	1	38992	2	Y	376	379	0	7
							875	4	414	9					
01		40280 X	40280	-0-	-0-	-0-	889	1	38788	2	Y	131	135	0	3
							459	4	144	9					
02		39984 X	39984	-0-	-0-	-0-	864	1	38861	2	Y	231	222	0	12
							5	4	254	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO WEST A3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	
WELL #: 9UA		RRCID -> 296743		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 10488			PERF.10901 - 18370					
09	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*12	0	Z		48435	-0-	48435	48435	903	1	41498	2	Y	4621	4536	0	85
								951	4	5083	9					
01	0	Z		50118	-0-	50118	98553	941	1	43339	2	Y	4866	4829	0	122
								485	4	5353	9					
02	0	Z		44816	-0-	44816	143369	902	1	39539	2	Y	3973	3888	0	207
								5	4	4370	9					
RICHMOND W. STATE 4239 A5		WELL #: 6H		RRCID -> 296752		COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 11096			PERF.11253 - 18515			
09	58260	X		39802	-0-	-18458	-0-	38499	2	23	4	Y	1164	1171	0	38
								1280	9							
10	54591	X		-0-	-0-	-54591	-0-					Y	-0-	38	0	-0-
11	50550	X		4754	-0-	-45796	-0-	11	1	4522	2	Y	201	194	0	7
								221	9							
12	50437	X		27230	-0-	-23207	-0-	54	1	24262	2	Y	1179	1156	0	30
								1617	4	1297	9					
01	41775	X		25245	-0-	-16530	-0-	36	1	23192	2	Y	650	655	0	25
								1302	4	715	9					
02	24555	X		24555	-0-	-0-	-0-	28	1	23187	2	Y	446	450	0	21
								849	4	491	9					
POCONO WEST A4		WELL #: 6H		RRCID -> 296775		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 10958			PERF.11297 - 18740			
09	87496	X		87496	-0-	-0-	-0-	82681	3	167	4	Y	4225	4252	0	83
								4648	9							
10	46088	X		46088	-0-	-0-	-0-	890	1	41661	2	Y	3160	3190	0	53
								61	4	3476	9					
11	42112	X		42112	-0-	-0-	-0-	807	1	37322	2	Y	3228	3195	0	86
								432	4	3551	9					
12	41253	X		41253	-0-	-0-	-0-	845	1	36728	2	Y	2536	2574	0	48
								890	4	2790	9					
01	41080	X		41080	-0-	-0-	-0-	854	1	36922	2	Y	2603	2586	0	65
								441	4	2863	9					
02	36845	X		36845	-0-	-0-	-0-	793	1	33017	2	Y	2755	2677	0	143
								4	4	3031	9					
POCONO WEST A5		WELL #: 10UA		RRCID -> 296776		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 10498			PERF.10869 - 18146			
09	48870	X		42183	-0-	-6687	-0-	37522	2	78	4	Y	4166	4185	0	82
								4583	9							
10	50499	X		45061	-0-	-5438	-0-	828	1	37643	2	Y	5939	5923	0	98
								57	4	6533	9					
11	48870	X		40420	-0-	-8450	-0-	773	1	34001	2	Y	4756	4728	0	126
								414	4	5232	9					
12	48298	X		40801	-0-	-7497	-0-	759	1	34043	2	Y	4727	4763	0	90
								799	4	5200	9					
01	45074	X		40171	-0-	-4903	-0-	708	1	34047	2	Y	4592	4567	0	115
								365	4	5051	9					
02	35665	X		35665	-0-	-0-	-0-	728	1	30680	2	Y	3866	3780	0	201
								4	4	4253	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO WEST A4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		2LA	RRCID ->	296777	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.11018 - 18412		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12		0 Z		42952	-0-	42952	42952	889	1	38767	2	Y	2145	2105 0 40
								936	4	2360	9			
01		0 Z		40737	-0-	40737	83689	858	1	37035	2	Y	2183	2168 0 55
								443	4	2401	9			
02		0 Z		34914	-0-	34914	118603	780	1	32229	2	Y	1728	1693 0 90
								4	4	1901	9			
BRENNAN DALE				WELL #:		613H	RRCID ->	296829	COMPL. DATE	06/10/2023	TOTAL	DEPTH	12556	PERF.12429 - 20076
09		72510 X		60563	-0-	-11947	-0-	464	1	50769	2	Y	8366	8370 0 60
								127	4	9203	9			
10		74927 X		62867	-0-	-12060	-0-	386	1	52853	2	Y	8706	8661 0 105
								51	4	9577	9			
11		72510 X		58629	-0-	-13881	-0-	307	1	49535	2	Y	7939	7931 0 113
								54	4	8733	9			
12		65410 X		55492	-0-	-9918	-0-	204	1	46948	2	Y	7520	7568 0 65
								68	4	8272	9			
01		65410 X		57468	-0-	-7942	-0-	265	1	48646	2	Y	7579	7560 0 84
								220	4	8337	9			
02		50792 X		50044	-0-	-748	-0-	227	1	42662	2	Y	6049	6063 0 70
								501	4	6654	9			
BRENNAN DALE				WELL #:		524H	RRCID ->	296832	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	12356	PERF.12179 - 20019
09		85890 X		80940	-0-	-4950	-0-	589	1	65882	2	Y	13007	13012 0 94
								161	4	14308	9			
10		88753 X		85012	-0-	-3741	-0-	469	1	69833	2	Y	13316	13249 0 161
								62	4	14648	9			
11		85890 X		78246	-0-	-7644	-0-	345	1	64678	2	Y	11965	11956 0 170
								61	4	13162	9			
12		86676 X		74437	-0-	-12239	-0-	230	1	61769	2	Y	11237	11309 0 98
								77	4	12361	9			
01		86676 X		78944	-0-	-7732	-0-	327	1	64733	2	Y	12375	12336 0 137
								271	4	13613	9			
02		67781 X		67781	-0-	-0-	-0-	286	1	55818	2	Y	10043	10064 0 116
								630	4	11047	9			
HUFF DOBACK				WELL #:		523H	RRCID ->	296854	COMPL. DATE	11/07/2023	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.12464 - 22500
09		145800 X		124185	-0-	-21615	-0-	21721	1	86579	3	Y	14441	14411 0 179
								15885	9					
10		150660 X		123591	-0-	-27069	-0-	24354	1	85550	3	Y	12443	12422 0 200
								13687	9					
11		133110 X		111852	-0-	-21258	-0-	19782	1	78101	3	Y	12699	12701 0 198
								13969	9					
12		128619 X		110276	-0-	-18343	-0-	18874	1	76784	3	Y	13289	13350 0 137
								14618	9					
01		128340 X		105558	-0-	-22782	-0-	21112	1	70632	3	Y	12558	12529 0 166
								13814	9					
02		97743 X		97743	-0-	-0-	-0-	21679	1	63876	3	Y	11080	10965 0 281
								12188	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			

		WELL #: 622H		RRCID -> 296855		COMPL. DATE 11/07/2023				TOTAL DEPTH 12802 PERF.12802 - 22729			
09	166920	X	130696	-0-	-36224	-0-	23228 13299 9	1 94169	3 Y	12090	12126	0	150
10	172484	X	138578	-0-	-33906	-0-	27961 13483 9	1 97134	3 Y	12257	12210	0	197
11	166920	X	116606	-0-	-50314	-0-	22428 10713 9	1 83465	3 Y	9739	9784	0	152
12	172484	X	110219	-0-	-62265	-0-	20521 10094 9	1 79604	3 Y	9176	9233	0	95
01	169632	X	108049	-0-	-61583	-0-	23950 9761 9	1 74338	3 Y	8874	8852	0	117
02	101877	X	101877	-0-	-0-	-0-	23976 8025 9	1 69876	3 Y	7295	7227	0	185

POCONO WEST A6		WELL #: 3LA		RRCID -> 297057		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11113 - 18601			
09	42600	X	38619	-0-	-3981	-0-	35022 3524 9	2 73	4 Y	3204	3200	0	63
10	44020	X	39318	-0-	-4702	-0-	770 53 4	1 34565 3930	2 Y	3573	3577	0	59
11	42600	X	34047	-0-	-8553	-0-	651 349 4	1 29662 3385	2 Y	3077	3054	0	82
12	42129	X	32330	-0-	-9799	-0-	619 652 4	1 28372 2687	2 Y	2443	2479	0	46
01	39897	X	29457	-0-	-10440	-0-	644 332 4	1 26231 2250	2 Y	2045	2040	0	51
02	26894	X	26894	-0-	-0-	-0-	553 3 4	1 24832 1506	2 Y	1369	1349	0	71

BRENNAN DALE		WELL #: 434H		RRCID -> 297177		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 11668 PERF.11419 - 19285			
09	48060	X	35560	-0-	-12500	-0-	390 107 4	1 25480 9583	2 Y	8712	8709	0	63
10	46500	X	33157	-0-	-13343	-0-	288 38 4	1 23552 9279	2 Y	8435	8396	0	102
11	45000	X	33838	-0-	-11162	-0-	239 42 4	1 25112 8445	2 Y	7677	7670	0	109
12	40331	X	34262	-0-	-6069	-0-	162 54 4	1 25743 8303	2 Y	7548	7591	0	66
01	36735	X	32629	-0-	-4106	-0-	207 171 4	1 23588 8663	2 Y	7875	7854	0	87
02	29232	X	28877	-0-	-355	-0-	190 419 4	1 20953 7315	2 Y	6650	6660	0	77

BRENNAN DALE		WELL #: 402H		RRCID -> 297179		COMPL. DATE 06/07/2023				TOTAL DEPTH 11640 PERF.11870 - 19287			
09	44760	X	44760	-0-	-0-	-0-	426 116 4	1 33287 10931	2 Y	9937	9941	0	71
10	50251	X	44561	-0-	-5690	-0-	329 44 4	1 33277 10911	2 Y	9919	9870	0	120
11	48630	X	42907	-0-	-5723	-0-	255 45 4	1 32420 10187	2 Y	9261	9249	0	132
12	46252	X	41170	-0-	-5082	-0-	168 56 4	1 31190 9756	2 Y	8869	8924	0	77
01	46252	X	41138	-0-	-5114	-0-	234 193 4	1 30723 9988	2 Y	9080	9056	0	101
02	34616	X	34616	-0-	-0-	-0-	215 472 4	1 25767 8162	2 Y	7420	7435	0	86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BRENNAN DALE WELL #: 421H RRCID -> 297190 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11975 - 19113														
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

09	35910 X	28832	-0-	-7078	-0-	384	1	21426	2	Y	6288	6292	0	45
						105	4	6917	9					
10	33480 X	29211	-0-	-4269	-0-	266	1	21856	2	Y	6413	6381	0	77
						35	4	7054	9					
11	30240 X	27703	-0-	-2537	-0-	198	1	20921	2	Y	5954	5946	0	85
						35	4	6549	9					
12	29791 X	26715	-0-	-3076	-0-	139	1	20187	2	Y	5766	5801	0	50
						46	4	6343	9					
01	29791 X	26512	-0-	-3279	-0-	185	1	19747	2	Y	5843	5828	0	65
						153	4	6427	9					
02	23281 X	23281	-0-	-0-	-0-	170	1	17486	2	Y	4773	4783	0	55
						375	4	5250	9					

HUFF DOBACK SV WELL #: 623H RRCID -> 297255 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12803 - 22850														
09	180505 X	180505	-0-	-0-	-0-	31817	1	129461	3	Y	17479	17462	0	217
						19227	9							
10	190148 X	190148	-0-	-0-	-0-	37333	1	133847	3	Y	17244	17184	0	277
						18968	9							
11	192136 X	192136	-0-	-0-	-0-	33111	1	141025	3	Y	16364	16386	0	255
						18000	9							
12	181754 X	181754	-0-	-0-	-0-	30961	1	133799	3	Y	15449	15545	0	159
						16994	9							
01	162800 X	162800	-0-	-0-	-0-	31335	1	116373	3	Y	13720	13698	0	181
						15092	9							
02	140924 X	100778	-0-	-40146	-0-	21148	1	70289	3	Y	8492	8457	0	216
						9341	9							

BRENNAN DALE WELL #: 404H RRCID -> 297309 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11529 - 19395														
09	0 W	38317	-0-	38317	816270	376	1	27533	2	Y	9368	9371	0	67
						103	4	10305	9					
10	0 W	38713	-0-	38713	854983	308	1	27985	2	Y	9435	9388	0	114
						41	4	10379	9					
11	0 W	34526	-0-	34526	889509	261	1	24845	2	Y	8522	8515	0	121
						46	4	9374	9					
12	0 W	32291	-0-	32291	921800	158	1	23250	2	Y	8027	8078	0	70
						53	4	8830	9					
01	0 W	32791	-0-	32791	954591	219	1	23522	2	Y	8063	8044	0	89
						181	4	8869	9					
02	0 W	26279	-0-	26279	980870	190	1	18671	2	Y	6363	6378	0	74
						419	4	6999	9					

PWW STATE F WELL #: 402CH RRCID -> 297385 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11692 - 21913														
*03	0	288188	-0-	288188	878160	269731	3	18457	9	Y	16779	16863	0	271
*04	1180109 X	301949	-0-	-878160	-0-	283436	3	18513	9	Y	16830	16782	0	319
*05	308729 X	271139	-0-	-37590	-0-	256182	3	14957	9	Y	13597	13570	0	346
*06	298770 X	273161	-0-	-25609	-0-	256971	3	16190	9	Y	14718	14606	0	458
*07	308729 X	283562	-0-	-25167	-0-	267939	3	15623	9	Y	14203	14297	0	364
*08	308729 X	286198	-0-	-22531	-0-	272035	3	14163	9	Y	12875	12892	0	347
*09	298770 X	164213	-0-	-134557	-0-	156204	3	8009	9	Y	7281	7303	0	325
*10	283557 X	201240	-0-	-82317	-0-	191537	3	9703	9	Y	8821	8838	0	308
*11	276960 X	193021	-0-	-83939	-0-	182301	3	10720	9	Y	9745	9740	0	313
12	286192 X	175476	-0-	-110716	-0-	166467	3	9009	9	Y	8190	8277	0	226
01	286192 X	155018	-0-	-131174	-0-	147563	3	7455	9	Y	6777	6669	0	334
02	181776 X	128612	-0-	-53164	-0-	122760	3	5852	9	Y	5320	5370	0	284

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
PWW STATE D		WELL #: 401DH		RRCID -> 297388		COMPL. DATE 12/13/2023		TOTAL DEPTH 11466		PERF.11648 - 21965				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*03	0	83249	-0-	83249	539212	83109	3	140	9	Y	127	125	0	2
*04	616106	X 76894	-0-	-539212	-0-	76464	3	430	9	Y	391	386	0	7
*05	100968	X 100968	-0-	-0-	-0-	100968	3			Y	-0-	7	0	-0-
*06	105634	X 105634	-0-	-0-	-0-	105634	3			Y	-0-			-0-
*07	114724	X 114724	-0-	-0-	-0-	114724	3			Y	-0-			-0-
*08	100996	X 100996	-0-	-0-	-0-	100990	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
*09	83160	X 53548	-0-	-29612	-0-	53548	3			Y	-0-			-0-
10	85932	X 54328	-0-	-31604	-0-	54328	3			Y	-0-			-0-
11	83160	X 10024	-0-	-73136	-0-	10024	3			Y	-0-			-0-
12	137915	X 137915	-0-	-0-	-0-	137906	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
01	96531	X 96531	-0-	-0-	-0-	96524	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
02	91865	X 91865	-0-	-0-	-0-	91865	3			Y	-0-			-0-

PWW STATE E		WELL #: 401CH		RRCID -> 297394		COMPL. DATE 12/13/2023		TOTAL DEPTH 11109		PERF.11367 - 21706				
*03	0	269389	-0-	269389	825565	252011	3	17378	9	Y	15798	15857	0	255
*04	1097025	X 271460	-0-	-825565	-0-	256944	3	14516	9	Y	13196	13201	0	250
*05	298282	X 248046	-0-	-50236	-0-	234659	3	13387	9	Y	12170	12110	0	310
*06	288660	X 245278	-0-	-43382	-0-	234051	3	11227	9	Y	10206	10198	0	318
*07	298282	X 250609	-0-	-47673	-0-	239629	3	10980	9	Y	9982	10044	0	256
*08	298282	X 169744	-0-	-128538	-0-	162674	3	7070	9	Y	6427	6510	0	173
*09	271470	X 144764	-0-	-126706	-0-	137706	3	7058	9	Y	6416	6303	0	286
10	253456	X 171184	-0-	-82272	-0-	162991	3	8193	9	Y	7448	7474	0	260
11	245280	X 156435	-0-	-88845	-0-	147503	3	8932	9	Y	8120	8119	0	261
12	250604	X 155899	-0-	-94705	-0-	148402	3	7497	9	Y	6815	6888	0	188
01	171182	X 141340	-0-	-29842	-0-	134756	3	6584	9	Y	5985	5878	0	295
02	154616	X 125167	-0-	-29449	-0-	119506	3	5661	9	Y	5146	5166	0	275

BRENNAN DALE		WELL #: 304H		RRCID -> 297401		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 10787		PERF.10587 - 18443				
09	42259	X 42259	-0-	-0-	-0-	468	1	31896	2	Y	8879	8876	0	64
						128	4	9767	9					
10	41054	X 41054	-0-	-0-	-0-	351	1	30931	2	Y	8841	8798	0	107
						47	4	9725	9					
11	37299	X 37299	-0-	-0-	-0-	278	1	27743	2	Y	8390	8378	0	119
						49	4	9229	9					
12	44241	X 44241	-0-	-0-	-0-	202	1	34597	2	Y	8523	8568	0	74
						67	4	9375	9					
01	20664	X 20664	-0-	-0-	-0-	196	1	14611	2	Y	5177	5194	0	57
						162	4	5695	9					
02	33684	X 25979	-0-	-7705	-0-	217	1	18118	2	Y	6515	6497	0	75
						477	4	7167	9					

BRENNAN DALE		WELL #: 453H		RRCID -> 297404		COMPL. DATE 06/08/2023		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11837 - 19362				
09	21250	X 21250	-0-	-0-	-0-	214	1	15077	2	Y	5364	5377	0	39
						59	4	5900	9					
10	23556	X 23556	-0-	-0-	-0-	238	1	17113	2	Y	5613	5584	0	68
						31	4	6174	9					
11	22036	X 22036	-0-	-0-	-0-	198	1	16109	2	Y	5176	5170	0	74
						35	4	5694	9					
12	19590	X 19590	-0-	-0-	-0-	127	1	14275	2	Y	4678	4711	0	41
						42	4	5146	9					
01	25699	X 19326	-0-	-6373	-0-	174	1	13871	2	Y	4670	4659	0	52
						144	4	5137	9					
02	16430	X 16430	-0-	-0-	-0-	153	1	11648	2	Y	3903	3910	0	45
						336	4	4293	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRENNAN DALE		WELL #: 452H		RRCID -> 297623		COMPL. DATE 06/23/2023					TOTAL DEPTH 11881			PERF.12175 - 19522		
09		49140 X	27062	-0-	-22078	-0-	329 1	19867 2	Y	6160	6171	0				44
10		33418 X	27841	-0-	-5577	-0-	90 4	6776 9	Y	6407	6374	0				77
11		33510 X	26646	-0-	-6864	-0-	250 1	20510 2	Y	5998	5990	0				85
12		34627 X	23898	-0-	-10729	-0-	33 4	7048 9	Y	5934	5967	0				52
01		34627 X	15412	-0-	-19215	-0-	189 1	19825 2	Y	6390	6371	0				71
02		25256 X	17732	-0-	-7524	-0-	34 4	6598 9	Y	5513	5520	0				64
							128 1	17200 2	Y							
							43 4	6527 9	Y							
							135 1	8136 2	Y							
							112 4	7029 9	Y							
							149 1	11191 2	Y							
							328 4	6064 9	Y							
BRENNAN DALE		WELL #: 413H		RRCID -> 298068		COMPL. DATE 06/08/2023					TOTAL DEPTH 11543			PERF.11824 - 19138		
09		82200 X	34545	-0-	-47655	-0-	400 1	24808 2	Y	8389	8393	0				60
10		84940 X	34524	-0-	-50416	-0-	109 4	9228 9	Y	8310	8270	0				100
11		32658 X	32658	-0-	-0-	-0-	286 1	25059 2	Y	7734	7724	0				110
12		36208 X	30835	-0-	-5373	-0-	38 4	9141 9	Y	7364	7410	0				64
01		35991 X	29669	-0-	-6322	-0-	221 1	23891 2	Y	7030	7016	0				78
02		32256 X	24935	-0-	-7321	-0-	39 4	8507 9	Y	5503	5517	0				64
							154 1	22530 2	Y							
							51 4	8100 9	Y							
							204 1	21563 2	Y							
							169 4	7733 9	Y							
							184 1	18294 2	Y							
							404 4	6053 9	Y							
GRANT-JACKSON A		WELL #: 501CH		RRCID -> 298950		COMPL. DATE 01/04/2025					TOTAL DEPTH 11387			PERF. N/A		
01		SHUT IN	131392	-0-	131392	131392	3618 1	142 2	N	5700	5581	0				119
02		SHUT IN	92808	-0-	92808	224200	121362 3	6270 9	N	4539	4523	0				135
							2572 1	629 2	N							
							84614 3	4993 9	N							
LEE-MEADE B		WELL #: 502CH		RRCID -> 298986		COMPL. DATE 01/03/2025					TOTAL DEPTH 11389			PERF.11811 - 21371		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
LEE-MEADE C		WELL #: 503CH		RRCID -> 298987		COMPL. DATE 01/03/2025					TOTAL DEPTH 11336			PERF.11964 - 21795		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 041867 1H		RRCID -> 284472		COMPL. DATE 09/03/2016					TOTAL DEPTH 10604			PERF.10894 - 15161		
09		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	221 1	8287 3	Y	1504	1494	1				182
10		11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	1654 9		Y	1360	1406	1				136
11		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	247 1	9006 3	Y	1559	1501	1				194
12		9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	290 4	1496 9	Y	1474	1471	1				197
01		10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	278 1	7770 3	Y	1572	1520	1				249
02		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	45 4	1715 9	Y	1440	1509	1				180
							362 1	7827 3	Y							
							67 4	1621 9	Y							
							374 1	7729 3	Y							
							927 4	1729 9	Y							
							343 1	7186 3	Y							
							1584 9		Y							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 2H		RRCID -> 284473		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	13800 X	12485	-0-	-1315	-0-	5 1	11264 3	Y	1105	1090	1				81
10	14260 X	12156	-0-	-2104	-0-	1216 9	72 1	10683 3	Y	1244	1263	1			62
11	13800 X	11276	-0-	-2524	-0-	33 4	74 1	9708 3	Y	1284	1279	1			67
12	12896 X	10695	-0-	-2201	-0-	82 4	82 4	1412 9		1032	1031	1			68
01	12896 X	10947	-0-	-1949	-0-	73 1	45 4	9442 3	Y	1415	1395	1			88
02	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	75 1	22 4	1135 9		1415	1434	1	1 8		68
						85 1	1 4	9293 3	Y						
						1 4		1557 9							
PIVOT 21602 34		WELL #: 2H		RRCID -> 284476		COMPL. DATE 08/12/2017				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640					
09	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	46 1	474 4	4133 3	Y	751	697	0			1296
10	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	16 1	3192 4	826 9		545	518	0			1323
11	5370 X	1982	-0-	-3388	-0-	122 1	188 4	907 3	Y	635	645	0			1313
12	5549 X	864	-0-	-4685	-0-	1 1	853 9	600 9		775	747	0			1341
01	5549 X	3268	-0-	-2281	-0-	410 1	802 9	973 3	Y	729	860	0			1210
02	2632 X	1832	-0-	-800	-0-	802 9	94 1	699 9		809	748	0			1271
						890 9		10 3	Y						
PIVOT 21602 34		WELL #: 5H		RRCID -> 284477		COMPL. DATE 08/12/2017				TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893					
09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	48 1	181 4	4331 3	Y	509	472	0			500
10	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	85 1	5 4	560 9		865	823	0			542
11	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	989 1	914 9	4702 3	Y	831	844	0			529
12	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	867 1	811 9	952 9		737	711	0			555
01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	724 1	724 1	7898 3	Y	826	975	0			406
02	7336 X	3803	-0-	-3533	-0-	909 9	324 1	3633 3	Y	508	470	0			444
						559 9		2920 3	Y						
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 3H		RRCID -> 284478		COMPL. DATE 03/19/2017				TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886					
09	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	183 1	1 4	8417 3	Y	905	887	1	29 8		215
10	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	171 1	847 9	996 9		770	794	1	13 8		178
11	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	280 1	817 9	8620 3	Y	743	724	1	10 8		187
12	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	268 1	3 4	8542 3	Y	520	550	1	40 8		117
01	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	322 1	9 4	5562 3	Y	449	400	1	58 8		108
02	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	312 1	2 4	572 9		372	317	1	51 8		112
						409 9		6181 3	Y						
								494 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 1H		RRCID -> 284489		COMPL. DATE 08/16/2016				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711				
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
09		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	198 1	9155 3		Y	963	943 1	17 8	400
							1059 9							
10		17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	321 1	16169 3		Y	1192	1228 1	14 8	350
							1311 9							
11		18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	550 1	16777 3		Y	1272	1238 1	12 8	372
							1399 9							
12		17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	776 1	16170 3		Y	694	777 1	49 8	240
							6 4	763 9						
01		13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	622 1	11980 3		Y	676	602 1	115 8	199
							16 4	744 9						
02		11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	550 1	10454 3		Y	621	530 1	92 8	198
							1 4	683 9						
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 4H		RRCID -> 284490		COMPL. DATE 07/19/2017				TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284549		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110				
09		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	4 1	8849 3		Y	1528	1507 1		65
							1681 9							
10		10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	61 1	8965 3		Y	1579	1604 1		40
							27 4	1737 9						
11		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	66 1	8637 3		Y	1510	1505 1		45
							73 4	1661 9						
12		10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	70 1	9113 3		Y	1446	1445 1		46
							44 4	1591 9						
01		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	71 1	8950 3		Y	1514	1491 1		69
							22 4	1665 9						
02		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	56 1	6978 3		Y	1085	1100 1	1 8	53
							1 4	1194 9						
TETRIS 21601 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284550		COMPL. DATE 06/07/2017				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247				
09		17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	15 1	15137 3		Y	2416	2418 0		46
							53 4	2658 9						
10		17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	15 1	12893 3		Y	2352	2342 0		56
							1874 4	2587 9						
11		18843 X	18843	-0-	-0-	-0-	153 1	16270 3		Y	2199	2239 0		16
							1 4	2419 9						
12		18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	184 1	15660 3		Y	2173	2158 0		31
							3 4	2390 9						
01		13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	139 1	11262 3		Y	1771	1770 0	1 8	31
							2 4	1948 9						
02		15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	157 1	12763 3		Y	1897	1914 0		14
							98 4	2087 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867										
TETRIS 21601 18		WELL #: 2H		RRCID -> 284559		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 10963		PERF.11095 - 15960		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	10 1	9783 3	Y	1602	1602	0	185
						34 4	1762 9					
10	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	11 1	9973 3	Y	1735	1727	0	193
						1449 4	1909 9					
11	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	98 1	10398 3	Y	1639	1669	0	163
						1 4	1803 9					
12	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	102 1	8627 3	Y	1580	1568	0	175
						2 4	1738 9					
01	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	109 1	8805 3	Y	1661	1660	0	176
						1 4	1827 9					
02	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	108 1	8728 3	Y	1438	1451	0	163
						67 4	1582 9					

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284568		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 9100		PERF.10230 - 14282		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

PIVOT 21602 34		WELL #: 3H		RRCID -> 284664		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 10637		PERF.10850 - 15370		
09	15090 X	12372	-0-	-2718	-0-	14 1	10005 3	Y	1995	1992	0	56
						158 4	2195 9					
10	15593 X	8389	-0-	-7204	-0-	10 1	4560 3	Y	2068	2063	0	61
						1544 4	2275 9					
11	11400 X	6761	-0-	-4639	-0-	101 1	3816 3	Y	1911	1915	0	57
						742 4	2102 9					
12	12772 X	6667	-0-	-6105	-0-	143 1	4096 3	Y	1867	1871	0	53
						374 4	2054 9					
01	12772 X	6071	-0-	-6701	-0-	136 1	3843 3	Y	1801	1800	0	54
						111 4	1981 9					
02	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	155 1	4588 3	Y	1705	1702	0	57
						98 4	1876 9					

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 2H		RRCID -> 284834		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 11212		PERF.11500 - 16015		
09	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	497 1	18590 3	Y	1077	1070	1	119
						1185 9						
10	20372 X	20372	-0-	-0-	-0-	507 1	18519 3	Y	1224	1266	1	77
						1346 9						
11	19200 X	19054	-0-	-146	-0-	612 1	17151 3	Y	1173	1130	1	120
						1 4	1290 9					
12	19840 X	19116	-0-	-724	-0-	790 1	17084 3	Y	1129	1127	1	122
						1242 9						
01	19840 X	18601	-0-	-1239	-0-	801 1	16575 3	Y	1114	1076	1	160
						1225 9						
02	16576 X	16498	-0-	-78	-0-	706 1	14805 3	Y	897	940	1	117
						987 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 4H		RRCID -> 284852		COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370						
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
09		5865 X	5865	-0-	-0-		5 1	3857	3	Y	1766	1763	0			71
							60 4	1943	9							
10		6510 X	6510	-0-	-0-		8 1	3368	3	Y	1812	1808	0			75
							1141 4	1993	9							
11		6503 X	6503	-0-	-0-		101 1	3787	3	Y	1707	1709	0			73
							737 4	1878	9							
12		6028 X	6028	-0-	-0-		128 1	3647	3	Y	1745	1748	0			70
							333 4	1920	9							
01		4903 X	4903	-0-	-0-		100 1	2827	3	Y	1722	1721	0			71
							82 4	1894	9							
02		4801 X	4801	-0-	-0-		100 1	2932	3	Y	1551	1549	0			73
							63 4	1706	9							
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 3H		RRCID -> 284897		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845						
09		22252 X	22252	-0-	-0-		535 1	20026	3	Y	1537	1528	1			70
							1691 9									
10		22916 X	22916	-0-	-0-		560 1	20455	3	Y	1728	1788	1			10
							1901 9									
11		20063 X	20063	-0-	-0-		628 1	17599	3	Y	1668	1606	1			72
							1 4	1835	9							
12		19994 X	19994	-0-	-0-		806 1	17422	3	Y	1605	1603	1			74
							1766 9									
01		19747 X	17741	-0-	-2006		735 1	15222	3	Y	1622	1568	1			128
							1784 9									
02		17836 X	16927	-0-	-909		704 1	14771	3	Y	1320	1383	1			65
							1452 9									
ARPERT 21602 25		WELL #: 2H		RRCID -> 284954		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100						
09		10605 X	10605	-0-	-0-		54 1	8631	3	Y	1745	1703	0			139
							1920 9									
10		9673 X	9673	-0-	-0-		51 1	6609	3	Y	1726	1791	0			74
							1114 4	1899	9							
11		11138 X	11138	-0-	-0-		317 1	8883	3	Y	1691	1662	0			103
							78 4	1860	9							
12		10662 X	10662	-0-	-0-		357 1	8468	3	Y	1593	1598	0			98
							85 4	1752	9							
01		9898 X	9898	-0-	-0-		335 1	7695	3	Y	1653	1671	0			80
							50 4	1818	9							
02		10136 X	10136	-0-	-0-		340 1	8082	3	Y	1510	1506	0			84
							53 4	1661	9							
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 5H		RRCID -> 285053		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395						
09		3450 X	2274	-0-	-1176		44 1	1647	3	Y	528	525	1			94
							2 4	581	9							
10		3224 X	2623	-0-	-601		48 1	1741	3	Y	624	645	1			73
							148 4	686	9							
11		5063 X	5063	-0-	-0-		141 1	3952	3	Y	615	592	1			96
							293 4	677	9							
12		7953 X	7953	-0-	-0-		311 1	6729	3	Y	640	638	1			98
							209 4	704	9							
01		8971 X	8971	-0-	-0-		358 1	7417	3	Y	657	635	1			120
							473 4	723	9							
02		6870 X	6870	-0-	-0-		278 1	5829	3	Y	511	536	1			95
							201 4	562	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1H		RRCID -> 285178		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	18172 X	18172	-0-	-0-	-0-	94	1	15251	3	Y	2570	2510	0		215
						2827	9								
10	16943 X	16943	-0-	-0-	-0-	93	1	12099	3	Y	2466	2559	0		122
						2038	4	2713	9						
11	16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	461	1	12954	3	Y	2305	2265	0		162
						114	4	2536	9						
12	18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	625	1	14845	3	Y	2386	2393	0		155
						150	4	2625	9						
01	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	645	1	14781	3	Y	2379	2405	0		129
						96	4	2617	9						
*02	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	553	1	13135	3	Y	2115	2109	0		135
						86	4	2327	9						
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406					
09	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	263	1	9853	3	Y	1675	1665	1		198
						2	4	1843	9						
10	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	250	1	9106	3	Y	1865	1930	1		133
						148	4	2052	9						
11	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	317	1	8872	3	Y	1809	1742	1		200
						293	4	1990	9						
12	10292 X	9255	-0-	-1037	-0-	335	1	7247	3	Y	1331	1329	1		202
						209	4	1464	9						
01	10292 X	9402	-0-	-890	-0-	336	1	6959	3	Y	1485	1436	1		251
						473	4	1634	9						
02	9576 X	8495	-0-	-1081	-0-	321	1	6727	3	Y	1133	1187	1		197
						201	4	1246	9						
TETRIS 21601 18		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790					
09	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	5	1	3558	3	Y	987	991	1		-0-
						1086	9								
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	5	1	3040	3	Y	1027	1022	1		5
						1130	9								
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	48	1	3183	3	Y	1004	1009	1		-0-
						17	4	1104	9						
12	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	68	1	3161	3	Y	1012	994	1		18
						801	4	1113	9						
01	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	110	1	4274	3	Y	1010	1026	1		2
						2470	4	1111	9						
02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	129	1	5255	3	Y	899	863	1		38
						741	4	989	9						
RIVERSIDE 21601		WELL #: 6H		RRCID -> 286738		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745					
09	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	8	1	9418	3	Y	1574	1540	1		103
						177	4	1731	9						
10	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	81	1	9666	3	Y	1625	1694	1		34
						369	4	1788	9						
11	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	153	1	10259	3	Y	1644	1618	1		60
						236	4	1808	9						
12	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	198	1	12736	3	Y	1656	1698	1		18
						368	4	1822	9						
01	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	207	1	12383	3	Y	1495	1470	1		43
						948	4	1645	9						
02	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	215	1	11924	3	Y	1471	1426	1		88
						1168	4	1618	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 3H		RRCID -> 287359		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	73 1	11775 3	Y	2132	2081 0			188
						2345 9							
10	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	76 1	9916 3	Y	1974	2048 0			114
						1670 4	2171 9						
11	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	367 1	10292 3	Y	2003	1969 0			148
						90 4	2203 9						
12	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	421 1	9980 3	Y	1950	1956 0			142
						100 4	2145 9						
01	13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	478 1	10962 3	Y	1946	1968 0			120
						72 4	2141 9						
02	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	437 1	10393 3	Y	1819	1814 0			125
						68 4	2001 9						
SCRAMBLE 21802		WELL #: 4H		RRCID -> 287624		COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235			
09	28522 X	28522	-0-	-0-	-0-	14 1	27437 3	Y	688	687 0	21 8		2
						314 4	757 9						
10	29368 X	29368	-0-	-0-	-0-	16 1	28575 3	Y	650	637 0	9 8		6
						62 4	715 9						
11	29266 X	29266	-0-	-0-	-0-	176 1	26362 3	Y	748	733 0	7 8		14
						1905 4	823 9						
12	30717 X	30717	-0-	-0-	-0-	283 1	28626 3	Y	969	939 0	27 8		17
						742 4	1066 9						
01	31222 X	31222	-0-	-0-	-0-	30140 3	40 4	Y	947	917 0	45 8		2
						1042 9							
02	27112 X	27112	-0-	-0-	-0-	26088 3	66 4	Y	871	801 0	42 8		30
						958 9							
SCRAMBLE 21802		WELL #: 3H		RRCID -> 287688		COMPL. DATE 06/18/2019				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279			
09	33399 X	33399	-0-	-0-	-0-	17 1	32272 3	Y	674	672 0	12 8		127
						369 4	741 9						
10	32726 X	32726	-0-	-0-	-0-	17 1	31923 3	Y	652	639 0	5 8		135
						69 4	717 9						
11	30960 X	30012	-0-	-948	-0-	181 1	27183 3	Y	621	609 0	4 8		143
						1965 4	683 9						
12	31992 X	30491	-0-	-1501	-0-	283 1	28626 3	Y	764	740 0	12 8		155
						742 4	840 9						
01	31992 X	30628	-0-	-1364	-0-	29785 3	39 4	Y	731	707 0	22 8		157
						804 9							
02	28028 X	26720	-0-	-1308	-0-	25936 3	65 4	Y	654	601 0	18 8		192
						719 9							
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 6H		RRCID -> 287926		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481			
09	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	151 1	15778 3	Y	1765	1695 0			189
						491 4	1942 9						
10	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	175 1	17738 3	Y	1772	1870 0			91
						310 4	1949 9						
11	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	306 1	14980 3	Y	1728	1677 0			142
						1049 4	1901 9						
12	17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	347 1	13780 3	Y	1625	1653 0			114
						1559 4	1788 9						
01	12183 X	12081	-0-	-102	-0-	275 1	7649 3	Y	1197	1168 0			143
						2840 4	1317 9						
*02	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	350 1	15547 3	Y	1726	1711 0			158
						524 4	1899 9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 5H		RRCID -> 288017		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	71 1	7460 3	Y	1264	1214	0				123
10	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	232 4	1390 9	Y	1248	1318	0				53
11	8550 X	7112	-0-	-1438	-0-	72 1	7318 3	Y	1266	1229	0				90
12	8835 X	6865	-0-	-1970	-0-	128 4	1373 9	Y	1271	1293	0				68
01	8835 X	6982	-0-	-1853	-0-	107 1	5245 3	Y	1165	1136	0				97
*02	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	367 4	1393 9	Y	1163	1153	0				107
						121 1	4803 3	Y							
						543 4	1398 9	Y							
						145 1	4051 3	Y							
						1504 4	1282 9	Y							
						113 1	5026 3	Y							
						170 4	1279 9	Y							
ESCOPETA 21901		WELL #: 6H		RRCID -> 288036		COMPL. DATE 08/23/2019				TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800					
09	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	158 1	9359 3	Y	1955	1939	1				209
10	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	368 4	2151 9	Y	1982	1953	1				238
11	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	158 1	9456 3	Y	1903	1994	1				147
12	10509 X	10438	-0-	-71	-0-	157 4	2180 9	Y	2009	1961	1				195
01	10509 X	10099	-0-	-410	-0-	308 1	7789 3	Y	1793	1724	1				264
02	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	244 4	2093 9	Y	1678	1765	1				177
						341 1	7728 3	Y							
						159 4	2210 9	Y							
						347 1	7748 3	Y							
						32 4	1972 9	Y							
						290 1	6772 3	Y							
						5 4	1846 9	Y							
ESCOPETA 21901		WELL #: 4H		RRCID -> 288083		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810					
09	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	119 1	7013 3	Y	2280	2261	1				262
10	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	276 4	2508 9	Y	2289	2256	1				295
11	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	126 1	7510 3	Y	2233	2340	1				188
12	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	124 4	2518 9	Y	2330	2274	1				244
01	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	432 1	10938 3	Y	2250	2163	1				331
02	13216 X	11399	-0-	-1817	-0-	343 4	2456 9	Y	1966	2068	1				229
						500 1	11299 3	Y							
						232 4	2563 9	Y							
						456 1	10185 3	Y							
						42 4	2475 9	Y							
						380 1	8849 3	Y							
						7 4	2163 9	Y							
SCRAPFILE SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 288267		COMPL. DATE 07/05/2019				TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465					
09	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	44 1	9741 3	Y	6226	6241	1				266
10	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	334 4	6849 9	Y	5550	5537	1				279
11	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	7 1	5427 3	Y	5258	5265	1				272
12	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	314 4	6105 9	Y	5228	5221	1				279
01	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	6 1	4447 3	Y	5095	5105	1				269
*02	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	1302 4	5784 9	Y	4355	4342	1				282
						6 1	5168 3	Y							
						1593 4	5751 9	Y							
						7 1	5769 3	Y							
						964 4	5605 9	Y							
						4 1	6031 3	Y							
						1278 4	4791 9	Y							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
		WELL #: 3H		RRCID -> 288645	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 10637	PERF.11400 - 19250									
09	15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	170	1	13433	3	Y	2085	2111	0			437
10	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	11	4	47	5							465
11	16980 X	16980	-0-	-0-	-0-	177	1	14325	3	Y	2116	2088	0			378
12	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	101	4	2328	9							487
01	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	752	1	13960	3	Y	2062	2149	0			403
*02	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	2268	9									445
						815	1	13911	3	Y	2074	1965	0			
						84	4	2281	9							
						786	1	11283	3	Y	1966	2050	0			
						2163	9									
						734	1	10281	3	Y	1827	1785	0			
						2010	9									
PISTOL 21801		WELL #: 1H		RRCID -> 288684	COMPL. DATE 11/20/2019	TOTAL DEPTH 10914	PERF.11305 - 18800									
09	19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	196	1	15496	3	Y	3181	3221	0			282
10	22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	55	5	3499	9							334
11	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	219	1	17682	3	Y	3877	3825	0			198
12	17712 X	17712	-0-	-0-	-0-	372	4	4265	9							363
01	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	784	1	14562	3	Y	3248	3384	0			216
02	14140 X	13207	-0-	-933	-0-	3573	9									275
						790	1	13481	3	Y	3128	2963	0			
						3441	9									
						935	1	13406	3	Y	3447	3594	0			
						3792	9									
						696	1	9750	3	Y	2509	2450	0			
						1	4	2760	9							
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 5H		RRCID -> 288741	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10650 - 15440									
09	16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	6	1	13539	3	Y	2567	2532	1			66
10	18613 X	18613	-0-	-0-	-0-	2824	9									24
11	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	105	1	15612	3	Y	2588	2630	1			33
12	16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	49	4	2847	9							33
01	15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	103	1	13497	3	Y	2529	2520	1			69
02	13076 X	12896	-0-	-180	-0-	114	4	2782	9							40
						102	1	13204	3	Y	2571	2571	1			
						64	4	2828	9							
						103	1	12783	3	Y	2456	2420	1			
						30	4	2702	9							
						85	1	10611	3	Y	1999	2025	1	3	8	
						1	4	2199	9							
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 6H		RRCID -> 288763	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10950 - 15700									
09	20617 X	20617	-0-	-0-	-0-	8	1	18708	3	Y	1728	1705	1			27
10	21002 X	21002	-0-	-0-	-0-	1901	9									-0-
11	18870 X	18709	-0-	-161	-0-	127	1	18865	3	Y	1774	1801	1			6
12	19499 X	19060	-0-	-439	-0-	59	4	1951	9							7
01	19499 X	15958	-0-	-3541	-0-	126	1	16591	3	Y	1684	1678	1			28
02	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	140	4	1852	9							9
						130	1	16981	3	Y	1697	1696	1			
						82	4	1867	9							
						114	1	14187	3	Y	1475	1454	1			
						34	4	1623	9							
						123	1	15475	3	Y	1438	1456	1	1	8	
						2	4	1582	9							

PHANTOM (WOLF CAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
		WELL #: 4H		RRCID -> 288800	COMPL. DATE 11/16/2019	TOTAL DEPTH 11363	PERF.12025 - 19535									
09	16922	X	16922	-0-	-0-	174	1	13809	3	Y	2626	2658	0			132
						1	4	49	5							
10	16326	X	16326	-0-	-0-	162	1	13111	3	Y	2615	2580	0			167
						176	4	2877	9							
11	18298	X	18298	-0-	-0-	796	1	14779	3	Y	2475	2578	0			64
						2723	9									
12	19663	X	19663	-0-	-0-	937	1	15984	3	Y	2493	2362	0			195
						2742	9									
01	15306	X	15306	-0-	-0-	821	1	11779	3	Y	2460	2565	0			90
						2706	9									
*02	15406	X	15406	-0-	-0-	866	1	12137	3	Y	2172	2121	0			141
						14	4	2389	9							
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 2H		RRCID -> 289198	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL DEPTH 10336	PERF.10500 - 15270									
09	24644	X	24644	-0-	-0-	201	1	21092	3	Y	2450	2354	0			249
						656	4	2695	9							
10	23876	X	23876	-0-	-0-	205	1	20777	3	Y	2301	2429	0			121
						363	4	2531	9							
11	23759	X	23759	-0-	-0-	397	1	19422	3	Y	2345	2277	0			189
						1360	4	2580	9							
12	23281	X	22850	-0-	-431	452	1	17914	3	Y	2234	2272	0			151
						2027	4	2457	9							
01	23281	X	20816	-0-	-2465	483	1	13442	3	Y	1727	1684	0			194
						4991	4	1900	9							
*02	20991	X	20991	-0-	-0-	399	1	17714	3	Y	2073	2055	0			212
						598	4	2280	9							
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 1H		RRCID -> 289199	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL DEPTH 10357	PERF.10500 - 15245									
09	30660	X	28071	-0-	-2589	227	1	23796	3	Y	3007	2888	0			318
						740	4	3308	9							
10	31682	X	27129	-0-	-4553	230	1	23401	3	Y	2807	2962	0			163
						410	4	3088	9							
11	30660	X	25555	-0-	-5105	426	1	20855	3	Y	2557	2482	0			238
						1461	4	2813	9							
12	31682	X	25603	-0-	-6079	506	1	20070	3	Y	2505	2548	0			195
						2271	4	2756	9							
01	30504	X	22712	-0-	-7792	523	1	14570	3	Y	2008	1959	0			244
						5410	4	2209	9							
02	22584	X	22584	-0-	-0-	426	1	18892	3	Y	2390	2370	0			264
						637	4	2629	9							
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 5H		RRCID -> 289201	COMPL. DATE 03/18/2020	TOTAL DEPTH 10773	PERF.10950 - 15660									
09	27937	X	27937	-0-	-0-	579	1	26656	3	Y	637	624	1	13	8	30
						1	4	701	9							
10	26315	X	26315	-0-	-0-	500	1	25238	3	Y	524	540	1	6	8	8
						1	4	576	9							
11	23898	X	23898	-0-	-0-	738	1	22535	3	Y	567	552	1	5	8	18
						1	4	624	9							
12	21019	X	21019	-0-	-0-	940	1	19560	3	Y	469	454	1	20	8	13
						3	4	516	9							
01	21631	X	21631	-0-	-0-	1040	1	20016	3	Y	497	443	1	30	8	37
						28	4	547	9							
02	22260	X	19121	-0-	-3139	930	1	17697	3	Y	446	380	1	25	8	78
						3	4	491	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
		WELL #: 2H		RRCID -> 291207		COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210						
09	20420	X	20420	-0-	-0-	289	1	17097	3	Y	2147	2129	1			248
						672	4	2362	9							
10	20511	X	20511	-0-	-0-	295	1	17589	3	Y	2124	2093	1			279
						291	4	2336	9							
11	19500	X	17831	-0-	-1669	574	1	14543	3	Y	2054	2152	1			181
						455	4	2259	9							
12	20150	X	17993	-0-	-2157	648	1	14661	3	Y	2165	2114	1			232
						302	4	2382	9							
01	20150	X	17843	-0-	-2307	668	1	14920	3	Y	1994	1917	1			309
						62	4	2193	9							
02	16858	X	16858	-0-	-0-	610	1	14234	3	Y	1820	1914	1			215
						12	4	2002	9							
ESCOPETA 21901		WELL #: 1H		RRCID -> 291326		COMPL. DATE 06/26/2021				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990						
09	7594	X	7594	-0-	-0-	94	1	5575	3	Y	1551	1538	1			188
						219	4	1706	9							
10	8104	X	8104	-0-	-0-	103	1	6150	3	Y	1590	1567	1			211
						102	4	1749	9							
11	6454	X	6454	-0-	-0-	178	1	4524	3	Y	1464	1535	1			140
						142	4	1610	9							
12	6188	X	6188	-0-	-0-	185	1	4177	3	Y	1582	1544	1			178
						86	4	1740	9							
01	6392	X	6392	-0-	-0-	203	1	4522	3	Y	1498	1440	1			236
						19	4	1648	9							
02	6140	X	6140	-0-	-0-	192	1	4469	3	Y	1341	1411	1			166
						4	4	1475	9							
ARPENT 21602 25		WELL #: 4H		RRCID -> 292361		COMPL. DATE 03/04/2022				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800						
09	28604	X	28604	-0-	-0-	139	1	22350	3	Y	5559	5427	0			459
						6115	9									
10	29539	X	29539	-0-	-0-	152	1	19867	3	Y	5613	5824	0			248
						3346	4	6174	9							
11	30436	X	30436	-0-	-0-	840	1	23564	3	Y	5296	5206	0			338
						206	4	5826	9							
12	30275	X	30275	-0-	-0-	984	1	23347	3	Y	5190	5203	0			325
						235	4	5709	9							
01	27819	X	27819	-0-	-0-	929	1	21289	3	Y	4965	5020	0			270
						139	4	5462	9							
*02	25732	X	25732	-0-	-0-	826	1	19638	3	Y	4673	4660	0			283
						128	4	5140	9							
LOG JAM 22111 19		WELL #: 6H		RRCID -> 292845		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605						
09	24300	X	19189	-0-	-5111	5	1	14367	3	Y	4379	4356	0	46	8	55
						4817	9									
10	25110	X	13424	-0-	-11686	5	1	9878	3	Y	3219	3214	0	10	8	50
						3541	9									
11	24300	X	13145	-0-	-11155	50	1	8786	3	Y	3911	3882	0	20	8	59
						7	4	4302	9							
12	19840	X	13878	-0-	-5962	72	1	9203	3	Y	4141	4035	0	66	8	99
						48	4	4555	9							
01	19840	X	16792	-0-	-3048	112	1	12147	3	Y	4042	4062	0	68	8	11
						87	4	4446	9							
02	19184	X	19184	-0-	-0-	119	1	14575	3	Y	3694	3570	0	65	8	70
						427	4	4063	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
TETRIS 21601 18		WELL #: 6H		RRCID -> 293437		COMPL. DATE 08/03/2022				TOTAL DEPTH 11028 PERF.11392 - 16475				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	22674 X	22674	-0-	-0-	-0-	18	1	19424	3	Y	2876	2877	0	253
						68	4	3164	9					
10	21891 X	21891	-0-	-0-	-0-	18	1	16403	3	Y	2805	2793	0	265
						2384	4	3086	9					
11	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	163	1	17395	3	Y	2607	2656	0	216
						1	4	2868	9					
12	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	205	1	17430	3	Y	2608	2591	0	233
						3	4	2869	9					
01	21813 X	21813	-0-	-0-	-0-	233	1	18873	3	Y	2459	2457	0	234
						2	4	2705	9			1	8	
02	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	196	1	15897	3	Y	2230	2250	0	214
						122	4	2453	9					
TETRIS 21601 18		WELL #: 12H		RRCID -> 293438		COMPL. DATE 08/03/2022				TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036				
09	36076 X	36076	-0-	-0-	-0-	30	1	31913	3	Y	3655	3657	0	116
						112	4	4021	9					
10	36936 X	36936	-0-	-0-	-0-	32	1	28525	3	Y	3848	3832	0	132
						4146	4	4233	9					
11	35490 X	35460	-0-	-30	-0-	293	1	31269	3	Y	3543	3609	0	66
						1	4	3897	9					
12	36673 X	35960	-0-	-713	-0-	371	1	31514	3	Y	3699	3674	0	91
						6	4	4069	9					
01	36673 X	35133	-0-	-1540	-0-	381	1	30803	3	Y	3586	3584	0	90
						4	4	3945	9			3	8	
02	30761 X	30761	-0-	-0-	-0-	329	1	26750	3	Y	3160	3188	0	62
						206	4	3476	9					
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 7H		RRCID -> 293514		COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810				
09	33007 X	33007	-0-	-0-	-0-	13	1	30308	3	Y	2442	2410	1	140
						2686	9							
10	34343 X	34343	-0-	-0-	-0-	211	1	31352	3	Y	2438	2478	1	100
						98	4	2682	9					
11	32828 X	32828	-0-	-0-	-0-	227	1	29779	3	Y	2337	2328	1	109
						251	4	2571	9					
12	33821 X	33700	-0-	-121	-0-	237	1	30761	3	Y	2322	2322	1	109
						148	4	2554	9					
01	33821 X	32656	-0-	-1165	-0-	240	1	29950	3	Y	2177	2146	1	140
						71	4	2395	9					
02	28140 X	27635	-0-	-505	-0-	202	1	25417	3	Y	1830	1853	1	114
						3	4	2013	9			3	8	
JAVELIN 22101 48		WELL #: 2H		RRCID -> 294199		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880				
09	28306 X	28306	-0-	-0-	-0-	12	1	24697	3	Y	3119	3066	0	114
						166	4	3431	9			21	8	
10	28336 X	28336	-0-	-0-	-0-	314	1	24504	3	Y	3043	3058	0	90
						171	4	3347	9			9	8	
11	23022 X	23022	-0-	-0-	-0-	290	1	19480	3	Y	2868	2893	0	57
						97	4	3155	9			8	8	
12	22575 X	22575	-0-	-0-	-0-	295	1	18929	3	Y	2793	2755	0	68
						279	4	3072	9			27	8	
01	22103 X	22103	-0-	-0-	-0-	318	1	18202	3	Y	2492	2400	0	124
						842	4	2741	9			36	8	
02	20664 X	18717	-0-	-1947	-0-	272	1	15902	3	Y	2090	2094	0	81
						244	4	2299	9			39	8	

PHANTOM (WOLFCAMP)		BTA OIL PRODUCERS, LLC		JAVELIN 22101 48		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
						//CONT.// 041867		COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11150	- 15905
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	35146 X	35146	-0-	-0-	-0-	14 1	29165 3	Y	5246	5157 0	44 8	161	
						196 4	5771 9						
10	40249 X	40249	-0-	-0-	-0-	428 1	33432 3	Y	5596	5622 0	15 8	120	
						233 4	6156 9						
11	35206 X	35206	-0-	-0-	-0-	437 1	29326 3	Y	4816	4856 0	11 8	69	
						145 4	5298 9						
12	33095 X	33095	-0-	-0-	-0-	425 1	27318 3	Y	4499	4437 0	37 8	94	
						403 4	4949 9						
01	29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	404 1	23166 3	Y	4002	3855 0	48 8	193	
						1073 4	4402 9						
02	27916 X	26385	-0-	-1531	-0-	370 1	21659 3	Y	3658	3668 0	47 8	136	
						332 4	4024 9						

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 3H		RRCID ->	295177	COMPL. DATE 04/13/2023			TOTAL DEPTH	11778	PERF.11720	- 19201	
09	37740 X	37420	-0-	-320	-0-	165 1	31063 3	Y	5111	4965 0	192 8	1	
						570 4	5622 9						
10	38998 X	35994	-0-	-3004	-0-	25 1	30469 3	Y	4940	4688 0	253 8	-0-	
						66 4	5434 9						
11	37740 X	33154	-0-	-4586	-0-	370 1	27790 3	Y	4537	4245 0	231 8	61	
						3 4	4991 9						
12	38998 X	29397	-0-	-9601	-0-	380 1	24743 3	Y	3857	3768 0	147 8	3	
						31 4	4243 9						
01	38998 X	18985	-0-	-20013	-0-	265 1	15066 3	Y	2819	2749 0	71 8	2	
						553 4	3101 9						
02	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	393 1	24270 3	Y	4030	3764 0	198 8	70	
						4433 9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 2H		RRCID ->	295340	COMPL. DATE 04/14/2023			TOTAL DEPTH	11405	PERF.11400	- 18472	
09	24967 X	24967	-0-	-0-	-0-	106 1	19996 3	Y	4090	4001 0	76 8	51	
						366 4	4499 9						
10	25296 X	24415	-0-	-881	-0-	17 1	20050 3	Y	3914	3850 0	104 8	11	
						43 4	4305 9						
11	24480 X	23426	-0-	-1054	-0-	254 1	19025 3	Y	3768	3628 0	99 8	52	
						2 4	4145 9						
12	25296 X	23679	-0-	-1617	-0-	296 1	19302 3	Y	3688	3617 0	72 8	51	
						24 4	4057 9						
01	25296 X	23695	-0-	-1601	-0-	328 1	18626 3	Y	3689	3612 0	55 8	73	
						683 4	4058 9						
02	20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	266 1	16396 3	Y	3232	3163 0	83 8	59	
						3555 9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 4H		RRCID ->	295430	COMPL. DATE 04/13/2023			TOTAL DEPTH	11427	PERF.11450	- 19380	
09	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	50 1	9490 3	Y	2835	2773 0	56 8	33	
						174 4	3119 9						
10	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	8 1	9437 3	Y	2787	2702 0	76 8	42	
						20 4	3066 9						
11	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	122 1	9124 3	Y	2620	2554 0	72 8	36	
						1 4	2882 9						
12	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	142 1	9260 3	Y	2627	2576 0	52 8	35	
						12 4	2890 9						
01	11749 X	11661	-0-	-88	-0-	148 1	8390 3	Y	2559	2506 0	39 8	49	
						308 4	2815 9						
02	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	126 1	7792 3	Y	2249	2199 0	58 8	41	
						2474 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867														
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 1H		RRCID -> 295535		COMPL. DATE 04/14/2023				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	174	1	32822	3	Y	5413	5295	0	165	8	5
						601	4	5954	9							
10	38468 X	38468	-0-	-0-	-0-	27	1	32523	3	Y	5315	5099	0	221	8	-0-
						71	4	5847	9							
11	36837 X	36837	-0-	-0-	-0-	411	1	30854	3	Y	5063	4787	0	208	8	68
						3	4	5569	9							
12	39053 X	39053	-0-	-0-	-0-	506	1	32985	3	Y	5018	4921	0	156	8	9
						42	4	5520	9							
01	36456 X	36456	-0-	-0-	-0-	520	1	29581	3	Y	4791	4688	0	111	8	1
						1085	4	5270	9							
02	31665 X	31665	-0-	-0-	-0-	428	1	26445	3	Y	4355	4110	0	169	8	77
						1	4	4791	9							
JAVELIN 22101 48		WELL #: 3H		RRCID -> 295777		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10750 - 15490						
09	18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	7	1	13726	3	Y	3900	3834	0	27	8	70
						92	4	4290	9							
10	17732 X	17458	-0-	-274	-0-	168	1	13144	3	Y	3685	3702	0	12	8	41
						92	4	4054	9							
11	17160 X	16287	-0-	-873	-0-	184	1	12368	3	Y	3339	3367	0	12	8	1
						62	4	3673	9							
12	17732 X	17307	-0-	-425	-0-	204	1	13139	3	Y	3427	3380	0	43	8	5
						194	4	3770	9							
01	17732 X	14337	-0-	-3395	-0-	181	1	10373	3	Y	3003	2893	0	52	8	63
						480	4	3303	9							
02	16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	218	1	12739	3	Y	3168	3169	0	59	8	3
						195	4	3485	9							
JAVELIN 22101 48		WELL #: 4H		RRCID -> 295791		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11050 - 15920						
09	22500 X	19789	-0-	-2711	-0-	8	1	16568	3	Y	2819	2771	0	17	8	145
						112	4	3101	9							
10	23250 X	20396	-0-	-2854	-0-	217	1	16964	3	Y	2815	2829	0	8	8	123
						118	4	3097	9							
11	22500 X	20322	-0-	-2178	-0-	254	1	17051	3	Y	2665	2688	0	7	8	93
						85	4	2932	9							
12	23250 X	22133	-0-	-1117	-0-	290	1	18640	3	Y	2662	2625	0	23	8	107
						275	4	2928	9							
01	23250 X	18913	-0-	-4337	-0-	267	1	15287	3	Y	2411	2323	0	30	8	165
						707	4	2652	9							
02	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	221	1	12919	3	Y	2254	2258	0	31	8	130
						198	4	2479	9							
JAVELIN 22101 48		WELL #: 6H		RRCID -> 295836		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048						
09	19316 X	19316	-0-	-0-	-0-	8	1	16283	3	Y	2650	2605	0	16	8	136
						110	4	2915	9							
10	18767 X	18767	-0-	-0-	-0-	201	1	15716	3	Y	2492	2503	0	7	8	118
						109	4	2741	9							
11	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	247	1	16549	3	Y	2395	2416	0	6	8	91
						82	4	2635	9							
12	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	257	1	16525	3	Y	2373	2340	0	20	8	104
						244	4	2610	9							
01	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	280	1	16059	3	Y	2163	2083	0	26	8	158
						743	4	2379	9							
02	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	235	1	13736	3	Y	1900	1904	0	26	8	128
						211	4	2090	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867														
JAVELIN 22101 48		WELL #: 5H		RRCID -> 295897		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10635 PERF.10800 - 15740						
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			
09	30222 X	30222	-0-	-0-	-0-	11	1	23667	3	Y	5804	5706	0	38	8	172
						160	4	6384	9							
10	30290 X	30290	-0-	-0-	-0-	302	1	23600	3	Y	5658	5685	0	17	8	128
						164	4	6224	9							
11	28364 X	28364	-0-	-0-	-0-	328	1	22015	3	Y	5374	5420	0	15	8	67
						110	4	5911	9							
12	28861 X	27737	-0-	-1124	-0-	327	1	21009	3	Y	5537	5460	0	56	8	88
						310	4	6091	9							
01	28861 X	27047	-0-	-1814	-0-	348	1	19922	3	Y	5323	5128	0	76	8	207
						922	4	5855	9							
02	24068 X	24068	-0-	-0-	-0-	308	1	18039	3	Y	4950	4958	0	77	8	122
						276	4	5445	9							
PIVOT 21602 34		WELL #: 10H		RRCID -> 296698		COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16005						
09	32850 X	18168	-0-	-14682	-0-	19	1	13576	3	Y	3962	3956	0			150
						215	4	4358	9							
10	25234 X	17331	-0-	-7903	-0-	21	1	9895	3	Y	3695	3685	0			160
						3350	4	4065	9							
11	24420 X	16888	-0-	-7532	-0-	284	1	10691	3	Y	3485	3490	0			155
						2079	4	3834	9							
12	23188 X	14672	-0-	-8516	-0-	345	1	9850	3	Y	3252	3259	0			148
						900	4	3577	9							
01	19995 X	14920	-0-	-5075	-0-	375	1	10619	3	Y	3290	3288	0			150
						307	4	3619	9							
02	16632 X	12745	-0-	-3887	-0-	311	1	9193	3	Y	2766	2761	0			155
						198	4	3043	9							
PIVOT 21602 34		WELL #: 6H		RRCID -> 296701		COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 11011 PERF.11100 - 15918						
09	15420 X	11007	-0-	-4413	-0-	11	1	7568	3	Y	3007	3003	0			91
						120	4	3308	9							
10	14973 X	10611	-0-	-4362	-0-	12	1	5571	3	Y	2856	2848	0			99
						1886	4	3142	9							
11	14220 X	10213	-0-	-4007	-0-	159	1	5992	3	Y	2634	2639	0			94
						1165	4	2897	9							
12	14694 X	11107	-0-	-3587	-0-	254	1	7273	3	Y	2650	2656	0			88
						665	4	2915	9							
01	12648 X	11210	-0-	-1438	-0-	279	1	7907	3	Y	2541	2539	0			90
						229	4	2795	9							
02	10276 X	9538	-0-	-738	-0-	228	1	6742	3	Y	2203	2199	0			94
						145	4	2423	9							
TETRIS 21601 18		WELL #: 7H		RRCID -> 297599		COMPL. DATE 04/15/2024				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10800 - 15648						
09	39750 X	34965	-0-	-4785	-0-	40	1	26990	3	Y	7214	7252	0			168
						7935	9									
10	41075 X	29133	-0-	-11942	-0-	40	1	22720	3	Y	5794	5768	0			194
						6373	9									
11	39750 X	32346	-0-	-7404	-0-	387	1	25711	3	Y	5552	5610	0			136
						141	4	6107	9							
12	36146 X	34901	-0-	-1245	-0-	493	1	23002	3	Y	5070	4982	0			224
						5829	4	5577	9							
01	36146 X	35249	-0-	-897	-0-	501	1	19335	3	Y	3854	3932	0	2	8	144
						11174	4	4239	9							
02	29680 X	22629	-0-	-7051	-0-	386	1	15729	3	Y	3904	3748	0			300
						2220	4	4294	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
WELL #: 8H		RRCID -> 297614		COMPL. DATE 04/15/2024		TOTAL DEPTH 11070		PERF.11100 - 15985								
09	66450 X	35327	-0-	-31123	-0-	42	1	28275	3	Y	6373	6408	0			302
10	68665 X	32089	-0-	-36576	-0-	7010	9	45	1	25915	3	Y	5572	5546	0	328
11	61170 X	29070	-0-	-32100	-0-	6129	9	343	1	22834	3	Y	5244	5303	0	269
12	49073 X	35768	-0-	-13305	-0-	125	4	506	1	23635	3	Y	5125	5036	0	358
01	38316 X	34035	-0-	-4281	-0-	5989	4	467	1	18027	3	Y	4656	4756	0	1 8 257
02	32984 X	23877	-0-	-9107	-0-	10419	4	410	1	16700	3	Y	4009	3850	0	416
						2357	4	4410	9							
PIVOT 21602 34		WELL #: 7H		RRCID -> 297841		COMPL. DATE 05/06/2024		TOTAL DEPTH 10779		PERF.10850 - 15645						
09	49380 X	36246	-0-	-13134	-0-	41	1	28640	3	Y	6465	6456	0			25
10	51026 X	32656	-0-	-18370	-0-	453	4	42	1	19626	3	Y	5766	5752	0	39
11	49380 X	34362	-0-	-15018	-0-	6645	4	609	1	22936	3	Y	5778	5787	0	30
12	48577 X	35106	-0-	-13471	-0-	4461	4	897	1	25644	3	Y	5655	5667	0	18
01	40517 X	32168	-0-	-8349	-0-	2344	4	877	1	24846	3	Y	5205	5202	0	21
02	33824 X	29919	-0-	-3905	-0-	719	4	802	1	23690	3	Y	4470	4462	0	29
						510	4	4917	9							
RIVERSIDE 21601		WELL #: 8H		RRCID -> 297856		COMPL. DATE 04/05/2024		TOTAL DEPTH 10614		PERF.10800 - 15625						
09	76290 X	44197	-0-	-32093	-0-	28	1	35381	3	Y	7382	7224	0			566
10	78833 X	42835	-0-	-35998	-0-	668	4	282	1	33570	3	Y	7002	7297	0	271
11	63330 X	39282	-0-	-24048	-0-	1281	4	462	1	30885	3	Y	6568	6463	0	376
12	54126 X	36433	-0-	-17693	-0-	710	4	438	1	28273	3	Y	6275	6431	0	220
01	48112 X	36714	-0-	-11398	-0-	819	4	463	1	27637	3	Y	5908	5809	0	319
02	41244 X	28761	-0-	-12483	-0-	2115	4	373	1	20735	3	Y	5111	4954	0	476
						2031	4	5622	9							
LOG JAM 22111 19		WELL #: 4H		RRCID -> 298349		COMPL. DATE 08/16/2024		TOTAL DEPTH 10656		PERF.10825 - 15575						
09	107149 X	82161	-0-	-24988	-0-	21	1	61934	3	Y	18369	18275	0	137	8	88
10	79670 X	63884	-0-	-15786	-0-	20206	9	22	1	47935	3	Y	14478	14457	0	30 8 79
11	77100 X	48646	-0-	-28454	-0-	1	4	208	1	36275	3	Y	11032	10951	0	39 8 121
12	79670 X	46206	-0-	-33464	-0-	28	4	275	1	34967	3	Y	9802	9553	0	109 8 261
01	79670 X	37121	-0-	-42549	-0-	182	4	256	1	27731	3	Y	8123	8167	0	99 8 118
02	71960 X	28347	-0-	-43613	-0-	199	4	167	1	20485	3	Y	6450	6357	0	86 8 125
						600	4	7095	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
LOG JAM 22111 19		WELL #: 8H		RRCID -> 298362		COMPL. DATE 08/16/2024				TOTAL DEPTH 11004 PERF.11200 - 15930				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0	82161	-0-	82161	118604	23 1	65800	3	Y	14853	14777	0	117 8	101
						16338 9								
10	180055 X	61451	-0-	-118604	-0-	23 1	49651	3	Y	10705	10690	0	24 8	92
						1 4	11776	9						
11	82950 X	46597	-0-	-36353	-0-	215 1	37501	3	Y	8047	7987	0	29 8	123
						29 4	8852	9						
12	85715 X	44494	-0-	-41221	-0-	284 1	36055	3	Y	7243	7058	0	80 8	228
						188 4	7967	9						
01	85715 X	35192	-0-	-50523	-0-	258 1	27990	3	Y	6131	6160	0	72 8	127
						200 4	6744	9						
02	76692 X	32709	-0-	-43983	-0-	213 1	26119	3	Y	5102	5062	0	67 8	100
						765 4	5612	9						
LOG JAM 22111 19		WELL #: 3H		RRCID -> 298481		COMPL. DATE 08/16/2024				TOTAL DEPTH 10979 PERF.11100 - 15820				
09	107507 X	67072	-0-	-40435	-0-	18 1	52112	3	Y	13584	13514	0	88 8	159
						14942 9								
10	79794 X	44974	-0-	-34820	-0-	17 1	35482	3	Y	8614	8603	0	16 8	154
						9475 9								
11	77220 X	35599	-0-	-41621	-0-	165 1	28716	3	Y	6087	6042	0	19 8	180
						22 4	6696	9						
12	79794 X	36293	-0-	-43501	-0-	233 1	29525	3	Y	5801	5653	0	56 8	272
						154 4	6381	9						
01	79794 X	27044	-0-	-52750	-0-	199 1	21634	3	Y	4596	4618	0	47 8	203
						155 4	5056	9						
02	72072 X	23094	-0-	-48978	-0-	147 1	18002	3	Y	4016	4090	0	49 8	80
						527 4	4418	9						
LOG JAM 22111 19		WELL #: 2H		RRCID -> 298491		COMPL. DATE 08/16/2024				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10800 - 15570				
09	74432 X	74432	-0-	-0-	-0-	19 1	55848	3	Y	16877	16790	0	103 8	158
						18565 9								
10	59334 X	54013	-0-	-5321	-0-	19 1	40991	3	Y	11820	11804	0	21 8	153
						1 4	13002	9						
11	57420 X	44826	-0-	-12594	-0-	202 1	35204	3	Y	8539	8476	0	26 8	190
						27 4	9393	9						
12	59334 X	28284	-0-	-31050	-0-	162 1	20501	3	Y	6831	6657	0	68 8	296
						107 4	7514	9						
01	59334 X	25464	-0-	-33870	-0-	168 1	18186	3	Y	6345	6375	0	66 8	200
						130 4	6980	9						
02	53592 X	6381	-0-	-47211	-0-	6 1	695	3	Y	5145	5179	0	64 8	102
						20 4	5660	9						
BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 268277		COMPL. DATE 01/05/2012				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678				
AT LAND STATE 52-6		WELL #: 1H												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY OLSON STATE 57-T2-6		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #:		1H	RRCID -> 268786	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10654	- 14930			
09	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	4369 1 166 4	10509 3 316 9	N	287	367 1		96
10	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	4515 1 12 4	11469 3 536 9	N	487	381 1		202
11	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	4369 1 155 4	10369 3 369 9	N	335	373 1		164
12	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	4515 1 5 4	5928 3 205 9	N	186	190 1		160
01	17498 X	17498	-0-	-0-	-0-	4515 1 195 4	12119 3 669 9	N	608	584 1		184
02	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	4078 1 10 4	5882 3 441 9	N	401	371 1		214
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #:		1H	RRCID -> 270251	COMPL. DATE 12/03/2012	TOTAL DEPTH 11584	PERF.11870	- 16301			
09	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	13522 3 1346 9	2 4 Y	Y	1224	1257 1		232
10	16881 X	16881	-0-	-0-	-0-	15468 3 1412 9	1 4 Y	Y	1284	1346 1		170
11	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	14203 3 72 9	1 4 Y	Y	65	49 6		186
12	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	13508 3 1140 9	4 4 Y	Y	1036	977 1		245
01	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	9807 3 859 9	69 4 Y	Y	781	816 1		210
*02	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	9828 3 1210 9	39 4 Y	Y	1100	873 1 242 6	2 3	193
ABERNATHY 57-T1-14		WELL #:		1H	RRCID -> 270387	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 11180	PERF.11170	- 15492			
09	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	754 1 5 4	16207 3 818 9	Y	744	674 1		118
10	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	981 1 3 4	17086 3 937 9	Y	852	890 1	13 6	67
11	17642 X	17642	-0-	-0-	-0-	887 1 2 4	16212 3 541 9	Y	492	532 1		27
12	17456 X	17456	-0-	-0-	-0-	800 1 3 4	15813 3 840 9	Y	764	723 1		68
01	17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	883 1 4 4	15265 3 897 9	Y	815	744 1		139
02	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	770 1 122 4	11641 3 778 9	Y	707	737 1		109

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		1H	RRCID -> 270567	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11333	- 16036				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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				
*04	21270	X	19966	-0-	-1304	-0-	18260	3	237	4	Y	1335	1271	1	116
							1469	9							
05	21979	X	14284	-0-	-7695	-0-	11997	3	218	4	Y	1881	1715	1	282
							2069	9							
06	21480	X	7957	-0-	-13523	-0-	6794	3	171	4	Y	902	725	1	459
							992	9							
07	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	20645	3	129	4	Y	1631	1993	1	97
							1794	9							
08	58010	X	58010	-0-	-0-	-0-	50619	3	1406	4	Y	5441	5335	1	203
							5985	9							
09	36724	X	36724	-0-	-0-	-0-	34144	3	50	4	Y	2300	2368	1	135
							2530	9							
10	20646	X	19500	-0-	-1146	-0-	17904	3	61	4	Y	1395	1302	1	91
							1535	9						137	6
11	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	20368	3	310	4	Y	2357	2336	1	112
							2593	9							
12	22196	X	18847	-0-	-3349	-0-	16941	3	139	4	Y	1606	1341	1	124
							1767	9						253	6
*01	22196	X	6292	-0-	-15904	-0-	5236	3	36	4	Y	927	897	1	145
							1020	9						9	6
02	20048	X	11852	-0-	-8196	-0-	10116	3	252	4	Y	1349	1384	1	107
							1484	9						3	6

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #:		1	RRCID -> 270685	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11069	- 15767		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123

MEEKER 56-T2-22		WELL #:		1H	RRCID -> 270731	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11358	- 15892				
*04	32670	X	30470	-0-	-2200	-0-	664	1	28942	3	Y	743	704	1	340
							47	4	817	9					
05	33759	X	31541	-0-	-2218	-0-	715	1	29861	3	Y	778	881	1	237
							109	4	856	9					
06	33412	X	33412	-0-	-0-	-0-	839	1	31679	3	Y	747	687	1	297
							72	4	822	9					
*07	33759	X	30697	-0-	-3062	-0-	862	1	29032	3	Y	719	684	1	332
							12	4	791	9					
*08	30194	X	13568	-0-	-16626	-0-	794	1	12694	3	Y	50	176	1	206
							25	4	55	9					
*09	29220	X	10255	-0-	-18965	-0-	742	1	8889	3	Y	554	519	1	241
							15	4	609	9					
10	30194	X	19036	-0-	-11158	-0-	828	1	16518	3	Y	1410	1246	1	405
							139	4	1551	9					
11	29220	X	23162	-0-	-6058	-0-	904	1	21133	3	Y	955	1079	1	281
							74	4	1051	9					
12	30194	X	25527	-0-	-4667	-0-	1040	1	23510	3	Y	803	718	1	366
							94	4	883	9					
01	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	997	1	20278	3	Y	572	687	1	251
							88	4	629	9					
02	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	970	1	25589	3	Y	759	704	1	306
							417	4	835	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11386	- 15727		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	18600 X	16795	-0-	-1805	-0-	795	1	15427	3	Y	521	533	1	62
						573	9							
10	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	859	1	16060	3	Y	977	949	1	90
						1075	9							
11	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	868	1	15125	3	Y	826	812	1	104
						909	9							
12	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	960	1	15433	3	Y	891	773	1	222
						980	9							
01	17980 X	14632	-0-	-3348	-0-	956	1	12807	3	Y	790	852	1	160
						869	9							
*02	16240 X	15010	-0-	-1230	-0-	832	1	13340	3	Y	762	792	1	28 6 102
						838	9							
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2		WELL #:		1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	10993	PERF.10960	- 15573		
09	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	4165	1	8591	3	N	405	368	1	141
						137	4	446	9					
10	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	4304	1	7806	3	N	492	191	1	200 6 242
						7	4	541	9					
11	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	4165	1	8606	3	N	351	370	1	223
						133	4	386	9					
12	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	4304	1	11120	3	N	382	382	1	223
						9	4	420	9					
01	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	4103	1	6589	3	N	372	372	1	223
						138	4	409	9					
*02	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	3706	1	2609	3	N	1207	191	1	1110 6 129
						2	4	1328	9					
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:		2H	RRCID ->	272207	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10718	- 15254		
*04	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	4028	1	6672	3	N	-0-			180
						92	4							
05	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	4167	1	6424	3	N	-0-			180
						118	4							
06	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	4051	1	4596	3	N	-0-			180
						91	4							
*07	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	8347	1	5435	3	N	-0-			180
						167	4							
08	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	4215	1	5159	3	N	-0-			180
						3	4							
*09	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	4096	1	4850	3	N	4	167	1	17
						75	4	4	9					
10	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	4206	1	4742	3	N	-0-			17
11	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	4074	1	3942	3	N	-0-			17
						72	4							
12	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	4242	1	5289	3	N	-0-			17
						13	4							
01	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	4331	1	9628	3	N	-0-			17
						171	4							
02	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	3883	1	8784	3	N	-0-			17
						6	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	O	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		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		

09	24088 X	24088	-0-	-0-	-0-	4613 1	18122 3	N	950	927 1	15957	
10	20652 X	20652	-0-	-0-	-0-	308 4	1045 9	N	882	928 1	149	
11	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	4767 1	14894 3	N	1000	926 1	223	
12	21493 X	21493	-0-	-0-	-0-	21 4	970 9	N	1091	940 1	150 6	224
*01	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	4613 1	16167 3	N	1171	931 1	170 3	224
*02	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	298 4	1100 9	N	994	946 1	150 6	122
						4767 1	15505 3	N				
						21 4	1200 9	N				
						350 1	15325 3	N				
						285 4	1288 9	N				
						396 1	13776 3	N				
						20 4	1093 9	N				

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32		WELL #: 1H		RRCID -> 273718		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577		
09	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	2864 1	16761 3	Y	-0-		316	
10	20584 X	15794	-0-	-4790	-0-	316 4	13293 3	Y	-0-		316	
11	19920 X	18778	-0-	-1142	-0-	2476 1	15664 3	Y	73		389	
12	20584 X	11315	-0-	-9269	-0-	25 4	80 9	Y	-0-		389	
01	20584 X	12746	-0-	-7838	-0-	2744 1	9102 3	Y	268	360 1	297	
02	18592 X	15066	-0-	-3526	-0-	290 4	295 9	Y	-0-		297	
						1800 1	10426 3	Y				
						225 4	295 9	Y				
						2230 1	12819 3	Y				
						17 4						

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #: 1H		RRCID -> 275255		COMPL. DATE 02/25/2014				TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329		
09	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	4146 1	4053 3	N	1426	1587 1	234	
10	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	155 4	1569 9	N	1957	1778 1	50 6	363
11	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	4284 1	6306 3	N	1819	1796 1	386	
12	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	73 4	2153 9	N	1790	1786 1	390	
*01	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	4146 1	5766 3	N	1118	721 1	390 6	397
*02	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	202 4	2001 9	N	1414	539 1	935 6	337
						4284 1	5787 3	N				
						69 4	1969 9	N				
						84 4	1230 9	N				
						3870 1	19 4	N				
						1555 9						

BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #: 2H		RRCID -> 275462		COMPL. DATE 03/26/2014				TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920		
09	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	10262 3	79 4	Y	1659	1647 1	107	
10	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	1825 9	73 4	Y	1774	1749 1	132	
11	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	8039 3	72 4	Y	1332	1227 1	237	
12	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	1951 9	71 4	Y	1437	1431 1	243	
*01	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	7839 3	72 4	Y	1350	1267 1	50 6	276
*02	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	1465 9	1581 9	Y	2364	1863 1	52 3	332
						11149 3	71 4	Y				
						9114 3	72 4	Y				
						1485 9						
						9392 3	154 4	Y				
						2600 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #:	3H	RRCID ->	275634	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	11513	-	15860			
09	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	4779 1	4062 3	Y	1809	1912	1				394
							113 4	1990 9								
10	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	4938 1	6468 3	Y	2294	2449	1				239
							45 4	2523 9								
11	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	4779 1	6454 3	Y	2524	2403	1				360
							195 4	2776 9								
12	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	4938 1	4887 3	Y	1984	2221	1				123
							40 4	2182 9								
*01	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	4938 1	3632 3	Y	2078	1402	1	425	6		374
							119 4	2286 9								
*02	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	4460 1	4291 3	Y	2064	1924	1	95	6		419
							39 4	2270 9								
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		WELL #:	1H	RRCID ->	275789	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	10465	-	15313			
09	11640	X	10107	-0-	-1533	-0-	4214 1	4019 3	N	1517	1612	1				231
							205 4	1669 9								
10	12028	X	8931	-0-	-3097	-0-	4355 1	3038 3	N	1371	1278	1	65	6		259
							30 4	1508 9								
11	11640	X	10007	-0-	-1633	-0-	4214 1	4094 3	N	1286	1278	1				267
							284 4	1415 9								
12	12028	X	10925	-0-	-1103	-0-	4355 1	4700 3	N	1666	1325	1	80	6		528
							37 4	1833 9								
01	10447	X	8559	-0-	-1888	-0-	4355 1	3089 3	N	809	1075	1				262
							225 4	890 9								
*02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	3933 1	4464 3	N	1380	1349	1	40	6		253
							31 4	1518 9								
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #:	1H	RRCID ->	276286	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	10754	-	15639			
*04	16410	X	9665	-0-	-6745	-0-	4792 1	4539 3	Y	280	183	1				297
							26 4	308 9								
05	27173	X	27173	-0-	-0-	-0-	5000 1	19582 3	Y	2139	2187	1				249
							238 4	2353 9								
06	26678	X	26678	-0-	-0-	-0-	4915 1	19998 3	Y	1166	1095	1				320
							482 4	1283 9								
*07	24863	X	24863	-0-	-0-	-0-	5084 1	18167 3	Y	1096	1095	1				321
							406 4	1206 9								
*08	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	5152 1	16354 3	Y	1122	1104	1				339
							37 4	1234 9								
*09	20070	X	16048	-0-	-4022	-0-	4949 1	9930 3	Y	824	923	1				240
							263 4	906 9								
10	20739	X	15737	-0-	-5002	-0-	5061 1	9635 3	Y	929	739	1	18	3		235
							19 4	1022 9								
11	20070	X	7582	-0-	-12488	-0-	4834 1	2126 3	Y	508	188	1	325	6		230
							63 4	559 9								
12	27818	X	27818	-0-	-0-	-0-	5327 1	21234 3	Y	1065	938	1				357
							85 4	1172 9								
*01	20739	X	5308	-0-	-15431	-0-	4966 1	42 3	Y	250	185	1	200	6		222
							25 4	275 9								
02	15008	X	4486	-0-	-10522	-0-	4485 1	1 9	Y	1						223

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 3H		RRCID -> 277467		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*07	9145 X	7619	-0-	-1526	-0-	610 1	6009 3	152 4	848 9	Y	771	757 1			148
*08	9145 X	6593	-0-	-2552	-0-	587 1	5434 3	8 4	564 9	Y	513	586 1			75
*09	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	600 1	14647 3	245 4	1714 9	Y	1558	1507 1			126
*10	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	740 1	22349 3	33 4	2147 9	Y	1952	1935 1			143
*11	19528 X	19528	-0-	-0-	-0-	653 1	16399 3	313 4	2163 9	Y	1966	1945 1			164
*12	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	775 1	15436 3	21 4	1433 9	Y	1303	1259 1	100 6		108
*01	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	516 1	8130 3	161 4	842 9	Y	765	791 1	7 6		75
*02	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	601 1	10452 3	17 4	942 9	Y	856	846 1	8 6		77
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 5H		RRCID -> 277583		COMPL. DATE 11/25/2014				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890					
*07	11284 X	5679	-0-	-5605	-0-	488 1	4447 3	114 4	630 9	Y	573	560 1			110
*08	11284 X	5748	-0-	-5536	-0-	440 1	4881 3	7 4	420 9	Y	382	436 1			56
*09	22060 X	22060	-0-	-0-	-0-	796 1	18452 3	356 4	2456 9	Y	2233	2108 1			181
*10	29106 X	29106	-0-	-0-	-0-	871 1	25135 3	39 4	3061 9	Y	2783	2760 1			204
*11	26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	880 1	21891 3	423 4	2820 9	Y	2564	2554 1			214
*12	20238 X	20238	-0-	-0-	-0-	801 1	16914 3	26 4	2497 9	Y	2270	2122 1	173 6		189
*01	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	782 1	14402 3	284 4	1518 9	Y	1380	1421 1	12 6		136
*02	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	687 1	12678 3	20 4	1508 9	Y	1371	1372 1	12 6		123
KC PREMIUM 56-T2-48		WELL #: 1H		RRCID -> 277719		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449					
*09	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	10581 3	16 4	2978 9		N	2707	2864 1			249
10	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	11192 3	35 4	3100 9		N	2818	2827 1			240
11	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	8995 3	20 4	2610 9		N	2373	2137 1			476
12	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	9121 3	28 4	2587 9		N	2352	2339 1			489
*01	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	7948 3	43 4	2752 9		N	2502	2346 1	135 6		510
02	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	7170 3	35 4	2066 9		N	1878	1977 1	10 6		401

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY FRASER 57-T1-39		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1H		RRCID -> 277812		COMPL. DATE 09/29/2014				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	EOM BALANCE
09	10470 X	9188	-0-	-1282	-0-	7684 3 1409 9	95	4	N	1281	1292	1	273
10	10819 X	9578	-0-	-1241	-0-	7807 3 1693 9	78	4	N	1539	1617	1	195
11	10470 X	5953	-0-	-4517	-0-	4755 3 1130 9	68	4	N	1027	1120	1	102
12	10819 X	8908	-0-	-1911	-0-	7225 3 1651 9	32	4	N	1501	1294	1	309
01	10819 X	7046	-0-	-3773	-0-	5618 3 1322 9	106	4	N	1202	1273	1	238
02	8652 X	6152	-0-	-2500	-0-	4671 3 1440 9	41	4	N	1309	1308	1	239

ALEXANDER 58-T2-12		WELL #: 1H		RRCID -> 277813		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500			
09	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	6147 3 1365 9	3	4	N	1241	1221	1	339
10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	4681 3 1447 9	5	4	N	1315	1012	1	360 6 282
11	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	10931 3 2214 9	2120	4	N	2013	1987	1	308
12	19902 X	19902	-0-	-0-	-0-	17073 3	2829	9	N	2572	2180	1	700
01	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	15974 3 2509 9	21	4	N	2281	2453	1	528
02	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	11234 3 1768 9	3	4	N	1607	1582	1	553

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: 1H		RRCID -> 278120		COMPL. DATE 03/09/2015				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371			
*09	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	4174 1 203 4	11002	3	N	1421	1424	1	326
10	15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	4313 1 29 4	10023	3	N	1368	1415	1	20 6 259
11	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	4174 1 193 4	10716	3	N	1484	1424	1	90 6 229
12	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	4313 1 32 4	10862	3	N	1492	1437	1	15 6 269
01	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	4313 1 220 4	11765	3	N	1421	1433	1	257
02	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	3896 1 25 4	9790	3	N	1147	1079	1	325

MITCHELL 56-T3-26		WELL #: 1H		RRCID -> 278121		COMPL. DATE 05/05/2015				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272			
*09	9240 X	7476	-0-	-1764	-0-	5464 3 1927 9	85	4	N	1752	2131	1	208
10	35518 X	35518	-0-	-0-	-0-	26588 3 8714 9	216	4	N	7922	7671	1	459
11	36128 X	36128	-0-	-0-	-0-	24345 3 11512 9	271	4	N	10465	10073	1	15 6 836
12	55724 X	55724	-0-	-0-	-0-	41968 3 13429 9	327	4	N	12208	12456	1	588
01	48329 X	48329	-0-	-0-	-0-	36146 3 11916 9	267	4	N	10833	11193	1	228
02	17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	12793 3 5015 9	105	4	N	4559	4279	1	508

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE OLSON 57-T2-8		WELL #:		1H	RRCID ->	278122	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10163	-	15011
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	4159 1	2109 3	Y	524	564 1		271
							29 4	576 9					
05		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	3745 1	1509 3	Y	418	375 1		314
							80 4	460 9					
06		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	4169 1	1957 3	Y	700	707 1		307
							71 4	770 9					
*07		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	4310 1	2051 3	Y	549	541 1		315
							60 4	604 9					
08		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	4317 1	1860 3	Y	667	737 1		245
							18 4	734 9					
*09		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	4188 1	2049 3	Y	716	728 1		233
							49 4	788 9					
10		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	4318 1	2098 3	Y	626	551 1		308
							15 4	689 9					
11		14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	4271 1	8300 3	Y	1843	1848 1	13 3	263
							193 4	2027 9			27 6		
12		16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	4467 1	10174 3	Y	1460	1148 1		575
							58 4	1606 9					
*01		19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	4520 1	12740 3	Y	1923	2104 1	70 6	324
							266 4	2115 9					
*02		13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	4004 1	8264 3	Y	1029	924 1	195 6	234
							26 4	1132 9					

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9687	-	14498
*04		7500 X	2503	-0-	-4997	-0-	250 1	1809 3	Y	383	502 1		53
							23 4	421 9					
05		8277 X	34	-0-	-8243	-0-	7 1	20 3	Y	6	58 1		1
							7 9						
06		8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07		8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-			Y	-0-			-0-
08		8277 X	18	-0-	-8259	-0-	2 1	12 3	Y	4	3 1		1
							4 9						
*09		2280 X	501	-0-	-1779	-0-	49 1	329 3	Y	105	76 1		30
							7 4	116 9					
10		58 X	58	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3	Y	9	37 1		2
							10 9						
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
*01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
02		476 X	-0-	-0-	-476	-0-			Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:	1H	RRCID -> 278124	COMPL. DATE 02/25/2015	TOTAL	DEPTH 10069	PERF.10631	- 15442					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE			
*04	19530 X	13558	-0-	-5972	-0-	18 1 21 4	11953 3 1566 9	Y	1424	1494 1	195			
05	18197 X	5020	-0-	-13177	-0-	28 1 18 4	4642 3 332 9	Y	302	193 1	304			
06	18540 X	7412	-0-	-11128	-0-	47 1 59 4	6752 3 554 9	Y	504	725 1	83			
*07	19158 X	11745	-0-	-7413	-0-	77 1 96 4	10649 3 923 9	Y	839	753 1	169			
*08	15035 X	14660	-0-	-375	-0-	157 1 100 4	12802 3 1601 9	Y	1455	1472 1	152			
*09	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	210 1 180 4	12531 3 1186 9	Y	1078	1033 1	197			
10	22292 X	22292	-0-	-0-	-0-	220 1 30 4	19702 3 2340 9	Y	2127	2012 1	312			
11	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	203 1 44 4	15358 3 1412 9	Y	1284	1477 1	119			
12	14663 X	11257	-0-	-3406	-0-	163 1 52 4	9942 3 1100 9	Y	1000	942 1	177			
*01	15035 X	10508	-0-	-4527	-0-	160 1 36 4	9307 3 1005 9	Y	914	760 1	90 6	241		
02	19740 X	15672	-0-	-4068	-0-	212 1 129 4	13836 3 1495 9	Y	1359	1345 1	255			

STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #:	1	RRCID -> 278214	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL	DEPTH 9945	PERF.10018	- 14504					
*04	21485 X	21485	-0-	-0-	-0-	3552 1 149 4	15439 3 2345 9	Y	2132	2092 1	302			
05	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	3669 1 212 4	6599 3 1586 9	Y	1442	1191 1	553			
06	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	3553 1 172 4	3595 3 1327 9	Y	1206	1544 1	215			
*07	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	3696 1 276 4	6413 3 2079 9	Y	1890	1734 1	371			
*08	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	3699 1 72 4	4268 3 1598 9	Y	1453	1544 1	280			
*09	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	3586 1 105 4	3728 3 1125 9	Y	1023	856 1	447			
10	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	3694 1 59 4	4041 3 1339 9	Y	1217	1208 1	456			
11	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	3576 1 129 4	3451 3 1513 9	Y	1375	1611 1	220			
12	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	3746 1 87 4	5785 3 1657 9	Y	1506	1238 1	488			
*01	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	3706 1 95 4	3235 3 948 9	Y	862	897 1	15 6	438		
02	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	3374 1 57 4	5180 3 1305 9	Y	1186	1255 1	369			

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:	1201H	RRCID -> 278215	COMPL. DATE 03/28/2020	TOTAL	DEPTH 10299	PERF.10384	- 15195					
*09	7320 X	6803	-0-	-517	-0-	824 1 114 4	5044 3 821 9	Y	746	786 1	59			
10	7564 X	7132	-0-	-432	-0-	875 1 32 4	5198 3 1027 9	Y	934	936 1	57			
11	7320 X	6362	-0-	-958	-0-	848 1 109 4	4838 3 567 9	Y	515	515 1	6 6	51		
12	7564 X	834	-0-	-6730	-0-	111 1 3 4	603 3 117 9	Y	106	149 1	8			
*01	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			Y	-0-	8 1	-0-			
02	6440 X	-0-	-0-	-6440	-0-			Y	-0-		-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE POGO 57-T2-4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID ->	278216	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.10271	- 15082				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	4816	1	763	3	Y	821	721	1			314
						74	4	903	9							
10	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	4976	1	1507	3	Y	997	1114	1			197
						29	4	1097	9							
11	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	4816	1	405	3	Y	972	924	1			245
						98	4	1069	9							
12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	4976	1	20	3	Y	577	563	1			259
						15	4	635	9							
*01	4526 X	4259	-0-	-267	-0-	2568	1	1099	3	Y	500	500	6			259
						42	4	550	9							
*02	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	2568	1	10713	3	Y	1775	578	1	235	3	316
						22	4	1953	9			905	6			
JOHNSON ESTATE 56-T1-8		WELL #:		1H	RRCID ->	278218	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10787	PERF.10929	- 15592				
09	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	622	1	13821	3	N	2062	2182	1			166
						30	4	2268	9							
10	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	643	1	9217	3	N	1557	1490	1			233
						31	4	1713	9							
11	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	622	1	15944	3	N	2584	2447	1			370
						7	4	2842	9							
12	20813 X	20813	-0-	-0-	-0-	643	1	17292	3	N	2616	2442	1			544
						2878	9									
*01	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	643	1	13449	3	N	1707	1777	1	270	6	204
						1878	9									
*02	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	581	1	5919	3	N	1100	1095	1	60	6	149
						1210	9									
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		1H	RRCID ->	278221	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10205	- 14760				
09	17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	14725	3	3029	9	N	2754	2899	1			187
						14762	3	3106	9	N	2824	2789	1			222
10	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	14762	3	3106	9	N	2824	2789	1			222
						31	4	1713	9							
11	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	14978	3	3168	9	N	2880	2747	1	70	6	285
						14190	3	2581	9	N	2346	2220	1			411
12	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	14190	3	2581	9	N	2346	2220	1			411
*01	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	9068	3	1904	9	N	1731	1721	1	120	6	301
						693	3	375	9	N	341	379	1			263
02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	693	3	375	9	N	341	379	1			263
STATE PROJECTS 57-T2-47X38		WELL #:		1H	RRCID ->	278234	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10021	PERF.10657	- 18068				
*04	25497 X	25497	-0-	-0-	-0-	3548	1	16434	3	N	4686	4803	1			310
						360	4	5155	9							
05	6045 X	4385	-0-	-1660	-0-	3637	1	58	3	N	599	670	1			239
						31	4	659	9							
06	4320 X	3624	-0-	-696	-0-	3520	1	2	3	N	89	167	1			161
						4	4	98	9							
*07	20309 X	20309	-0-	-0-	-0-	7335	1	8211	3	N	3868	3676	1			353
						508	4	4255	9							
*08	21415 X	21415	-0-	-0-	-0-	3799	1	13269	3	N	3869	3995	1			227
						91	4	4256	9							
*09	22542 X	22542	-0-	-0-	-0-	3745	1	14466	3	N	3661	3370	1			518
						304	4	4027	9							
10	24809 X	24809	-0-	-0-	-0-	3826	1	16891	3	N	3644	3737	1			425
						84	4	4008	9							
11	22806 X	22806	-0-	-0-	-0-	3722	1	15077	3	N	3333	3558	1			200
						341	4	3666	9							
12	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	3847	1	12490	3	N	3003	2986	1			217
						109	4	3303	9							
*01	22989 X	22989	-0-	-0-	-0-	3904	1	15044	3	N	3381	2493	1	70	3	405
						322	4	3719	9			630	6			
*02	20315 X	20315	-0-	-0-	-0-	3496	1	14012	3	N	2496	2316	1	215	6	370
						61	4	2746	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 278235	COMPL. DATE 04/25/2019	TOTAL	DEPTH 10023	PERF.10593	- 17729					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	12300 X	8733	-0-	-3567	-0-	4661	1 2963	3 1019		N	926	862	1		277
						90	4 4817	3 2516		N	133	168	1		242
05	12710 X	7503	-0-	-5207	-0-	24	4 4660	3 755		N	164	168	1		238
						26	4 9623	3 94		N	153	168	1		223
*07	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	21	4 4834	3 1937		N	742	713	1		252
						3	4 4699	3 2752		N	936	882	1		306
08	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	50	4 4825	3 1237		N	1382	901	1	610	177
						4	4 4666	3 773		N	597	180	1	384	210
*09	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	14	4 4818	3 454		N	260	19	3	261	190
						2	4 4897	3 4775		N	3648	1762	1	1715	361
10	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	87	4 4348	3 60		N	1724	534	1	119	161
						1	4 1896	9 1271				6			

STATE JAMES 57-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 278236	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL	DEPTH 9719	PERF. 9754	- 14461					
*04	27690 X	27644	-0-	-46	-0-	4107	1 20349	3 3094		Y	2813	2980	1		302
						94	4 4261	3 21843		Y	3102	3109	1		295
05	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	139	4 4212	3 19886		Y	2811	2773	1		333
						470	4 4355	3 18924		Y	2794	2806	1		321
*07	27466 X	26764	-0-	-702	-0-	412	4 4406	3 16341		Y	2574	2771	1		124
						68	4 4292	3 14043		Y	2481	2121	1		484
*08	23646 X	23646	-0-	-0-	-0-	276	4 4356	3 12803		Y	1858	1929	1		413
						42	4 4256	3 13513		Y	2423	2471	1		365
*09	21340 X	21340	-0-	-0-	-0-	294	4 4477	3 15745		Y	2511	2314	1		562
						102	4 4474	3 14139		Y	2185	2344	1		403
10	21545 X	19245	-0-	-2300	-0-	297	4 4000	3 12977		Y	2142	2155	1		390
						57	4 2356	9							

DARCY STATE 56-T3-22		WELL #:		1H	RRCID -> 278241	COMPL. DATE 04/26/2015	TOTAL	DEPTH 10359	PERF.10480	- 15081					
*09	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	4134	1 9325	3 2140		N	1945	1725	1		424
						187	4 4271	3 8183		N	1839	1908	1		355
10	14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	39	4 4134	3 8218		N	1867	1891	1		331
						165	4 4271	3 8812		N	1917	1778	1		470
11	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	41	4 4271	3 7700		N	1726	1622	1	49	464
						160	4 3858	3 9729		N	3060	2508	1	285	731
*01	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	61	4 3366	9							
						61	4 3366	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1		WELL #:		1H	RRCID -> 278243	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9541	- 16463	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	8730 X	8292	-0-	-438	-0-	1291 1	5268 3	Y	1480	1637 1		168	
						105 4	1628 9						
10	14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	1790 1	11595 3	Y	1401	1431 1	32 6	106	
						17 4	1541 9						
11	8730 X	1691	-0-	-7039	-0-	438 1	1202 3	Y	-0-	106 1		-0-	
						51 4							
12	9021 X	1208	-0-	-7813	-0-	185 1	902 3	Y	109	79 1	1 3	24	
						1 4	120 9			5 6			
*01	9021 X	8007	-0-	-1014	-0-	229 1	6969 3	Y	612	565 1	10 6	61	
						136 4	673 9						
*02	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	350 1	10815 3	Y	1067	978 1	38 6	112	
						15 4	1174 9						
BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #:		2H	RRCID -> 278250	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	10340	- 15004	
09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	622 1	2618 3	N	1267	1223 1		235	
						131 4	1394 9						
10	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	643 1	4659 3	N	1740	1790 1		185	
						132 4	1914 9						
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	622 1	2041 3	N	939	874 1		250	
						71 4	1033 9						
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	6 3	208 9	N	189	187 1		252	
01	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	560 1	4144 3	N	759	739 1		272	
						75 4	835 9						
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	581 1	1200 3	N	460	568 1		164	
						29 4	506 9						
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		2H	RRCID -> 278251	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	10148	- 14959	
*07	8432 X	6435	-0-	-1997	-0-	457 1	4949 3	Y	821	814 1		158	
						126 4	903 9						
*08	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	924 1	13343 3	Y	2395	2202 1		351	
						17 4	2635 9						
*09	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	701 1	17314 3	Y	2549	2694 1		206	
						302 4	2804 9						
10	26578 X	26578	-0-	-0-	-0-	753 1	22906 3	Y	2623	2637 1		192	
						34 4	2885 9						
11	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	685 1	17078 3	Y	1086	1187 1		91	
						326 4	1195 9						
12	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	854 1	15657 3	Y	1753	1564 1	134 6	146	
						21 4	1928 9						
*01	17670 X	12566	-0-	-5104	-0-	642 1	10542 3	Y	1072	1103 1	9 6	106	
						203 4	1179 9						
02	15960 X	8532	-0-	-7428	-0-	395 1	7374 3	Y	684	723 1	6 6	61	
						11 4	752 9						
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #:		2H	RRCID -> 278368	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	11280	- 16091	
09	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	9195 3	1 4	N	1265	1178 1		239	
						1392 9							
10	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	9609 3	1330 9	N	1209	1288 1		160	
11	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7300 3	89 9	N	81	61 6		180	
12	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	8541 3	3 4	N	1232	1121 1		291	
						1355 9							
01	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	8155 3	139 4	N	1101	1096 1		296	
						1211 9							
*02	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	6806 3	17 4	N	1273	1064 1	2 3	223	
						1400 9				280 6			

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-30		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 2H		RRCID -> 278426	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 10503	PERF.10540	- 15003				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8970 X	6614	-0-	-2356	-0-	5202 3 1365 9	47 4	Y	1241	1248 1		108
05	5704 X	5500	-0-	-204	-0-	4543 3 917 9	40 4	Y	834	817 1		125
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-			Y	151	199 1		77
07	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	3254 3 3344 9	32 4	Y	3040	2936 1		181
08	5704 X	2520	-0-	-3184	-0-	1190 3 1179 9	151 4	Y	1072	1213 1		40
09	5520 X	1985	-0-	-3535	-0-	153 3 1829 9	3 4	Y	1663	1606 1		97
10	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	6938 3 2738 9	121 4	Y	2489	2180 1	243 6	163
11	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	6864 3 1381 9	211 4	Y	1255	1358 1		60
12	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	8502 3 2592 9	83 4	Y	2356	1863 1	372 6	181
*01	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	9367 3 1329 9	43 4	Y	1208	1189 1	11 6	189
02	8512 X	7997	-0-	-515	-0-	6327 3 1516 9	154 4	Y	1378	1455 1	3 6	109

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #: 1H		RRCID -> 278442	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL DEPTH 9906	PERF.10040	- 14389				
*04	7980 X	7630	-0-	-350	-0-	434 1 106 4	5783 3	Y	1188	1231 1		150
05	8246 X	5124	-0-	-3122	-0-	415 1 149 4	3616 3	Y	858	845 1		163
06	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	432 1 189 4	5203 3	Y	1180	1237 1		106
*07	8370 X	7698	-0-	-672	-0-	499 1 193 4	5577 3	Y	1299	1201 1		204
08	8370 X	74	-0-	-8296	-0-	20 1 12 4	34 3	Y	7	209 1		2
*09	8100 X	83	-0-	-8017	-0-	61 1 10 4	10 3	Y	2	3 1		1
10	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			Y	-0-			-0-
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			Y	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CAMP 56-T2-14X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:	1H	RRCID -> 278514	COMPL. DATE 02/01/2015	TOTAL	DEPTH 10551	PERF.10552	- 17963			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04	11190 X	8332	-0-	-2858	-0-	361 1	6506 3	Y	1250	1291 1		44
						90 4	1375 9					
05	11563 X	8387	-0-	-3176	-0-	433 1	6425 3	Y	1326	1297 1		73
						70 4	1459 9					
06	11190 X	11012	-0-	-178	-0-	1219 1	7576 3	Y	1735	1553 1		255
						308 4	1909 9					
*07	31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	920 1	24221 3	Y	4816	4768 1		303
						923 4	5298 9					
*08	20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	737 1	15896 3	Y	2974	3117 1		160
						182 4	3271 9					
*09	23422 X	23422	-0-	-0-	-0-	803 1	17815 3	Y	3883	3959 1		84
						533 4	4271 9					
10	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	805 1	16967 3	Y	3726	3666 1		144
						215 4	4099 9					
11	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	842 1	15838 3	Y	3321	3369 1		96
						463 4	3653 9					
12	19571 X	19571	-0-	-0-	-0-	875 1	14901 3	Y	3248	3078 1		266
						222 4	3573 9					
*01	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	842 1	13253 3	Y	2775	2789 1	48 6	204
						388 4	3053 9					
02	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	750 1	12987 3	Y	2996	2900 1		300
						167 4	3296 9					

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #:	1H	RRCID -> 278515	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL	DEPTH 9979	PERF.10052	- 14673			
*04	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	237 1	2202 3	Y	5177	5370 1		185
						286 4	5695 9					
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	178	180 1		183
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			Y	3634	3649 1		168
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	-0-			168
*08	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	771 1	9705 3	Y	2706	2594 1		280
						134 4	2977 9					
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			Y	-0-	179 1		101
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	-0-			101
11	4740 X	3607	-0-	-1133	-0-	591 1	2132 3	Y	734	544 1		291
						77 4	807 9					
12	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	832 1	6132 3	Y	2297	2425 1		163
						132 4	2527 9					
*01	4898 X	1090	-0-	-3808	-0-	337 1	517 3	Y	197	192 1		168
						19 4	217 9					
*02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	36			204

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #:	1H	RRCID -> 278549	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL	DEPTH 9401	PERF. 9650	- 14535			
09	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	421 1	3888 3	Y	1167	1176 1		196
						1 4	1284 9					
10	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	248 1	6085 3	Y	1190	1240 1		146
						1309 9						
11	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	150 1	5724 3	Y	2398	2358 1		186
						2 4	2638 9					
12	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	138 1	5312 3	Y	1304	1238 1	30 6	222
						8 4	1434 9					
01	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	167 1	5571 3	Y	1217	1299 1		140
						1 4	1339 9					
02	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	157 1	5351 3	Y	1163	1169 1		134
						1279 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE CHEVYHAPTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 278915	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10453	PERF.10643	- 17940		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*04	17970 X	8246	-0-	-9724	-0-	9 1	5502 3	Y	2350	2317	1	354	
						150 4	2585 9						
05	18569 X	6213	-0-	-12356	-0-	7 1	3717 3	Y	2114	2116	1	352	
						164 4	2325 9						
06	16530 X	6365	-0-	-10165	-0-	3766 1	919 3	Y	1391	1413	1	330	
						150 4	1530 9						
*07	17081 X	5519	-0-	-11562	-0-	3889 1	462 3	Y	975	1059	1	246	
						95 4	1073 9						
08	4433 X	4166	-0-	-267	-0-	1643 1	1095 3	Y	1249	1237	1	258	
						54 4	1374 9						
*09	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	35 1	2320 3	Y	1744	1602	1	400	
						109 4	1918 9						
10	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	41 1	3637 3	Y	1731	1784	1	347	
						75 4	1904 9						
11	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	100 1	7429 3	Y	3416	3412	1	301	50 6
						276 4	3758 9						
12	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	113 1	6705 3	Y	3089	3080	1	310	
						156 4	3398 9						
*01	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	125 1	6978 3	Y	3234	2875	1	219	450 6
						255 4	3557 9						
02	10780 X	6186	-0-	-4594	-0-	59 1	3868 3	Y	1969	1796	1	392	
						93 4	2166 9						

STATE DESERT 55-T2-18		WELL #:		1H	RRCID -> 278922	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10793	PERF.11005	- 15816		
*04	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	4151 1	2875 3	Y	1724	1600	1	454	
						1284 4	1896 9						
05	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	4297 1	8221 3	Y	2888	2809	1	533	
						191 4	3177 9						
06	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	4195 1	7027 3	Y	2576	2455	1	654	
						253 4	2834 9						
*07	13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	4332 1	6250 3	Y	2349	2752	1	251	
						209 4	2584 9						
*08	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	4353 1	5695 3	Y	2145	2090	1	306	
						53 4	2360 9						
*09	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	4231 1	5428 3	Y	2154	2135	1	325	
						133 4	2369 9						
10	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	4356 1	6440 3	Y	2424	2295	1	454	
						57 4	2666 9						
11	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	4216 1	5222 3	Y	2271	2106	1	499	120 6
						144 4	2498 9						
12	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	4377 1	5471 3	Y	2320	2314	1	505	
						71 4	2552 9						
*01	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	4358 1	4221 3	Y	1709	1974	1	236	4 6
						115 4	1880 9						
02	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	3925 1	3672 3	Y	1616	1633	1	219	
						42 4	1778 9						

HSS STATE 113-23X14		WELL #:		1H	RRCID -> 278957	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 9157	- 18843		
09	40500 X	6169	-0-	-34331	-0-	780 1	4645 3	Y	655	754	1	221	
						23 4	721 9						
10	41850 X	13645	-0-	-28205	-0-	1397 1	11708 3	Y	488	566	1	79	4 3
						3 4	537 9			60	6		
11	28500 X	-0-	-0-	-28500	-0-	6 1	32 3	Y	183	183	6	79	
*12	29450 X	297	-0-	-29153	-0-	259 9		Y	235	263	1	27	24 6
*01	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-	68 1	142 3	Y	76	85	1	13	5 6
*02	12292 X	737	-0-	-11555	-0-	527 9		Y	479	323	1	88	81 6

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 279200	COMPL. DATE 07/31/2015	TOTAL DEPTH	9798	PERF. 9977	- 17445			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	867 1 42 4	5777 3 1932 9	Y	1756	1867	1	211	
10	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	1108 1 21 4	9725 3 4027 9	Y	3661	3454	1 134 6	284	
11	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	1168 1 16 4	11672 3 4686 9	Y	4260	4212	1 45 6	287	
12	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	1168 1 13 4	10836 3 3391 9	Y	3083	3057	1 11 6	302	
*01	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	994 1 23 4	10065 3 3137 9	Y	2852	2819	1 109 6	226	
02	16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	1711 1 113 4	11947 3 3064 9	Y	2785	2718	1	293	
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #:		1H	RRCID -> 279233	COMPL. DATE 07/22/2015	TOTAL DEPTH	9958	PERF.10066	- 14878			
*04	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	3630 1 84 4	7056 3 2638 9	Y	2398	2389	1	284	
05	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	3756 1 156 4	5791 3 2135 9	Y	1941	1980	1	245	
06	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	3650 1 194 4	4797 3 2340 9	Y	2127	2176	1	196	
*07	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	3779 1 193 4	5290 3 2407 9	Y	2188	2059	1	325	
*08	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	3807 1 58 4	5574 3 2388 9	Y	2171	2229	1	267	
*09	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	3723 1 153 4	6668 3 2164 9	Y	1967	2067	1	167	
10	21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	3895 1 75 4	13960 3 3106 9	Y	2824	2777	1	214	
11	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	3756 1 233 4	10393 3 2009 9	Y	1826	1778	1	262	
12	16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	3911 1 94 4	10115 3 2608 9	Y	2371	2280	1	353	
01	7967 X	3903	-0-	-4064	-0-	3739 1 4 4	4 3 156 9	Y	142	379	1	116	
02	7196 X	6000	-0-	-1196	-0-	3403 1 21 4	1719 3 857 9	Y	779	575	1	320	
STATE MINT 57-T3-16		WELL #:		1H	RRCID -> 279256	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10055	- 14866			
*04	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	417 1 65 4	9228 3 1386 9	Y	1260	1352	1	154	
05	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	494 1 93 4	9037 3 1183 9	Y	1075	1051	1	178	
06	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	454 1 207 4	8324 3 1247 9	Y	1134	1124	1	188	
*07	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	684 1 215 4	5180 3 893 9	Y	812	870	1	130	
08	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	450 1 21 4	7589 3 1167 9	Y	1061	1073	1	118	
*09	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	694 1 102 4	5739 3 1203 9	Y	1094	1049	1	163	
10	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	651 1 18 4	4382 3 1440 9	Y	1309	1302	1	170	
11	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	632 1 175 4	8463 3 1343 9	Y	1221	1165	1	226	
12	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	1978 1 44 4	6925 3 606 9	Y	551	611	1	166	
01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	1739 1 141 4	7168 3 718 9	Y	653	695	1	124	
02	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	602 1 24 4	7980 3 733 9	Y	666	691	1	99	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ESCARPA ROJA 57-T1-34		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
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
09		13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	11355 3	60 4	N		1457	1664 1				122
10		13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	11528 3	62 4	N		1383	1300 1	5 6			200
11		12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	11098 3	60 4	N		1232	1318 1				114
12		12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	11204 3	62 4	N		1397	1138 1				373
01		9052 X	8359	-0-	-693	-0-	6907 3	4 4	N		1316	1445 1				244
02		8176 X	5844	-0-	-2332	-0-	1448 9	4595 3	N		1135	1145 1				234
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #:	1H	RRCID ->	279453	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10015	-	14678				
*04		27757 X	27757	-0-	-0-	-0-	898 1	25834 3	Y		853	1053 1				223
05		17210 X	17210	-0-	-0-	-0-	425 1	15945 3	Y		680	775 1				128
06		16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	490 1	15250 3	Y		628	596 1				160
*07		16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	305 4	691 9			675	705 1				130
08		15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	935 1	14718 3	Y		522	505 1				147
*09		14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	512 4	743 9			506	557 1				96
10		17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	623 1	13937 3	Y		1287	925 1				458
11		13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	26 4	574 9			935	1140 1	8 6			245
12		14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	778 1	12971 3	Y		1090	1082 1	48 6			205
01		12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	215 4	557 9			1017	936 1				286
02		12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	1428 1	14481 3	Y		756	839 1				203
STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:	2H	RRCID ->	279512	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10122	-	14945				
*04		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	284 1	4266 3	Y		964	1054 1				122
05		5146 X	4787	-0-	-359	-0-	76 4	1060 9			891	844 1				169
06		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	325 1	3330 3	Y		1134	1201 1				102
*07		6200 X	5154	-0-	-1046	-0-	152 4	980 9			946	900 1				148
*08		7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	337 1	4630 3	Y		1301	1172 1				277
*09		6390 X	4911	-0-	-1479	-0-	179 4	1247 9			778	714 1				341
10		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	295 1	3678 3	Y		1449	1215 1	48 3			445
11		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	140 4	1041 9			1220	1453 1	40 6			172
12		6603 X	3071	-0-	-3532	-0-	770 1	5459 3	Y		564	540 1				196
01		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	241 4	1431 9			-0-	-0-				196
*02		5964 X	-0-	-0-	-5964	-0-	694 1	3251 3	Y		-0-	-0-				196

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
SIGLER STATE 57-T2-22		WELL #:		2H	RRCID ->	279609	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL	DEPTH	10168	PERF.10289	-	15078	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	27542 X	27542	-0-	-0-	-0-	560	1 24286	3	Y	2344	2380	1			138
						118	4 2578	9							
05	27387 X	27387	-0-	-0-	-0-	586	1 23440	3	Y	2890	2821	1			207
						182	4 3179	9							
06	19680 X	17118	-0-	-2562	-0-	764	1 14759	3	Y	1150	1283	1			74
						330	4 1265	9							
*07	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	727	1 18101	3	Y	1607	1517	1			164
						391	4 1768	9							
*08	20336 X	19636	-0-	-700	-0-	853	1 17103	3	Y	1471	1519	1			116
						62	4 1618	9							
*09	19680 X	10378	-0-	-9302	-0-	601	1 8880	3	Y	669	638	1			147
						161	4 736	9							
10	20336 X	12038	-0-	-8298	-0-	501	1 10391	3	Y	980	1082	1	13	6	32
						68	4 1078	9							
11	26982 X	26982	-0-	-0-	-0-	789	1 23155	3	Y	2224	1999	1	99	6	158
						592	4 2446	9							
12	20336 X	18305	-0-	-2031	-0-	587	1 15942	3	Y	1454	1442	1	24	3	127
						177	4 1599	9							
*01	19623 X	11135	-0-	-8488	-0-	529	1 9280	3	Y	997	1001	1	17	6	106
						229	4 1097	9							
02	18368 X	10659	-0-	-7709	-0-	493	1 8953	3	Y	1028	1037	1	10	6	87
						82	4 1131	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.10609	-	15383	
*09	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	4204	1 5847	3	N	1215	1250	1		267	
						138	4 1337	9							
10	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	4344	1 6702	3	N	1337	1425	1		179	
						51	4 1471	9							
11	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	4204	1 6952	3	N	1565	1245	1	43	3	304
						158	4 1722	9							
12	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	4344	1 5075	3	N	1067	693	1	40	6	638
						40	4 1174	9							
*01	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	4344	1 5758	3	N	1229	1400	1	105	6	362
						138	4 1352	9							
02	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	3924	1 4945	3	N	929	894	1	6	6	391
						37	4 1022	9							

STATE PISH 57-T3-36		WELL #:		1H	RRCID ->	280224	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.10283	-	15072	
*09	13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	4806	1 7200	3	N	1128	1247	1		280	
						164	4 1241	9							
10	12028 X	9846	-0-	-2182	-0-	4966	1 3982	3	N	790	532	1	110	6	428
						29	4 869	9							
11	16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	4806	1 9354	3	N	1607	1404	1	120	6	511
						207	4 1768	9							
12	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	4966	1 6413	3	N	1196	1341	1		366	
						50	4 1316	9							
01	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	4966	1 7086	3	N	1435	1395	1		406	
						173	4 1579	9							
*02	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	4488	1 6671	3	N	1638	1098	1	560	6	386
						42	4 1802	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MOCAP 56-T1-25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 2H		RRCID -> 280254		COMPL. DATE 03/18/2016				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027		
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	
*04	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	151 1 46 4	6825 3 2910 9	Y	2645	2442 1	296	
*05	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	146 1 10 4	6143 3 2486 9	Y	2260	2056 1	500	
06	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	4145 3 1869 9	43 4	Y	1699	1810 1	389	
07	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	144 1 82 4	6631 3 3359 9	Y	3054	2977 1	466	
08	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	168 1 117 4	5542 3 3087 9	Y	2806	2946 1	326	
09	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	178 1 81 4	3639 3 1572 9	Y	1429	1641 1	114	
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	186 1 18 4	3540 3 531 9	Y	483	562 1	35	
11	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	173 1 62 4	6576 3 3677 9	Y	3343	3222 1	156	
12	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	191 1 23 4	6752 3 3460 9	Y	3145	2718 1	574	
01	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	154 1 10 4	1318 3 1192 9	Y	1084	1572 1	86	
02	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	141 1 61 4	4050 3 2086 9	Y	1896	1807 1	175	

STATE PACIFIC 55-T2-8X17		WELL #: 1H		RRCID -> 280749		COMPL. DATE 02/23/2016				TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450		
*04	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	218 1 23 4	7975 3 3024 9	Y	2749	2784 1	263	
05	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	256 1 26 4	7104 3 2826 9	Y	2569	2604 1	228	
06	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	556 1 20 4	6362 3 2547 9	Y	2315	2251 1	292	
*07	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	687 1 2760 9	6153 3	Y	2509	2255 1	546	
*08	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	677 1 3 4	6464 3 2499 9	Y	2272	2447 1	371	
*09	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	721 1 2600 9	6185 3	Y	2364	2285 1	450	
10	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	2987 1 1 4	7462 3 2646 9	Y	2405	2441 1	414	
11	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	1019 1 189 4	6442 3 2343 9	Y	2130	2133 1	411	
12	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	275 1 299 4	6571 3 2517 9	Y	2288	2272 1	427	
01	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	215 1 119 4	6853 3 2426 9	Y	2205	2146 1	486	
02	15949 X	15949	-0-	-0-	-0-	269 1 233 4	5640 3 9807 9	Y	8915	8949 1	452	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MOCAP 56-T1-25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID -> 281029	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL	DEPTH 11048	PERF.11120	- 16256		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04		12200 X	12200	-0-	-0-	241 1	10307 3	Y	1422	1343	1	159
						88 4	1564 9					
*05		10158 X	10158	-0-	-0-	214 1	8462 3	Y	1335	1199	1	295
						13 4	1469 9					
06		8652 X	8652	-0-	-0-	7147 3	71 4	Y	1304	1301	1	298
						1434 9						
07		11307 X	11307	-0-	-0-	216 1	9684 3	Y	1171	1290	1	179
						119 4	1288 9					
08		7635 X	7635	-0-	-0-	192 1	6413 3	Y	811	896	1	94
						138 4	892 9					
09		5790 X	5139	-0-	-651	170 1	3871 3	Y	959	977	1	76
						43 4	1055 9					
10		6980 X	6980	-0-	-0-	174 1	4684 3	Y	1906	1842	1	140
						25 4	2097 9					
11		8163 X	8163	-0-	-0-	176 1	7716 3	Y	176	308	1	8
						77 4	194 9					
12		7923 X	7923	-0-	-0-	169 1	7366 3	Y	344	288	1	63
						10 4	378 9				1 6	
01		5983 X	5153	-0-	-830	206 1	4157 3	Y	707	714	1	56
						12 4	778 9					
02		7093 X	7093	-0-	-0-	184 1	5868 3	Y	878	853	1	81
						75 4	966 9					

STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #:		1H	RRCID -> 281230	COMPL. DATE 01/25/2016	TOTAL	DEPTH 10781	PERF.10856	- 18301		
*04		10885 X	10885	-0-	-0-	661 1	6866 3	Y	2336	2120	1	763
						788 4	2570 9					
05		28325 X	28325	-0-	-0-	721 1	20935 3	Y	5413	5833	1	343
						715 4	5954 9					
06		25737 X	25737	-0-	-0-	779 1	18693 3	Y	5065	4940	1	468
						693 4	5572 9					
*07		22328 X	22328	-0-	-0-	793 1	15895 3	Y	4621	4586	1	503
						557 4	5083 9					
*08		20801 X	19951	-0-	-850	852 1	14901 3	Y	3760	3664	1	599
						62 4	4136 9					
*09		20130 X	18575	-0-	-1555	859 1	13343 3	Y	3741	3913	1	427
						258 4	4115 9					
10		20801 X	18154	-0-	-2647	821 1	13291 3	Y	3639	3555	1	511
						39 4	4003 9					
11		20130 X	16572	-0-	-3558	811 1	11845 3	Y	3336	3390	1	457
						246 4	3670 9					
12		20801 X	15911	-0-	-4890	865 1	11368 3	Y	3287	3258	1	486
						62 4	3616 9					
01		19964 X	15870	-0-	-4094	874 1	11213 3	Y	3237	3251	1	472
						222 4	3561 9					
02		14324 X	14324	-0-	-0-	765 1	10261 3	Y	2971	3052	1	391
						30 4	3268 9					

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 281238	COMPL. DATE 10/21/2019	TOTAL	DEPTH 9726	PERF.10044	- 17502		
09		12600 X	12600	-0-	-0-	5239 1	5781 3	N	1298	1276	1	504
						152 4	1428 9					
10		16212 X	16212	-0-	-0-	5414 1	8058 3	N	2393	2384	1	448
						108 4	2632 9			49 6	16 3	
11		15226 X	15226	-0-	-0-	5241 1	8160 3	N	1478	1460	1	436
						199 4	1626 9				30 6	
12		15923 X	15923	-0-	-0-	5416 1	8167 3	N	2041	1642	1	815
						95 4	2245 9				20 6	
*01		15114 X	15114	-0-	-0-	5416 1	7488 3	N	1827	2063	1	559
						200 4	2010 9				20 6	
*02		15376 X	15376	-0-	-0-	4902 1	7874 3	N	2270	2424	1	325
						103 4	2497 9				80 6	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PLACER 57-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 281240	COMPL. DATE 03/10/2016	TOTAL DEPTH 9789	PERF. 9958	-		14717				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	1232	1	16306	3	Y	1240	1186	1		118
						26	4	1364	9						
05	17277 X	17277	-0-	-0-	-0-	1024	1	14939	3	Y	1109	1088	1		139
						94	4	1220	9						
06	18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	1705	1	15609	3	Y	1229	1277	1		91
						36	4	1352	9						
*07	17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	1768	1	14423	3	Y	1221	1184	1		128
						4	4	1343	9						
*08	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	2028	1	14947	3	Y	1141	1117	1		152
						21	4	1255	9						
*09	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	1569	1	12441	3	Y	774	831	1		95
						2	4	851	9						
10	17253 X	17253	-0-	-0-	-0-	1986	1	14153	3	Y	1010	993	1	5 6	107
						3	4	1111	9						
11	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	1466	1	11022	3	Y	1972	1730	1	90 3	136
						41	4	2169	9			123	6		
12	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	1393	1	10183	3	Y	1714	1506	1		344
						810	4	1885	9						
01	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	1249	1	10470	3	Y	768	1043	1		69
						29	4	845	9						
02	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	1160	1	12900	3	Y	1010	1006	1	16 6	57
						12	4	1111	9						
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:		1H	RRCID -> 281395	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10387	-		15161				
*09	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	461	1	5412	3	Y	1449	1481	1		201
						4	4	1594	9						
10	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	746	1	8086	3	Y	2310	2301	1		210
						13	4	2541	9						
11	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	957	1	9723	3	Y	3260	3152	1	190 6	128
						10	4	3586	9						
12	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	3496	1	11833	3	Y	2045	1788	1		385
						255	4	2250	9						
01	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	286	1	8393	3	Y	1749	2001	1		133
						109	4	1924	9						
02	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	596	1	7716	3	Y	1631	1711	1		53
						8	4	1794	9						
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 281608	COMPL. DATE 05/01/2016	TOTAL DEPTH 10538	PERF.10728	-		15413				
*09	17277 X	17277	-0-	-0-	-0-	1562	1	12987	3	Y	2472	2302	1		230
						9	4	2719	9						
10	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	1234	1	11433	3	Y	2255	2216	1		269
						10	4	2481	9						
11	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	561	1	12294	3	Y	2061	2050	1		280
						7	4	2267	9						
12	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	312	1	10818	3	Y	1742	1861	1		161
						33	4	1916	9						
01	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	199	1	11926	3	Y	2278	2236	1		203
						49	4	2506	9						
*02	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	175	1	9133	3	Y	1358	1411	1	42 6	108
						6	4	1494	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11605	- 15810
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	
*09	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	2787 1	7768 3	N	2297	2488 1	200	
						129 4	2527 9					
10	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	2526 1	5646 3	N	2174	2118 1	256	
						22 4	2391 9					
11	9510 X	8397	-0-	-1113	-0-	1732 1	4836 3	N	1650	1437 1	314	
						14 4	1815 9			123 6		
12	9827 X	8321	-0-	-1506	-0-	1986 1	4604 3	N	1572	1587 1	299	
						2 4	1729 9					
01	9827 X	9093	-0-	-734	-0-	1721 1	5261 3	N	1916	1976 1	239	
						3 4	2108 9					
*02	8876 X	7232	-0-	-1644	-0-	1689 1	3757 3	N	1616	1439 1	291	
						8 4	1778 9			125 6		

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 9908	- 14626
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		79773		N	-0-		154	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		79773		N	-0-		154	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		79773		N	-0-		154	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		79773		N	-0-		154	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		79773		N	-0-		154	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		79773		N	-0-		154	

STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #:		1H	RRCID ->	281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10016	PERF.10199	- 14733
*09	14100 X	6338	-0-	-7762	-0-	1049 1	4320 3	Y	715	610 1	200	
						182 4	787 9					
10	11904 X	10794	-0-	-1110	-0-	1612 1	8031 3	Y	1030	855 1	192	
						18 4	1133 9			183 6		
11	11130 X	9934	-0-	-1196	-0-	1205 1	7251 3	Y	1327	1002 1	449	
						18 4	1460 9			68 6		
12	10416 X	9465	-0-	-951	-0-	1696 1	6589 3	Y	1055	1292 1	170	
						19 4	1161 9			42 6		
01	10788 X	8722	-0-	-2066	-0-	1726 1	5986 3	Y	901	802 1	269	
						19 4	991 9					
02	9744 X	6903	-0-	-2841	-0-	444 1	5617 3	Y	750	825 1	173	
						17 4	825 9			21 6		

BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		2H	RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10758	- 15359
09	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	450 1	7929 3	Y	1950	2056 1	233	
						2145 9						
10	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	427 1	7993 3	Y	2159	2193 1	199	
						2375 9						
11	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	377 1	6715 3	Y	1698	1682 1	215	
						1868 9						
12	9083 X	7562	-0-	-1521	-0-	326 1	5671 3	Y	1423	1284 1	354	
						1565 9						
01	9083 X	5768	-0-	-3315	-0-	330 1	4199 3	Y	1126	1252 1	228	
						1239 9						
*02	8204 X	7164	-0-	-1040	-0-	330 1	5161 3	Y	1521	1488 1	204	
						1673 9				57 6		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #:	1H	RRCID -> 281998	COMPL. DATE 02/11/2016	TOTAL	DEPTH 10587	PERF.10750	- 18167					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	474 1	6973 3	1281	1240	1				133
						18 4	1409 9							
05	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	973 1	6128 3	1080	1049	1				164
						452 4	1188 9							
06	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	340 1	12312 3	2922	2971	1				115
						202 4	3214 9							
*07	26178 X	26178	-0-	-0-	-0-	410 1	21430 3	3859	3792	1				182
						93 4	4245 9							
*08	24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	329 1	20409 3	3578	3546	1				214
						75 4	3936 9							
*09	23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	382 1	18688 3	3557	3523	1				248
						77 4	3913 9							
10	21455 X	21455	-0-	-0-	-0-	282 1	17533 3	3252	3294	1	34	6		172
						63 4	3577 9							
11	23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	343 1	18834 3	3644	3604	1	19	6		193
						95 4	4008 9							
12	23656 X	23656	-0-	-0-	-0-	404 1	18416 3	4254	4118	1				329
						157 4	4679 9							
01	21245 X	21245	-0-	-0-	-0-	417 1	16795 3	3549	3708	1				170
						129 4	3904 9							
02	19898 X	19898	-0-	-0-	-0-	353 1	15723 3	3419	3444	1				145
						61 4	3761 9							

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #:	1H	RRCID -> 282003	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL	DEPTH 10039	PERF.10109	- 14757					
*09	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	3536 1	7860 3	1034	1184	1				384
						40 4	1137 9							
10	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	2673 1	8404 3	1555	1637	1				302
						62 4	1711 9							
11	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	2071 1	16147 3	1914	1730	1				486
						80 4	2105 9							
12	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	1905 1	15123 3	1906	1824	1	15	6		553
						88 4	2097 9							
*01	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	1630 1	10008 3	1336	1432	1	20	3		357
						132 4	1470 9							
02	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	642 1	10428 3	1539	1470	1	20	6		406
						114 4	1693 9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:	1H	RRCID -> 282009	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL	DEPTH 9671	PERF.10058	- 17473					
*04	27245 X	27245	-0-	-0-	-0-	2111 1	22139 3	2621	2829	1				280
						112 4	2883 9							
05	27861 X	27861	-0-	-0-	-0-	2103 1	22770 3	2571	2576	1				275
						160 4	2828 9							
06	26581 X	26581	-0-	-0-	-0-	2093 1	21682 3	2494	2422	1				347
						63 4	2743 9							
*07	26815 X	23794	-0-	-3021	-0-	1977 1	19324 3	2249	2288	1				308
						19 4	2474 9							
*08	26815 X	26251	-0-	-564	-0-	2215 1	21361 3	2396	2291	1				413
						39 4	2636 9							
*09	35718 X	35718	-0-	-0-	-0-	2487 1	29392 3	3443	3478	1				378
						52 4	3787 9							
10	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	2241 1	22625 3	2947	2644	1	165	6		516
						59 4	3242 9							
11	25950 X	22889	-0-	-3061	-0-	1689 1	18617 3	2235	2492	1	8	6		251
						124 4	2459 9							
12	26815 X	20721	-0-	-6094	-0-	2016 1	16203 3	2135	1929	1	10	6		447
						153 4	2349 9							
*01	26815 X	22147	-0-	-4668	-0-	1989 1	17335 3	2437	2295	1	125	6		464
						142 4	2681 9							
02	24220 X	18941	-0-	-5279	-0-	2057 1	14715 3	1880	2101	1				243
						101 4	2068 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PRIDE 57-T3-38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
		WELL #: 1H		RRCID -> 282023	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 10168	PERF.10402	- 14853							
*09	15120	X	14297	-0-	-823	-0-	1153	1	11377	3	Y	1605	1466	1	238
							1	4	1766	9					
10	14849	X	11191	-0-	-3658	-0-	751	1	8904	3	Y	1381	1407	1	102
							17	4	1519	9		106	6	4	3
11	14370	X	9764	-0-	-4606	-0-	446	1	7820	3	Y	1345	1075	1	202
							18	4	1480	9		170	6		
12	14787	X	13886	-0-	-901	-0-	647	1	11440	3	Y	1601	1579	1	224
							38	4	1761	9					
01	14787	X	12558	-0-	-2229	-0-	1796	1	9202	3	Y	1393	1492	1	125
							28	4	1532	9					
02	13356	X	12257	-0-	-1099	-0-	2312	1	8554	3	Y	1235	977	1	383
							32	4	1359	9					
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 282064	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH 10566	PERF.10645	- 15389							
*09	11010	X	8123	-0-	-2887	-0-	2550	1	4226	3	N	1167	1111	1	443
							63	4	1284	9					
10	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	2581	1	10298	3	N	2205	2034	1	409
							2426	9				181	6	24	3
11	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	2392	1	9984	3	N	2530	1875	1	254
							1	4	2783	9		784	6	26	3
12	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	2135	1	8652	3	N	2176	1863	1	262
							17	4	2394	9		201	6	104	3
*01	13981	X	10683	-0-	-3298	-0-	2129	1	6336	3	N	2003	1518	1	297
							15	4	2203	9		450	6		
02	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	2092	1	5274	3	N	6689	6759	1	227
							2	4	7358	9					
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 282114	COMPL. DATE 01/05/2020	TOTAL DEPTH 10325	PERF.10910	- 18479							
*04	2100	X	240	-0-	-1860	-0-	6	1	214	3	Y	18	15	1	3
							20	9							
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	105	1	4776	3	Y	548	483	1	68
							10	4	603	9					
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	105	1	7092	3	Y	1545	1411	1	202
							17	4	1700	9					
*07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	55	248	1	9
							2	4	61	9					
*08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	72	1	5626	3	Y	1790	1588	1	211
							65	4	1969	9					
*09	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	208	1	13495	3	Y	3448	3429	1	230
							126	4	3793	9					
10	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	188	1	16872	3	Y	4220	4143	1	289
							144	4	4642	9		18	6		
11	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	204	1	15169	3	Y	3694	3517	1	466
							177	4	4063	9					
12	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	179	1	10632	3	Y	2588	2831	1	217
							180	4	2847	9		6	6		
*01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	189	1	11021	3	Y	2815	2672	1	329
							109	4	3097	9		31	6		
*02	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	201	1	13204	3	Y	3080	3060	1	210
							155	4	3388	9		139	6		

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1401H		RRCID -> 282289		COMPL. DATE 07/09/2016				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*09	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	1550	1	9125	3	Y	2551	2459	1		201
						208	4	2806	9						
10	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	1603	1	9106	3	Y	1444	1557	1		88
						56	4	1588	9						
11	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	1578	1	8857	3	Y	2803	2579	1	34 6	278
						200	4	3083	9						
12	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	1843	1	9171	3	Y	1400	1574	1		104
						49	4	1540	9						
*01	9858 X	3876	-0-	-5982	-0-	754	1	2437	3	Y	564	512	1	4 6	152
						65	4	620	9						
*02	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	1356	1	7034	3	Y	1569	1543	1	54 6	124
						42	4	1726	9						
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 282290	COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430					
*04	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	6738	1	4160	3	Y	1159	1100	1		340
						179	4	1275	9						
05	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	6970	1	4258	3	Y	828	879	1		289
						102	4	911	9						
06	16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	6785	1	7788	3	Y	1199	1093	1		395
						326	4	1319	9						
*07	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	4957	1	8508	3	Y	1357	1461	1		291
						365	4	1493	9						
*08	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	4408	1	9662	3	Y	1428	1452	1		267
						132	4	1571	9						
*09	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	4290	1	8750	3	Y	1278	1099	1		446
						243	4	1406	9						
10	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	4399	1	9611	3	Y	1431	1483	1		394
						102	4	1574	9						
11	14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	4274	1	8982	3	Y	916	931	1	210 6	169
						208	4	1008	9						
12	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	4280	1	7434	3	Y	1383	568	1	160 3	384
						81	4	1521	9			440	6		
01	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	4165	1	5314	3	Y	890	936	1		338
						151	4	979	9						
02	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	3746	1	4587	3	Y	692	728	1	20 6	282
						51	4	761	9						
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:		1202H	RRCID -> 282448	COMPL. DATE 07/13/2016				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085					
*09	19650 X	19650	-0-	-0-	-0-	2553	1	14930	3	Y	1661	1716	1		131
						340	4	1827	9						
10	20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	2612	1	14764	3	Y	2891	2846	1		176
						91	4	3180	9						
11	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	2501	1	14060	3	Y	1640	1634	1	20 6	162
						318	4	1804	9						
12	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	3137	1	15583	3	Y	2811	2764	1		209
						83	4	3092	9						
*01	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	4337	1	10531	3	Y	2247	1835	1	16 6	605
						277	4	2472	9						
*02	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	3242	1	10470	3	Y	2228	2581	1	76 6	176
						70	4	2451	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 282846	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 10404	PERF.10473	- 15154							
*09	5910 X	2650	-0-	-3260	-0-	386 11 4	1 408 9	1845 3	3 Y	371	366	1			51	
10	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	2104 151 4	1 1107 9	10573 3	3 Y	1006	996	1			61	
11	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	1562 80 4	1 1876 9	6979 3	3 Y	1705	1633	1	7	6	126	
12	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	1004 122 4	1 760 9	3577 3	3 Y	691	750	1			67	
*01	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	1094 89 4	1 1681 9	6275 3	3 Y	1528	1405	1	11	3	126	
02	8204 X	6950	-0-	-1254	-0-	371 56 4	1 1375 9	5148 3	3 Y	1250	1283	1			93	
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 282869	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11461	- 16309							
09	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	2828 16 4	1 1651 9	7590 3	3 Y	1501	1489	1			211	
10	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	2832 15 4	1 1507 9	6073 3	3 Y	1370	1386	1			195	
11	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	2003 95 4	1 1570 9	4889 3	3 Y	1427	1227	1	63	3	222	
12	16514 X	16514	-0-	-0-	-0-	3350 80 4	1 5376 9	7708 3	3 Y	4887	1176	1	468	3	726	
*01	7564 X	4987	-0-	-2577	-0-	2579 273 4	1 347 9	1788 3	3 Y	315	589	1	7	6	445	
02	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	2361 217 4	1 1543 9	4619 3	3 Y	1403	1713	1			135	
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		2H	RRCID -> 282873	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11529	- 16125							
09	8250 X	5178	-0-	-3072	-0-	1353 8 4	1 1442 9	2375 3	3 Y	1311	1406	1			184	
10	7285 X	4766	-0-	-2519	-0-	1473 7 4	1 1346 9	1940 3	3 Y	1224	1234	1			174	
11	8190 X	7434	-0-	-756	-0-	1522 47 4	1 1697 9	4168 3	3 Y	1543	1290	1	68	3	240	
12	8463 X	5584	-0-	-2879	-0-	1026 20 4	1 2671 9	1867 3	3 Y	2428	714	1	233	3	361	
*01	8463 X	1558	-0-	-6905	-0-	308 14 4	1 144 9	1092 3	3 Y	131	1360	6	3	6	197	
02	6944 X	3861	-0-	-3083	-0-	1033 86 4	1 809 9	1933 3	3 Y	735	861	1			71	
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		3H	RRCID -> 282880	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10293	PERF.10476	- 15072							
*09	10620 X	3564	-0-	-7056	-0-	264 7 4	1 1574 9	1719 3	3 Y	1431	1484	1			197	
10	8525 X	8182	-0-	-343	-0-	825 24 4	1 3004 9	4329 3	3 Y	2731	2761	1			167	
11	8250 X	4055	-0-	-4195	-0-	581 30 4	1 933 9	2511 3	3 Y	848	948	1	4	6	63	
12	7316 X	2808	-0-	-4508	-0-	255 32 4	1 1205 9	1316 3	3 Y	1095	1051	1			107	
*01	8184 X	3711	-0-	-4473	-0-	244 20 4	1 1796 9	1651 3	3 Y	1633	1536	1	12	3	135	
02	7392 X	2575	-0-	-4817	-0-	83 9 4	1 1262 9	1221 3	3 Y	1147	1197	1			85	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DIPPING DODSON 33-96				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1H	RRCID -> 283084	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH 10979	PERF.11199							- 18052
09	9570 X	6924	-0-	-2646	-0-	1824	1	3647	3	Y	1189	1224	1			130
						145	4	1308	9							
10	11439 X	6203	-0-	-5236	-0-	1729	1	3107	3	Y	1079	934	1			275
						180	4	1187	9							
11	11070 X	6629	-0-	-4441	-0-	813	1	4231	3	Y	1338	1342	1	9	6	262
						113	4	1472	9							
12	11439 X	8914	-0-	-2525	-0-	863	1	5275	3	Y	2352	1971	1	29	6	614
						189	4	2587	9							
*01	7161 X	3718	-0-	-3443	-0-	722	1	1215	3	Y	1364	1552	1	23	6	403
						281	4	1500	9							
02	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	730	1	4437	3	Y	1598	1847	1			154
						167	4	1758	9							
CITATION 57-1-39				WELL #:	1H	RRCID -> 283120	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL DEPTH 10027	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA				WELL #:	1H	RRCID -> 283151	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 9936	PERF.10186							- 17563
09	12630 X	10273	-0-	-2357	-0-	3080	1	5966	3	Y	968	829	1			271
						162	4	1065	9							
10	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	3349	1	8043	3	Y	1139	1179	1			231
						59	4	1253	9							
11	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	3316	1	7866	3	Y	1108	1203	1			136
						205	4	1219	9							
12	11563 X	10480	-0-	-1083	-0-	4487	1	5053	3	Y	818	811	1			143
						40	4	900	9							
*01	12710 X	6500	-0-	-6210	-0-	3779	1	2088	3	Y	494	484	1	4	6	149
						90	4	543	9							
02	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	149	1			-0-
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42				WELL #:	2H	RRCID -> 283253	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10667	PERF.10686							- 15468
*09	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	3313	1	5301	3	Y	633	608	1			87
						96	4	696	9							
10	21545 X	21545	-0-	-0-	-0-	3929	1	15372	3	Y	1370	1373	1			84
						737	4	1507	9							
11	19690 X	19690	-0-	-0-	-0-	3469	1	13691	3	Y	2115	2034	1	9	6	156
						203	4	2327	9							
12	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	1780	1	7329	3	Y	1040	1095	1			101
						148	4	1144	9							
*01	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	1488	1	10330	3	Y	1325	1262	1	9	3	109
						121	4	1458	9			46	6			
02	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	854	1	11858	3	Y	1404	1409	1			104
						109	4	1544	9							
BIG HORN 57-1-11				WELL #:	1H	RRCID -> 283674	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 10256	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE FLOYD 33-96 SA		WELL #: 4601H		RRCID -> 283768		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	10080	X	7175	-0-	-2905	-0-	1520	1	2969	3	Y	2326	2455	1	254
							127	4	2559	9					
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	1612	1	2920	3	Y	2305	1971	1	588
							216	4	2536	9					
11	8280	X	7534	-0-	-746	-0-	737	1	3909	3	Y	2534	2609	1	497
							101	4	2787	9			16	6	
12	8556	X	2614	-0-	-5942	-0-	216	1	886	3	Y	1324	1459	1	346
							56	4	1456	9			16	6	
*01	8556	X	3709	-0-	-4847	-0-	468	1	872	3	Y	1967	1699	1	582
							205	4	2164	9			32	6	
02	7028	X	4686	-0-	-2342	-0-	345	1	2130	3	Y	1942	2337	1	187
							75	4	2136	9					

BIG HORN 56-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 283894		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

STATE LAZY ACRE 57-T2-44		WELL #: W101H		RRCID -> 283932		COMPL. DATE 07/14/2017				TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946					
*04	20340	X	20072	-0-	-268	-0-	162	1	17678	3	Y	1975	2028	1	127
							59	4	2173	9					
05	21018	X	10680	-0-	-10338	-0-	1182	1	8030	3	Y	1304	1085	1	346
							34	4	1434	9					
06	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-	2862	1	19661	3	Y	2609	2733	1	222
							69	4	2870	9					
*07	42841	X	42841	-0-	-0-	-0-	3215	1	33134	3	Y	5852	5793	1	281
							55	4	6437	9					
*08	35493	X	35493	-0-	-0-	-0-	4852	1	25749	3	Y	4378	4512	1	147
							76	4	4816	9					
*09	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	4053	1	19555	3	Y	3288	3206	1	229
							28	4	3617	9					
10	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	11930	1	13830	3	Y	3432	3304	1	237
							14	4	3775	9					
11	21180	X	21149	-0-	-31	-0-	7408	1	10345	3	Y	2606	1974	1	249
							529	4	2867	9					
12	25356	X	25356	-0-	-0-	-0-	8164	1	14426	3	Y	2442	2429	1	262
							80	4	2686	9					
*01	21886	X	20428	-0-	-1458	-0-	4365	1	13161	3	Y	2598	2458	1	262
							44	4	2858	9			140	6	
*02	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	4947	1	11406	3	Y	2545	2090	1	147
							19	4	2800	9			230	3	
													340	6	

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W106H		RRCID -> 284001		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486					
*09	14640	X	8884	-0-	-5756	-0-	3570	1	2507	3	Y	2522	2374	1	338
							33	4	2774	9					
10	12586	X	9634	-0-	-2952	-0-	3582	1	3004	3	Y	2738	2741	1	335
							36	4	3012	9					
11	10230	X	8579	-0-	-1651	-0-	3008	1	2312	3	Y	2936	3031	1	240
							29	4	3230	9					
12	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	1791	1	11229	3	Y	2295	2306	1	229
							40	4	2525	9					
01	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	188	1	13863	3	Y	2835	2755	1	309
							22	4	3119	9					
02	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	222	1	12692	3	Y	2	165	1	146
							23	4	2	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W107H		RRCID -> 284079		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630		
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	
*09	9360 X	8383	-0-	-977	-0-	3761 1 35 4	2453 3 2134 9	Y	1940	1816 1	260	
10	9672 X	8270	-0-	-1402	-0-	3310 1 33 4	2778 3 2149 9	Y	1954	1975 1	239	
11	8940 X	7109	-0-	-1831	-0-	2576 1 25 4	1987 3 2521 9	Y	2292	2343 1	188	
12	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	1654 1 36 4	10961 3 2059 9	Y	1872	1873 1	187	
01	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	172 1 20 4	12678 3 2410 9	Y	2191	2139 1	239	
02	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	192 1 19 4	10883 3 2 9	Y	2	128 1	113	

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W105H		RRCID -> 284082		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518		
*09	9720 X	7579	-0-	-2141	-0-	2926 1 27 4	2002 3 2624 9	Y	2385	2274 1	320	
10	10044 X	7983	-0-	-2061	-0-	2815 1 29 4	2357 3 2782 9	Y	2529	2539 1	310	
11	9720 X	6445	-0-	-3275	-0-	2666 1 25 4	2036 3 1718 9	Y	1562	1744 1	128	
12	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	1475 1 29 4	8085 3 1176 9	Y	1069	1090 1	107	
01	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	131 1 17 4	9988 3 1411 9	Y	1283	1250 1	140	
02	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	153 1 14 4	8345 3 1 9	Y	1	75 1	66	

STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 284134		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012		
*09	21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	1627 1 45 4	17581 3 1786 9	Y	1624	1548 1	242	
10	22429 X	22429	-0-	-0-	-0-	2109 1 58 4	18359 3 1903 9	Y	1730	1690 1	282	
11	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	1920 1 162 4	18261 3 1871 9	Y	1701	1723 1	260	
12	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	2418 1 204 4	18399 3 1629 9	Y	1481	1309 1	418	
*01	22444 X	18581	-0-	-3863	-0-	1596 1 78 4	15136 3 1771 9	Y	1610	1541 1	231	
02	20720 X	18686	-0-	-2034	-0-	1978 1 49 4	15132 3 1527 9	Y	1388	1251 1	344	

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255		COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957		
*09	21120 X	14757	-0-	-6363	-0-	12678 3 1986 9	93 4	N	1805	1599 1	493	
10	21576 X	15453	-0-	-6123	-0-	13292 3 2061 9	100 4	N	1874	2128 1	239	
11	20490 X	14685	-0-	-5805	-0-	12625 3 1967 9	93 4	N	1788	1704 1	323	
12	16678 X	14362	-0-	-2316	-0-	12306 3 1973 9	83 4	N	1794	1801 1	281	
01	16058 X	5099	-0-	-10959	-0-	4186 3 813 9	100 4	N	739	715 1	305	
02	13944 X	3966	-0-	-9978	-0-	37 1 90 4	2815 3 1024 9	N	931	1092 1	144	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W102H		RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11730 X	9502	-0-	-2228	-0-	443	1	6294	3	Y	2509	2329	1			218
						5	4	2760	9							
10	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	609	1	9975	3	Y	2710	2719	1	48	6	161
						6	4	2981	9							
11	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	473	1	7856	3	Y	879	964	1	6	6	70
						5	4	967	9							
12	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	375	1	10461	3	Y	1228	1225	1	5	6	68
						6	4	1351	9							
*01	13578 X	11228	-0-	-2350	-0-	267	1	9717	3	Y	1118	1098	1	9	6	79
						14	4	1230	9							
*02	12264 X	11060	-0-	-1204	-0-	280	1	9741	3	Y	934	868	1	65	6	80
						12	4	1027	9							
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356						
09	23700 X	13261	-0-	-10439	-0-	809	1	11525	3	Y	835	796	1			73
						8	4	919	9							
10	21793 X	16750	-0-	-5043	-0-	883	1	14611	3	Y	1134	1120	1	20	6	67
						9	4	1247	9							
11	19770 X	16561	-0-	-3209	-0-	832	1	14606	3	Y	1012	991	1	7	6	81
						10	4	1113	9							
12	17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	564	1	15741	3	Y	1333	1334	1	6	6	74
						9	4	1466	9							
*01	16740 X	16554	-0-	-186	-0-	392	1	14587	3	Y	1412	1375	1	11	6	100
						22	4	1553	9							
*02	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	398	1	14276	3	Y	1530	1393	1	106	6	131
						17	4	1683	9							
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371						
09	19170 X	9994	-0-	-9176	-0-	601	1	8267	3	Y	1017	1017	1			88
						7	4	1119	9							
10	19809 X	11982	-0-	-7827	-0-	618	1	10122	3	Y	1123	1124	1	20	6	67
						7	4	1235	9							
11	17580 X	11868	-0-	-5712	-0-	567	1	9971	3	Y	1201	1164	1	8	6	96
						9	4	1321	9							
12	14725 X	12759	-0-	-1966	-0-	386	1	10969	3	Y	1271	1290	1	6	6	71
						6	4	1398	9							
*01	14725 X	11796	-0-	-2929	-0-	285	1	10491	3	Y	912	911	1	7	6	65
						17	4	1003	9							
*02	11088 X	10722	-0-	-366	-0-	275	1	9419	3	Y	909	833	1	63	6	78
						28	4	1000	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GERONIMO 57-T3-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	28560 X	26717	-0-	-1843	-0-	1904	1	22062	3	Y	2363	2429	1		253
						152	4	2599	9						
05	29388 X	27253	-0-	-2135	-0-	1738	1	22748	3	Y	2326	2342	1		237
						208	4	2559	9						
06	28324 X	28324	-0-	-0-	-0-	1780	1	23301	3	Y	2779	2745	1		271
						186	4	3057	9						
*07	28520 X	27520	-0-	-1000	-0-	1663	1	22674	3	Y	2773	2738	1		306
						133	4	3050	9						
*08	26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	2634	1	21125	3	Y	2225	2251	1		280
						172	4	2448	9						
*09	25135 X	25135	-0-	-0-	-0-	3041	1	19468	3	Y	2266	2299	1		247
						133	4	2493	9						
10	24490 X	23785	-0-	-705	-0-	3598	1	17639	3	Y	2192	2007	1		432
						137	4	2411	9						
11	25659 X	25659	-0-	-0-	-0-	2485	1	18861	3	Y	2145	2370	1		207
						1953	4	2360	9						
12	27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	3272	1	21424	3	Y	2392	2247	1		352
						126	4	2631	9						
*01	26760 X	26760	-0-	-0-	-0-	3433	1	20382	3	Y	2580	2385	1	205 6	342
						107	4	2838	9						
*02	23940 X	23468	-0-	-472	-0-	3079	1	18001	3	Y	2090	2072	1	35 6	325
						89	4	2299	9						

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546					
*09	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	4805	1	8814	3	N	1825	1762	1		296
						68	4	2008	9						
10	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	4578	1	8910	3	N	1698	1742	1		252
						74	4	1868	9						
11	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	3939	1	7963	3	N	1669	1605	1		316
						58	4	1836	9						
12	15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	4440	1	8870	3	N	1863	1970	1		209
						93	4	2049	9						
*01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	1624	1	8071	3	N	1433	1228	1	99 3	224
						129	4	1576	9						
02	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	1971	1	8043	3	N	1531	1439	1		316
						150	4	1684	9						

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574					
*09	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	707	1	24347	3	Y	6165	6025	1		473
						6782	9								
10	32283 X	32283	-0-	-0-	-0-	729	1	24250	3	Y	6640	6652	1		461
						7304	9								
11	31560 X	29774	-0-	-1786	-0-	796	1	24479	3	Y	4090	4246	1	52 6	253
						4499	9								
12	32922 X	32348	-0-	-574	-0-	1064	1	26548	3	Y	4305	4252	1	29 6	277
						4736	9								
*01	32922 X	29589	-0-	-3333	-0-	583	1	24196	3	Y	4350	4351	1	12 6	264
						25	4	4785	9						
02	29736 X	26574	-0-	-3162	-0-	593	1	21871	3	Y	3643	3751	1	12 6	144
						103	4	4007	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
		WELL #:	W104H	RRCID ->	285118	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	10488	-	14782				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		
09	15150 X	14957	-0-	-193	-0-	1290	1	12367	3	Y	1161	1123	1		96		
						23	4	1277	9								
10	15934 X	14039	-0-	-1895	-0-	1905	1	10973	3	Y	1028	1060	1	9 6	55		
						30	4	1131	9								
11	15420 X	14988	-0-	-432	-0-	1798	1	10984	3	Y	1975	1670	1		360		
						33	4	2173	9								
12	15934 X	12933	-0-	-3001	-0-	1391	1	10761	3	Y	679	1003	1	1 6	35		
						34	4	747	9								
01	15469 X	12499	-0-	-2970	-0-	1253	1	10159	3	Y	959	845	1		149		
						32	4	1055	9								
02	14000 X	10637	-0-	-3363	-0-	1077	1	8672	3	Y	777	857	1	4 6	65		
						33	4	855	9								
STATE PERRYMAN 56-T3-34						WELL #:	W108H	RRCID ->	285125	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10768	-	15208
*09	20700 X	20025	-0-	-675	-0-	2243	1	15279	3	N	2213	2311	1		323		
						69	4	2434	9								
10	20863 X	20687	-0-	-176	-0-	2117	1	15984	3	N	2289	2306	1		306		
						68	4	2518	9								
11	23580 X	19624	-0-	-3956	-0-	2171	1	15006	3	N	2163	1913	1	30 6	526		
						68	4	2379	9								
12	24366 X	20950	-0-	-3416	-0-	3966	1	14354	3	N	2322	2336	1	65 6	447		
						76	4	2554	9								
01	24366 X	17919	-0-	-6447	-0-	620	1	14867	3	N	2031	2170	1		308		
						198	4	2234	9								
02	18704 X	16824	-0-	-1880	-0-	445	1	14151	3	N	1988	1966	1		330		
						41	4	2187	9								
STATE SKY HOOK 57-T2-24						WELL #:	W108H	RRCID ->	285126	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	10466	-	14901
*04	23250 X	21129	-0-	-2121	-0-	2933	1	15809	3	Y	2077	2239	1		212		
						102	4	2285	9								
05	23746 X	22372	-0-	-1374	-0-	3423	1	16129	3	Y	2453	2294	1		371		
						122	4	2698	9								
06	22980 X	21090	-0-	-1890	-0-	4531	1	14047	3	Y	2238	2305	1		304		
						50	4	2462	9								
*07	23746 X	23200	-0-	-546	-0-	5901	1	14527	3	Y	2475	2433	1		346		
						49	4	2723	9								
*08	23816 X	23816	-0-	-0-	-0-	4445	1	17726	3	Y	1458	1676	1		128		
						41	4	1604	9								
*09	21900 X	14230	-0-	-7670	-0-	2410	1	9692	3	Y	1885	1667	1		346		
						54	4	2074	9								
10	23498 X	8788	-0-	-14710	-0-	1873	1	5496	3	Y	1190	1391	1		145		
						110	4	1309	9								
11	28773 X	28773	-0-	-0-	-0-	5086	1	19680	3	Y	3562	3402	1		305		
						89	4	3918	9								
12	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	5318	1	16367	3	Y	2275	2344	1		236		
						108	4	2503	9								
01	24445 X	24445	-0-	-0-	-0-	7923	1	14136	3	Y	2059	1870	1		425		
						121	4	2265	9								
*02	25200 X	23021	-0-	-2179	-0-	7300	1	13915	3	Y	1535	1558	1	44 3	271		
						117	4	1689	9			87	6				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #:		2H	RRCID ->	285512	COMPL. DATE	11/09/2019	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.10872	- 18070
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	27720 X	17387	-0-	-10333	-0-	789 1	13101 3	3481 3	Y	3146	3025 1		327
						36 4	3461 9						
05	25358 X	15716	-0-	-9642	-0-	1062 1	10319 3	3481 3	Y	2763	2669 1		421
						1296 4	3039 9						
06	35698 X	35698	-0-	-0-	-0-	1030 1	27592 3	3481 3	Y	5822	6014 1		229
						672 4	6404 9						
*07	39016 X	39016	-0-	-0-	-0-	618 1	32351 3	3481 3	Y	5369	5345 1		253
						141 4	5906 9						
*08	34760 X	34760	-0-	-0-	-0-	468 1	28953 3	3481 3	Y	4756	4725 1		284
						107 4	5232 9						
*09	35940 X	34531	-0-	-1409	-0-	596 1	28756 3	3481 3	Y	4601	4564 1		321
						118 4	5061 9						
10	39649 X	30896	-0-	-8753	-0-	414 1	25658 3	3481 3	Y	4304	4351 1	46 6	228
						90 4	4734 9						
11	37860 X	31105	-0-	-6755	-0-	475 1	26081 3	3481 3	Y	4017	4011 1	21 6	213
						130 4	4419 9						
12	39122 X	29757	-0-	-9365	-0-	554 1	25192 3	3481 3	Y	3427	3375 1		265
						241 4	3770 9						
01	35805 X	28537	-0-	-7268	-0-	587 1	23800 3	3481 3	Y	3581	3675 1		171
						211 4	3939 9						
02	32340 X	25887	-0-	-6453	-0-	491 1	21851 3	3481 3	Y	3145	3183 1		133
						85 4	3460 9						

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #:		W108H	RRCID ->	286547	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.10688	- 15110
*09	33004 X	33004	-0-	-0-	-0-	172 1	28440 3	3481 3	Y	3988	4127 1		103
						5 4	4387 9						
10	33739 X	33739	-0-	-0-	-0-	205 1	28917 3	3481 3	Y	4197	4199 1		101
						4617 9							
11	31440 X	31440	-0-	-0-	-0-	203 1	26834 3	3481 3	Y	3999	3849 1		251
						4 4	4399 9						
12	33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	184 1	28219 3	3481 3	Y	4395	4198 1		448
						18 4	4835 9						
01	31868 X	31103	-0-	-765	-0-	279 1	25627 3	3481 3	Y	4597	4662 1		383
						140 4	5057 9						
*02	28168 X	22852	-0-	-5316	-0-	84 1	18802 3	3481 3	Y	3580	3632 1	198 6	133
						28 4	3938 9						

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #:		W102H	RRCID ->	286614	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL	DEPTH	10036	PERF.10370	- 20070
*04	38383 X	38383	-0-	-0-	-0-	4949 1	27454 3	3481 3	Y	5313	5697 1		225
						136 4	5844 9						
05	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	4976 1	17108 3	3481 3	Y	2930	2759 1		396
						132 4	3223 9						
06	35502 X	35502	-0-	-0-	-0-	5460 1	25530 3	3481 3	Y	4032	3852 1		576
						77 4	4435 9						
*07	37768 X	37768	-0-	-0-	-0-	5746 1	27396 3	3481 3	Y	4168	4370 1		374
						41 4	4585 9						
*08	39061 X	39061	-0-	-0-	-0-	6544 1	28076 3	3481 3	Y	3976	4026 1		324
						67 4	4374 9						
*09	37184 X	37184	-0-	-0-	-0-	6200 1	27019 3	3481 3	Y	3567	3124 1		767
						41 4	3924 9						
10	40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	4750 1	31288 3	3481 3	Y	4097	4261 1		603
						113 4	4507 9						
11	40480 X	40480	-0-	-0-	-0-	4773 1	31537 3	3481 3	Y	3617	3759 1		461
						191 4	3979 9						
12	38753 X	38753	-0-	-0-	-0-	4150 1	30264 3	3481 3	Y	3760	3412 1	270 6	539
						203 4	4136 9						
01	41533 X	41533	-0-	-0-	-0-	4261 1	32720 3	3481 3	Y	4037	3945 1		631
						111 4	4441 9						
02	21444 X	21444	-0-	-0-	-0-	2291 1	17070 3	3481 3	Y	1843	2245 1		229
						56 4	2027 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		WELL #:		W101H	RRCID ->	286615	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11137	-	18209		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09		30805 X	30805	-0-	-0-	2941 1	21607 3	6211 3	N	5646	5723 1		415		
						46 4	6211 9								
10		30623 X	30623	-0-	-0-	2896 1	22474 3	5204 9	N	4731	4772 1	75 6	299		
						49 4	5204 9								
11		28805 X	28805	-0-	-0-	2917 1	20760 3	5074 9	N	4613	4412 1		500		
						54 4	5074 9								
12		28661 X	28661	-0-	-0-	2951 1	20799 3	4868 9	N	4425	3722 1	59 3	1018		
						43 4	4868 9				126 6				
*01		26341 X	26341	-0-	-0-	3230 1	18414 3	4505 9	N	4095	4092 1	220 6	801		
						192 4	4505 9								
02		19380 X	19380	-0-	-0-	2511 1	13025 3	3071 9	N	2792	3384 1		209		
						773 4	3071 9								

EAST BLUFF 57-T1-34				WELL #:		W102H	RRCID ->	286649	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10654	-	15100
09		25800 X	20205	-0-	-5595	4251 1	13314 3	2630 9	N	2391	2459 1		312		
						10 4	2630 9								
10		25947 X	19066	-0-	-6881	6179 1	10335 3	2552 9	N	2320	2314 1		318		
						2552 9									
11		24360 X	21350	-0-	-3010	5983 1	12570 3	2797 9	N	2543	2522 1		339		
						2797 9									
12		22630 X	19430	-0-	-3200	4546 1	12193 3	2691 9	N	2446	2174 1	146 3	366		
						2691 9					99 6				
01		22630 X	19217	-0-	-3413	3877 1	12704 3	2636 9	N	2396	2533 1		229		
						2636 9									
*02		19936 X	10283	-0-	-9653	3573 1	5676 3	1034 9	N	940	886 1	80 6	203		
						1034 9									

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA				WELL #:		W104H	RRCID ->	286661	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10322	-	20095
09		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*01		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

STATE CHAMP 56-T3-12X5				WELL #:		W101H	RRCID ->	286791	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	10412	PERF.10816	-	20286
*09		65700 X	54389	-0-	-11311	409 1	47376 3	6551 9	Y	5955	6161 1		303		
						53 4	6551 9								
10		67890 X	56977	-0-	-10913	260 1	50702 3	5686 9	Y	5169	5099 1	137 6	236		
						329 4	5686 9								
11		68070 X	64689	-0-	-3381	221 1	55034 3	9286 9	Y	8442	8039 1	52 6	587		
						148 4	9286 9								
12		70339 X	67325	-0-	-3014	387 1	56602 3	10292 9	Y	9356	8999 1	104 3	644		
						44 4	10292 9				196 6				
*01		70339 X	60327	-0-	-10012	235 1	51361 3	8410 9	Y	7645	7976 1	38 6	275		
						321 4	8410 9								
*02		60368 X	55938	-0-	-4430	141 1	47489 3	8132 9	Y	7393	6883 1	50 3	344		
						176 4	8132 9				391 6				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
HSS STATE 113-23X14		WELL #: 2H		RRCID -> 286919		COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	40500 X	29754	-0-	-10746	-0-	2533 1	26291 3	81 9		Y	743	747 1				251
10	83812 X	83812	-0-	-0-	-0-	6438 1	72986 3	113 4	817 9	Y	3970	3065 1	29 3			648
11	85185 X	85185	-0-	-0-	-0-	5757 1	78956 3	21 4	4367 9	Y	183	183 6				648
*12	81221 X	81221	-0-	-0-	-0-	5510 1	72771 3	271 4	201 9	Y	2664	2718 1	295 6			299
*01	75845 X	75845	-0-	-0-	-0-	6659 1	66546 3	10 4	2930 9	Y	2187	1964 1	153 6			369
*02	58157 X	58157	-0-	-0-	-0-	2297 1	54276 3	234 4	2406 9	Y	1428	1294 1	240 6			263
						13 4	1571 9									
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W101H		RRCID -> 287067		COMPL. DATE 05/19/2019				TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762						
*04	63026 X	63026	-0-	-0-	-0-	336 1	54459 3	420 4	7811 9	Y	7101	7129 1				539
05	62607 X	62607	-0-	-0-	-0-	370 1	53185 3	529 4	8523 9	Y	7748	7792 1				495
06	28294 X	28294	-0-	-0-	-0-	408 1	23891 3	229 4	3766 9	Y	3424	3535 1				384
*07	22351 X	22351	-0-	-0-	-0-	362 1	19055 3	148 4	2786 9	Y	2533	2639 1				278
*08	20460 X	10481	-0-	-9979	-0-	296 1	8869 3	118 4	1198 9	Y	1089	1234 1				133
*09	19800 X	11534	-0-	-8266	-0-	223 1	8014 3	1904 4	1393 9	Y	1266	1055 1				344
10	22682 X	22682	-0-	-0-	-0-	473 1	19499 3	211 4	2499 9	Y	2272	2478 1				138
11	20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	498 1	17558 3	204 4	2133 9	Y	1939	1817 1				260
12	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	624 1	17753 3	266 4	2070 9	Y	1882	1633 1	50 6			459
01	20460 X	19620	-0-	-840	-0-	583 1	16732 3	206 4	2099 9	Y	1908	1996 1				371
02	18480 X	17444	-0-	-1036	-0-	464 1	15486 3	124 4	1370 9	Y	1245	1442 1				174
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W104H		RRCID -> 287705		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002						
*09	15360 X	11402	-0-	-3958	-0-	3339 1	6013 3	75 4	1975 9	Y	1795	1798 1				247
10	19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	3515 1	11998 3	463 4	3651 9	Y	3319	3363 1				203
11	22402 X	22402	-0-	-0-	-0-	4158 1	15517 3	243 4	2484 9	Y	2258	2284 1	10 6			167
12	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	4420 1	12739 3	396 4	2451 9	Y	2228	2178 1				217
*01	24566 X	24566	-0-	-0-	-0-	3673 1	17912 3	287 4	2694 9	Y	2449	2362 1	17 3			202
02	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	1361 1	16541 3	189 4	2259 9	Y	2054	2104 1				152

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: W106H		RRCID -> 287931	COMPL. DATE 01/18/2020	TOTAL DEPTH 10384	PERF.10800	- 15231					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
*09	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	834 1	5511 3	Y	477	472	1		61
						29 4	525 9						
10	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	836 1	5353 3	Y	484	482	1		63
						26 4	532 9						
11	7050 X	7019	-0-	-31	-0-	943 1	5543 3	Y	458	483	1		38
						29 4	504 9						
12	7285 X	3421	-0-	-3864	-0-	401 1	2752 3	Y	232	244	1		26
						13 4	255 9						
01	7285 X	3633	-0-	-3652	-0-	360 1	2866 3	Y	282	286	1		22
						97 4	310 9						
02	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-			Y	-0-	22	1		-0-

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10800	- 15129					
*09	24930 X	23942	-0-	-988	-0-	2637 1	17965 3	Y	2949	2968	1		377
						96 4	3244 9						
10	25968 X	25968	-0-	-0-	-0-	3016 1	19327 3	Y	3211	3172	1		416
						93 4	3532 9						
11	26220 X	22826	-0-	-3394	-0-	2774 1	17073 3	Y	2632	2829	1		219
						84 4	2895 9						
12	27094 X	20798	-0-	-6296	-0-	2464 1	15622 3	Y	2397	2347	1		269
						75 4	2637 9						
*01	27094 X	17435	-0-	-9659	-0-	872 1	13440 3	Y	2274	2365	1		178
						622 4	2501 9						
02	23922 X	23922	-0-	-0-	-0-	1270 1	19490 3	Y	2797	2809	1		166
						85 4	3077 9						

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H		RRCID -> 288112	COMPL. DATE 11/19/2019	TOTAL DEPTH 10369	PERF.10814	- 15203					
*09	19350 X	17124	-0-	-2226	-0-	1994 1	13333 3	Y	1569	1583	1		201
						71 4	1726 9						
10	19995 X	16436	-0-	-3559	-0-	1964 1	12720 3	Y	1537	1539	1		199
						61 4	1691 9						
11	18930 X	15805	-0-	-3125	-0-	2046 1	12126 3	Y	1428	1508	1		119
						62 4	1571 9						
12	19561 X	12949	-0-	-6612	-0-	1702 1	9945 3	Y	1138	1129	1		128
						50 4	1252 9						
01	19561 X	14901	-0-	-4660	-0-	1070 1	11733 3	Y	1505	1515	1		118
						442 4	1656 9						
02	15988 X	14335	-0-	-1653	-0-	753 1	11962 3	Y	1426	1459	1		85
						51 4	1569 9						

CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 9558	PERF. 9938	- 14818					
09	32610 X	29099	-0-	-3511	-0-	2620 1	21237 3	Y	4730	4829	1		487
						39 4	5203 9						
10	33697 X	15315	-0-	-18382	-0-	1108 1	10000 3	Y	3591	3734	1		344
						257 4	3950 9						
11	30660 X	28004	-0-	-2656	-0-	562 1	21914 3	Y	4890	4956	1		278
						149 4	5379 9						
12	31682 X	27802	-0-	-3880	-0-	85 1	22577 3	Y	4543	4382	1		439
						143 4	4997 9						
01	31682 X	26740	-0-	-4942	-0-	575 1	22778 3	Y	2954	3106	1		287
						138 4	3249 9						
02	27160 X	19126	-0-	-8034	-0-	1344 1	14863 3	Y	2497	2669	1		115
						172 4	2747 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W208H		RRCID -> 288249	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10541	- 15256							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	44860 X	44860	-0-	-0-	-0-	7301	1	32254	3	Y	4497	4749	1		431
						358	4	4947	9						
05	33697 X	33490	-0-	-207	-0-	7616	1	22230	3	Y	3009	2918	1		522
						334	4	3310	9						
06	32610 X	24975	-0-	-7635	-0-	4355	1	18683	3	Y	1528	1784	1		266
						256	4	1681	9						
*07	33697 X	29937	-0-	-3760	-0-	5021	1	22289	3	Y	2217	2180	1		303
						188	4	2439	9						
*08	33697 X	28950	-0-	-4747	-0-	4164	1	22547	3	Y	1953	2045	1		211
						91	4	2148	9						
*09	32610 X	26798	-0-	-5812	-0-	3620	1	20662	3	Y	2218	2175	1		254
						76	4	2440	9						
10	33697 X	24277	-0-	-9420	-0-	3213	1	19212	3	Y	1627	1604	1		277
						62	4	1790	9						
11	29040 X	23524	-0-	-5516	-0-	2617	1	18204	3	Y	2360	2259	1		378
						107	4	2596	9						
12	30008 X	24376	-0-	-5632	-0-	2471	1	19905	3	Y	1706	1471	1		613
						123	4	1877	9						
01	28954 X	9975	-0-	-18979	-0-	1795	1	7203	3	Y	823	737	1		699
						72	4	905	9						
*02	25088 X	22505	-0-	-2583	-0-	1889	1	18395	3	Y	1875	2284	1	40 6	250
						158	4	2063	9						

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288268	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 10029	PERF.10560	- 14948							
*09	26663 X	26663	-0-	-0-	-0-	23440	3	52	4	Y	2883	3250	1		396
						3171	9								
10	30406 X	30406	-0-	-0-	-0-	26742	3	75	4	Y	3263	3146	1	86 3	341
						3589	9					86	6		
11	22781 X	22781	-0-	-0-	-0-	20432	3	173	4	Y	1978	2124	1		195
						2176	9								
12	26598 X	13514	-0-	-13084	-0-	10978	3	73	4	Y	2239	1920	1		514
						2463	9								
01	26598 X	20199	-0-	-6399	-0-	18954	3	124	4	Y	1019	1375	1		158
						1121	9								
02	24024 X	13667	-0-	-10357	-0-	12286	3	65	4	Y	1196	1125	1		229
						1316	9								

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #: W208H		RRCID -> 288318	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 10331	PERF.10335	- 20600							
09	62984 X	62984	-0-	-0-	-0-	6497	1	52543	3	Y	3498	3479	1		360
						96	4	3848	9						
10	61008 X	49425	-0-	-11583	-0-	3493	1	41928	3	Y	2340	2476	1		224
						1430	4	2574	9						
11	62310 X	53286	-0-	-9024	-0-	1264	1	48223	3	Y	3165	3209	1		180
						317	4	3482	9						
12	65069 X	60346	-0-	-4723	-0-	207	1	55070	3	Y	4290	4055	1		415
						350	4	4719	9						
01	67986 X	67986	-0-	-0-	-0-	1485	1	59533	3	Y	6007	5838	1		584
						360	4	6608	9						
02	58772 X	27424	-0-	-31348	-0-	1706	1	24076	3	Y	1323	1846	1		61
						187	4	1455	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		//CONT.// 085408		WELL #: W201H		RRCID -> 288374		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 9831		PERF.10158 - 17418				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	54660 X	48166	-0-	-6494	-0-	5775	1	37532	3	Y	4165	4204	1			628
						277	4	4582	9							
05	61256 X	45287	-0-	-15969	-0-	5989	1	35304	3	Y	3386	3469	1			545
						269	4	3725	9							
06	59280 X	49678	-0-	-9602	-0-	6874	1	38547	3	Y	3620	3594	1			571
						275	4	3982	9							
*07	61256 X	46699	-0-	-14557	-0-	7369	1	35984	3	Y	2921	3100	1			392
						133	4	3213	9							
*08	58373 X	45517	-0-	-12856	-0-	6334	1	35157	3	Y	3550	3348	1			594
						121	4	3905	9							
*09	50232 X	50232	-0-	-0-	-0-	4631	1	41461	3	Y	3658	3713	1			539
						116	4	4024	9							
10	51677 X	29830	-0-	-21847	-0-	3132	1	23854	3	Y	2480	2408	1			611
						116	4	2728	9							
11	49680 X	47431	-0-	-2249	-0-	6611	1	36701	3	Y	3642	4084	1			169
						113	4	4006	9							
12	52080 X	50106	-0-	-1974	-0-	5187	1	41245	3	Y	3194	2623	1			740
						161	4	3513	9							
*01	52080 X	43578	-0-	-8502	-0-	5514	1	34043	3	Y	3483	3135	1	110	6	978
						190	4	3831	9							
02	47040 X	40386	-0-	-6654	-0-	4360	1	32347	3	Y	3132	3592	1	10	6	508
						234	4	3445	9							

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288459		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 10526				PERF.10795 - 17945		
*04	49950 X	43152	-0-	-6798	-0-	748	1	34368	3	Y	7161	7282	1			373
						159	4	7877	9							
05	51615 X	43887	-0-	-7728	-0-	857	1	34971	3	Y	7116	6932	1			557
						231	4	7828	9							
06	47970 X	40634	-0-	-7336	-0-	836	1	32398	3	Y	6469	6750	1			276
						284	4	7116	9							
*07	49569 X	29877	-0-	-19692	-0-	505	1	22965	3	Y	5665	5454	1			487
						175	4	6232	9							
08	46562 X	5736	-0-	-40826	-0-	591	1	3811	3	Y	1079	1203	1			363
						147	4	1187	9							
*09	41912 X	41912	-0-	-0-	-0-	858	1	31643	3	Y	7061	7246	1			178
						1644	4	7767	9							
*10	17790 X	17790	-0-	-0-	-0-	386	1	13631	3	Y	3365	3163	1	31	6	349
						71	4	3702	9							
*11	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	458	1	14596	3	Y	3991	3729	1	49	3	373
						150	4	4390	9							
*12	27497 X	27497	-0-	-0-	-0-	694	1	20677	3	Y	5309	5059	1	10	6	613
						286	4	5840	9							
*01	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	588	1	18008	3	Y	4123	3991	1	93	6	652
						168	4	4535	9							
*02	22484 X	22484	-0-	-0-	-0-	565	1	17681	3	Y	3759	3881	1	31	6	499
						103	4	4135	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H		RRCID -> 288467		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10088				PERF.10512 - 14887		
*09	24660 X	16643	-0-	-8017	-0-	1364	1	13860	3	Y	1256	1279	1			187
						37	4	1382	9							
10	22444 X	12338	-0-	-10106	-0-	995	1	10286	3	Y	932	967	1			152
						32	4	1025	9							
11	21240 X	13765	-0-	-7475	-0-	1078	1	11475	3	Y	1024	1020	1			156
						86	4	1126	9							
12	20677 X	6997	-0-	-13680	-0-	564	1	5726	3	Y	581	567	1	6	6	164
						68	4	639	9							
*01	19809 X	15317	-0-	-4492	-0-	1208	1	12419	3	Y	1475	1193	1	234	6	212
						67	4	1623	9							
02	15540 X	7032	-0-	-8508	-0-	463	1	5888	3	Y	598	651	1	11	6	148
						23	4	658	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	15600 X	11543	-0-	-4057	-0-	10537	3	19	4	Y	897	990	1			123
						987	9									
10	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	17590	3	46	4	Y	862	849	1	23	3	90
						948	9					23	6			
11	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	13778	3	117	4	Y	1084	1067	1			107
						1192	9									
12	11935 X	11273	-0-	-662	-0-	9463	3	62	4	Y	1589	1331	1			365
						1748	9									
01	16120 X	12874	-0-	-3246	-0-	10634	3	77	4	Y	1966	2026	1			305
						2163	9									
02	14560 X	-0-	-0-	-14560	-0-					Y	-0-	305	1			-0-
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472						
*09	14760 X	14071	-0-	-689	-0-	186	1	11782	3	Y	1847	1753	1			373
						71	4	2032	9							
10	15252 X	14664	-0-	-588	-0-	194	1	11946	3	Y	2235	2416	1			192
						65	4	2459	9							
11	13920 X	11779	-0-	-2141	-0-	210	1	11344	3	Y	139					331
						72	4	153	9							
12	14539 X	282	-0-	-14257	-0-	6	1	214	3	Y	54	360	1			25
						3	4	59	9							
01	14663 X	206	-0-	-14457	-0-	167	1	38	4	Y	1	18	1			8
						1	9									
02	13244 X	8634	-0-	-4610	-0-	63	1	7070	3	Y	1333	1037	1			304
						35	4	1466	9							
STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 288607		COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052						
*04	38460 X	27056	-0-	-11404	-0-	1028	1	20797	3	Y	4389	4715	1			155
						403	4	4828	9							
05	39742 X	25862	-0-	-13880	-0-	1023	1	19781	3	Y	4299	4216	1			238
						329	4	4729	9							
06	37110 X	5735	-0-	-31375	-0-	208	1	3823	3	Y	1344	1384	1			198
						226	4	1478	9							
*07	38347 X	27498	-0-	-10849	-0-	813	1	20714	3	Y	4692	4595	1			295
						810	4	5161	9							
*08	38347 X	29669	-0-	-8678	-0-	1128	1	22964	3	Y	4831	4866	1			260
						263	4	5314	9							
*09	40990 X	40990	-0-	-0-	-0-	1291	1	29485	3	Y	8483	8559	1			184
						883	4	9331	9							
10	29041 X	29041	-0-	-0-	-0-	1017	1	21471	3	Y	5709	5673	1			220
						273	4	6280	9							
11	28710 X	23949	-0-	-4761	-0-	955	1	17959	3	Y	4098	4200	1			118
						527	4	4508	9							
12	42470 X	24499	-0-	-17971	-0-	1068	1	18157	3	Y	4549	4295	1			372
						270	4	5004	9							
*01	42470 X	24098	-0-	-18372	-0-	1116	1	17800	3	Y	4236	4224	1	73	6	311
						522	4	4660	9							
02	38360 X	21653	-0-	-16707	-0-	956	1	16091	3	Y	4000	3911	1			400
						206	4	4400	9							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107H		RRCID -> 288727		COMPL. DATE 10/22/2018				TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PLACER 57-T2-44			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
			WELL #: W102H	RRCID -> 288822	COMPL. DATE 06/23/2019	TOTAL DEPTH	9793	PERF.10032 - 14694	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	35467 X	35467	-0-	-0-	-0-	2287 1 48 4	30291 3 2841 9	2583 2483 1	246
05	31464 X	31464	-0-	-0-	-0-	1857 1 227 4	26969 3 2411 9	2192 2163 1	275
06	31986 X	31986	-0-	-0-	-0-	2884 1 61 4	26403 3 2638 9	2398 2496 1	177
*07	32467 X	32467	-0-	-0-	-0-	3246 1 10 4	26420 3 2791 9	2537 2449 1	265
*08	32615 X	32615	-0-	-0-	-0-	3381 1 34 4	26724 3 2476 9	2251 2217 1	299
*09	33165 X	33165	-0-	-0-	-0-	3651 1 3 4	27242 3 2269 9	2063 2109 1	253
10	29670 X	29670	-0-	-0-	-0-	3274 1 6 4	24155 3 2235 9	2032 2060 1	10 6 215
11	20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	2185 1 76 4	18201 3 435 9	395 540 1	18 3 27
12	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-	2039 1 1463 4	21478 3 1288 9	1171 963 1	235
01	26639 X	26639	-0-	-0-	-0-	2566 1 58 4	22350 3 1665 9	1514 1613 1	136
*02	31727 X	31727	-0-	-0-	-0-	2371 1 24 4	26378 3 2954 9	2685 2625 1	44 6 152

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20			WELL #: W106H	RRCID -> 288922	COMPL. DATE 08/19/2019	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10908 - 18044	
*04	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	599 1 25 4	18058 3 3717 9	3379 3340 1	574
05	22128 X	22128	-0-	-0-	-0-	385 1 62 4	18118 3 3563 9	3239 3413 1	400
06	20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	226 1 52 4	16761 3 3500 9	3182 3167 1	415
*07	23715 X	21769	-0-	-1946	-0-	142 1 251 4	18832 3 2544 9	2313 2362 1	366
*08	23715 X	20090	-0-	-3625	-0-	206 1 217 4	17067 3 2600 9	2364 2451 1	279
*09	22950 X	20558	-0-	-2392	-0-	277 1 167 4	17562 3 2552 9	2320 2444 1	155
10	23135 X	23135	-0-	-0-	-0-	220 1 170 4	19830 3 2915 9	2650 2611 1	12 6 182
11	21120 X	20093	-0-	-1027	-0-	230 1 199 4	17117 3 2547 9	2315 2205 1	292
12	21824 X	15641	-0-	-6183	-0-	220 1 212 4	12961 3 2248 9	2044 2161 1	4 6 171
*01	23126 X	12336	-0-	-10790	-0-	168 1 90 4	10215 3 1863 9	1694 1648 1	19 6 198
*02	20888 X	19156	-0-	-1732	-0-	246 1 195 4	16135 3 2580 9	2345 2277 1	106 6 160

AUSTIN COX 57-T1-42X43			WELL #: W101H	RRCID -> 289011	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10166 - 17251	
09	32370 X	28877	-0-	-3493	-0-	3201 1 64 4	21975 3 3637 9	3306 3146 1	496
10	30938 X	9685	-0-	-21253	-0-	3308 1 45 4	5394 3 938 9	853 1051 1	298
11	40275 X	40275	-0-	-0-	-0-	3201 1 52 4	31105 3 5917 9	5379 5326 1	351
12	41168 X	35529	-0-	-5639	-0-	3308 1 54 4	27448 3 4719 9	4290 4191 1	450
*01	41168 X	20602	-0-	-20566	-0-	3308 1 62 4	14617 3 2615 9	2377 2343 1	5 6 479
02	41361 X	41361	-0-	-0-	-0-	2988 1 90 4	32319 3 5964 9	5422 5471 1	430

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #:		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
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

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879											
*04	0 W	12576	-0-	12576	384106	130 1 151 4	10297 3 1998 9	Y	1816	1882 1	79
*05	393698 X	9592	-0-	-384106	-0-	124 1 150 4	7862 3 1456 9	Y	1324	1301 1	102
06	9480 X	8963	-0-	-517	-0-	171 1 135 4	7428 3 1229 9	Y	1117	1148 1	71
*07	13330 X	11031	-0-	-2299	-0-	124 1 90 4	9116 3 1701 9	Y	1546	1374 1	243
*08	13330 X	13191	-0-	-139	-0-	176 1 115 4	10659 3 2241 9	Y	2037	2177 1	103
*09	12900 X	8852	-0-	-4048	-0-	172 1 77 4	7086 3 1517 9	Y	1379	1366 1	116
10	11222 X	10698	-0-	-524	-0-	133 1 78 4	6963 3 3524 9	Y	3204	2900 1	142 6
11	13290 X	12147	-0-	-1143	-0-	166 1 89 4	7584 3 4308 9	Y	3916	3475 1	420 6
12	13671 X	2501	-0-	-11170	-0-	41 1 19 4	1694 3 747 9	Y	679	876 1	102
*01	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-			Y	-0-	102 1	-0-
02	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-			Y	-0-		-0-

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		WELL #: W108H		RRCID -> 289202	COMPL. DATE 12/04/2019	TOTAL DEPTH 9954	PERF.10316 - 20041				
*04	70680 X	68961	-0-	-1719	-0-	1790 1 461 4	59878 3 6832 9	Y	6211	6354 1	581
05	73036 X	60180	-0-	-12856	-0-	1862 1 486 4	51948 3 5884 9	Y	5349	5644 1	286
06	68700 X	2815	-0-	-65885	-0-	1709 1 25 4	1007 3 74 9	Y	67		353
*07	71021 X	25715	-0-	-45306	-0-	1908 1 537 4	20707 3 2563 9	Y	2330	2289 1	394
*08	53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	2303 1 274 4	44819 3 5751 9	Y	5228	5402 1	220
*09	53014 X	53014	-0-	-0-	-0-	2381 1 900 4	44702 3 5031 9	Y	4574	4389 1	405
10	49785 X	49785	-0-	-0-	-0-	2235 1 157 4	42641 3 4752 9	Y	4320	4110 1	340 6
11	40085 X	40085	-0-	-0-	-0-	2151 1 711 4	33422 3 3801 9	Y	3455	3021 1	41 3
12	42134 X	42134	-0-	-0-	-0-	2361 1 239 4	35797 3 3737 9	Y	3397	3242 1	35 6
01	43330 X	43330	-0-	-0-	-0-	2422 1 767 4	36687 3 3454 9	Y	3140	3256 1	413
02	42196 X	40682	-0-	-1514	-0-	2127 1 145 4	35145 3 3265 9	Y	2968	2855 1	526

STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #: W207H		RRCID -> 289236	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 10281	PERF.10508 - 14958				
*09	47850 X	35360	-0-	-12490	-0-	2655 1 3 4	30691 3 2011 9	Y	1828	1705 1	271
10	44299 X	37554	-0-	-6745	-0-	2951 1 69 4	32346 3 2188 9	Y	1989	1954 1	6 3
11	42870 X	34186	-0-	-8684	-0-	2133 1 52 4	29787 3 2214 9	Y	2013	1603 1	255 6
12	41137 X	39912	-0-	-1225	-0-	1998 1 116 4	35341 3 2457 9	Y	2234	2224 1	312
01	40362 X	16930	-0-	-23432	-0-	1189 1 39 4	14611 3 1091 9	Y	992	1215 1	89
02	33908 X	169	-0-	-33739	-0-	107 1 2 4	50 3 10 9	Y	9	95 1	3

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY TBD 57-T1-41X32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W101H		RRCID -> 289493		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	53490 X	32044	-0-	-21446	-0-	2192	1	24435	3	Y	4808	5002 1	577
						128	4	5289	9				
10	43152 X	28889	-0-	-14263	-0-	2053	1	22114	3	Y	4256	4347 1 156 6	330
						40	4	4682	9				
11	40770 X	35656	-0-	-5114	-0-	1892	1	28079	3	Y	5144	5073 1 55 6	346
						27	4	5658	9				
12	42129 X	32990	-0-	-9139	-0-	1993	1	25228	3	Y	5222	5038 1 19 6	511
						25	4	5744	9				
*01	42129 X	27397	-0-	-14732	-0-	2168	1	19716	3	Y	4984	4910 1 191 6	394
						31	4	5482	9				
02	33292 X	12347	-0-	-20945	-0-	1145	1	9105	3	Y	1859	2058 1	195
						52	4	2045	9				
STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: W207H		RRCID -> 289609		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821			
*09	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	1279	1	10639	3	Y	550	555 1	154
						41	4	605	9				
10	11501 X	3784	-0-	-7717	-0-	289	1	3139	3	Y	320	357 1 57 6	60
						4	4	352	9				
11	15870 X	10316	-0-	-5554	-0-	845	1	9198	3	Y	233	202 1 12 6	79
						17	4	256	9				
12	16399 X	9885	-0-	-6514	-0-	911	1	8478	3	Y	437	428 1 18 6	70
						15	4	481	9				
01	16399 X	1317	-0-	-15082	-0-	359	1	881	3	Y	68	118 1	20
						2	4	75	9				
*02	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	1005	1	14385	3	Y	1418	1072 1 39 6	327
						36	4	1560	9				
STATE HEDBL0M 56-T3-24		WELL #: W102H		RRCID -> 289689		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986			
*09	29040 X	22248	-0-	-6792	-0-	1559	1	19511	3	Y	753	889 1	111
						350	4	828	9				
10	30008 X	24404	-0-	-5604	-0-	1717	1	21188	3	Y	1315	1304 1	122
						52	4	1447	9				
11	29070 X	23036	-0-	-6034	-0-	1946	1	19510	3	Y	1107	1082 1 9 6	138
						362	4	1218	9				
12	28675 X	23232	-0-	-5443	-0-	1777	1	20848	3	Y	504	555 1	87
						53	4	554	9				
*01	28675 X	23341	-0-	-5334	-0-	1937	1	19047	3	Y	1805	1380 1 77 6	435
						371	4	1986	9				
02	22036 X	21433	-0-	-603	-0-	1618	1	17797	3	Y	1791	1957 1	269
						48	4	1970	9				
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W103H		RRCID -> 289691		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLUM 56-T3-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W101H		RRCID -> 289693		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*09	29160 X	22887	-0-	-6273	-0-	1592	1	19593	3	Y	1227	1432	1		181
						352	4	1350	9						
10	30132 X	21421	-0-	-8711	-0-	1481	1	18884	3	Y	918	1014	1		85
						46	4	1010	9						
11	29190 X	13187	-0-	-16003	-0-	1092	1	11346	3	Y	492	512	1	4 6	61
						208	4	541	9						
12	28396 X	22393	-0-	-6003	-0-	1664	1	20154	3	Y	477	456	1		82
						50	4	525	9						
*01	28396 X	14181	-0-	-14215	-0-	1140	1	12050	3	Y	690	576	1	30 6	166
						232	4	759	9						
02	21364 X	17873	-0-	-3491	-0-	1334	1	15583	3	Y	832	873	1		125
						41	4	915	9						
STATE HEDBLUM 56-T3-24		WELL #: W115H		RRCID -> 289694		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832					
*09	29760 X	28319	-0-	-1441	-0-	1896	1	23447	3	Y	2322	2236	1		342
						422	4	2554	9						
10	30752 X	29098	-0-	-1654	-0-	2017	1	24911	3	Y	1917	2081	1		178
						61	4	2109	9						
11	29850 X	24029	-0-	-5821	-0-	2011	1	20188	3	Y	1324	1326	1	11 6	165
						374	4	1456	9						
12	29264 X	26140	-0-	-3124	-0-	1776	1	20855	3	Y	3142	2764	1		543
						53	4	3456	9						
*01	29264 X	24565	-0-	-4699	-0-	2140	1	20668	3	Y	1234	1427	1	53 6	297
						400	4	1357	9						
02	26432 X	22487	-0-	-3945	-0-	1761	1	19483	3	Y	1083	1217	1		163
						52	4	1191	9						
STATE MINT 57-T3-16		WELL #: W201H		RRCID -> 289695		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031					
*04	42656 X	42656	-0-	-0-	-0-	1798	1	39167	3	Y	1433	1506	1		175
						115	4	1576	9						
05	41898 X	41898	-0-	-0-	-0-	1834	1	38399	3	Y	1272	1237	1		210
						266	4	1399	9						
06	40892 X	40892	-0-	-0-	-0-	1998	1	36631	3	Y	1364	1348	1		226
						763	4	1500	9						
*07	37694 X	37694	-0-	-0-	-0-	4019	1	31264	3	Y	1176	1214	1		188
						1117	4	1294	9						
*08	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	2315	1	37797	3	Y	1345	1384	1		149
						100	4	1480	9						
*09	35290 X	35290	-0-	-0-	-0-	2788	1	30988	3	Y	888	904	1		133
						537	4	977	9						
10	27425 X	27425	-0-	-0-	-0-	2266	1	24905	3	Y	193	301	1		25
						42	4	212	9						
11	43260 X	38087	-0-	-5173	-0-	2609	1	33461	3	Y	1223	1022	1		226
						672	4	1345	9						
12	41695 X	12768	-0-	-28927	-0-	1251	1	10526	3	Y	849	820	1		255
						57	4	934	9						
01	41695 X	22158	-0-	-19537	-0-	1620	1	18751	3	Y	1288	1298	1		245
						370	4	1417	9						
02	35560 X	32776	-0-	-2784	-0-	1968	1	29146	3	Y	1434	1465	1		214
						85	4	1577	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MONEY 57-T3-20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
		WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	32100 X	26940	-0-	-5160	-0-	655	1	25489	3	Y	667	521	1	174
						62	4	734	9					
05	49990 X	49990	-0-	-0-	-0-	1250	1	46985	3	Y	1359	1278	1	255
						260	4	1495	9					
06	44265 X	44265	-0-	-0-	-0-	1377	1	41042	3	Y	951	964	1	242
						800	4	1046	9					
*07	45225 X	45225	-0-	-0-	-0-	2542	1	40032	3	Y	1164	1182	1	224
						1371	4	1280	9					
*08	36401 X	36401	-0-	-0-	-0-	1484	1	33797	3	Y	961	914	1	271
						63	4	1057	9					
*09	35791 X	35791	-0-	-0-	-0-	1673	1	32526	3	Y	958	1048	1	181
						538	4	1054	9					
10	27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	1636	1	26002	3	Y	174	293	1	62
						27	4	191	9					
11	42870 X	34705	-0-	-8165	-0-	1714	1	31500	3	Y	792	639	1	208
						620	4	871	9				7 6	
12	44299 X	36572	-0-	-7727	-0-	1790	1	33693	3	Y	854	864	1	161
						150	4	939	9				37 6	
01	37107 X	34476	-0-	-2631	-0-	1761	1	31589	3	Y	488	512	1	137
						589	4	537	9					
02	33516 X	29284	-0-	-4232	-0-	1406	1	27111	3	Y	646	609	1	174
						56	4	711	9					

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H		RRCID -> 289697		COMPL. DATE 02/07/2020			TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557					
*04	31304 X	31304	-0-	-0-	-0-	4058	1	24891	3	Y	2021	1977	1	278
						132	4	2223	9					
05	31039 X	31039	-0-	-0-	-0-	4459	1	24164	3	Y	2028	2014	1	292
						185	4	2231	9					
06	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	4427	1	23312	3	Y	2154	1707	1	739
						608	4	2369	9					
*07	32701 X	32701	-0-	-0-	-0-	4602	1	25267	3	Y	2043	2401	1	381
						585	4	2247	9					
*08	33110 X	33110	-0-	-0-	-0-	4753	1	26041	3	Y	2031	2031	1	381
						82	4	2234	9					
*09	30840 X	28771	-0-	-2069	-0-	4588	1	21780	3	Y	1767	1645	1	503
						459	4	1944	9					
10	33139 X	31371	-0-	-1768	-0-	4708	1	24586	3	Y	1833	1900	1	436
						61	4	2016	9					
11	32040 X	30893	-0-	-1147	-0-	4622	1	23936	3	Y	1665	1691	1	410
						503	4	1832	9					
12	33108 X	28452	-0-	-4656	-0-	4802	1	21399	3	Y	1927	1862	1	420
						131	4	2120	9				55 6	
*01	33108 X	28221	-0-	-4887	-0-	4803	1	20581	3	Y	2148	1775	1	268
						474	4	2363	9				69 3	
02	28840 X	24136	-0-	-4704	-0-	4288	1	18100	3	Y	1533	1439	1	362
						62	4	1686	9					

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H		RRCID -> 289710		COMPL. DATE 02/10/2020			TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GRETCHEN NORTHTRUP 56-T2-42		WELL #: W101H		RRCID -> 289764		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 2972 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W112H		RRCID -> 289802		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W203H		RRCID -> 289803		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W101H		RRCID -> 289943		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W113H		RRCID -> 290077		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W206H		RRCID -> 290105		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709				
*09	103625 X	103625	-0-	-0-	-0-	844 1	97652 3	Y	4563	4632 1	232	
						110 4	5019 9					
10	113619 X	113619	-0-	-0-	-0-	537 1	104571 3	Y	7122	6840 1	188 6	
						677 4	7834 9					
11	115717 X	115717	-0-	-0-	-0-	443 1	109886 3	Y	4630	4606 1	28 6	
						295 4	5093 9					
12	120005 X	120005	-0-	-0-	-0-	778 1	113687 3	Y	4955	4777 1	55 3	
						89 4	5451 9			104 6		
*01	104403 X	104403	-0-	-0-	-0-	450 1	98426 3	Y	4447	4606 1	22 6	
						635 4	4892 9					
*02	96961 X	96961	-0-	-0-	-0-	273 1	91376 3	Y	4521	4202 1	30 3	
						339 4	4973 9			239 6		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990		
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
*04	40372 X	40372	-0-	-0-	-0-	63 1 56 4	37059 3 3194 9	Y	2904	2925 0	29
05	51365 X	51365	-0-	-0-	-0-	109 1 156 4	46526 3 4574 9	Y	4158	4150 0	37
06	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	77 1 32 4	12325 3 1300 9	Y	1182	1210 0	9
*07	48280 X	48280	-0-	-0-	-0-	328 1 4415 9	43537 3	Y	4014	3996 0	27
*08	42249 X	42249	-0-	-0-	-0-	460 1 21 4	38039 3 3729 9	Y	3390	3394 0	23
*09	48383 X	48383	-0-	-0-	-0-	666 1 4788 9	42929 3	Y	4353	4340 0	36
10	46417 X	46417	-0-	-0-	-0-	473 1 3493 9	42451 3	Y	3175	3163 0	48
11	47055 X	47055	-0-	-0-	-0-	566 1 70 4	41954 3 4465 9	Y	4059	4037 0	70
12	22644 X	22644	-0-	-0-	-0-	349 1 51 4	20207 3 2037 9	Y	1852	1892 0	30
*01	13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	228 1 29 4	11702 3 1653 9	Y	1503	1504 0	2 6 27
02	38942 X	38942	-0-	-0-	-0-	521 1 22 4	34072 3 4327 9	Y	3934	3890 0	1 6 70

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020			TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220		
*04	18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	27 1 25 4	17264 3 743 9	Y	675	680 0	7
05	28245 X	28245	-0-	-0-	-0-	70 1 92 4	27028 3 1055 9	Y	959	957 0	9
06	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	85 1 33 4	12971 3 273 9	Y	248	255 0	2
*07	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	73 1 310 9	9922 3	Y	282	282 0	2
*08	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	97 1 671 4	8304 3 411 9	Y	374	373 0	3
*09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	47 1 233 9	3350 3	Y	212	213 0	2
10	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	62 1 414 9	5539 3	Y	376	372 0	6
11	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	54 1 3 4	4064 3 410 9	Y	373	373 0	6
12	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	34 1 3 4	1985 3 281 9	Y	255	257 0	4
*01	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	96 1 9 4	5363 3 410 9	Y	373	370 0	7
02	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	80 1 3 4	5278 3 409 9	Y	372	372 0	7

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	652 X	652	-0-	-0-	-0-	190 3	462 9	Y	420	435 0		4
05	185 X	185	-0-	-0-	-0-	170 3	15 9	Y	14	18 0		-0-
06	248 X	248	-0-	-0-	-0-	31 3	217 9	Y	197	196 0		1
*07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	29 1	3895 3	Y	528	525 0		4
						581 9						
*08	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	58 1	4841 3	Y	615	615 0		4
						1438 4	677 9					
*09	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	142 1	9083 3	Y	821	818 0		7
						903 9						
10	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	96 1	8580 3	Y	745	741 0		11
						820 9						
11	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	118 1	8747 3	Y	858	854 0		15
						14 4	944 9					
12	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	136 1	7934 3	Y	702	705 0		12
						16 4	772 9					
*01	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	286 1	15510 3	Y	1019	1011 0	1 6	19
						29 4	1121 9					
02	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	110 1	7155 3	Y	861	865 0		15
						5 4	947 9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 8H RRCID -> 290331 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339

*04	16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	26 1	14023 3	Y	2386	2400 0		24
						21 4	2625 9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2609	2610 1		23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	118	140 1		1
*07	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	61 1	8452 3	Y	1017	1011 0		7
						1119 9						
*08	17486 X	17486	-0-	-0-	-0-	170 1	15198 3	Y	1205	1204 0		8
						792 4	1326 9					
*09	33866 X	33866	-0-	-0-	-0-	468 1	30678 3	Y	2473	2461 0		20
						2720 9						
10	45752 X	45752	-0-	-0-	-0-	461 1	41488 3	Y	3457	3425 0		52
						3803 9						
11	52465 X	52465	-0-	-0-	-0-	656 1	48460 3	Y	2971	2972 0		51
						81 4	3268 9					
12	61922 X	61922	-0-	-0-	-0-	918 1	58230 3	Y	2350	2362 0		39
						189 4	2585 9					
*01	36007 X	36007	-0-	-0-	-0-	605 1	33478 3	Y	1703	1709 0	2 6	31
						51 4	1873 9					
02	49372 X	49372	-0-	-0-	-0-	707 1	46338 3	Y	2088	2081 0	1 6	37
						30 4	2297 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 7H		RRCID -> 290343		COMPL. DATE 06/27/2020			TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	20675 X	20675 -0- -0- -0-	-0-	32 1	19530 3	Y	986	991 0				10
				28 4	1085 9							
05	21402 X	21402 -0- -0- -0-	-0-	23 1	20544 3	Y	681	685 0				6
				86 4	749 9							
06	1891 X	1891 -0- -0- -0-	-0-	11 1	1828 3	Y	40	46 0				-0-
				8 4	44 9							
*07	45908 X	45908 -0- -0- -0-	-0-	297 1	44773 3	Y	762	757 0				5
				838 9								
*08	54304 X	54304 -0- -0- -0-	-0-	604 1	52530 3	Y	1042	1040 0				7
				24 4	1146 9							
*09	64978 X	64978 -0- -0- -0-	-0-	953 1	62675 3	Y	1227	1224 0				10
				1350 9								
10	38911 X	38911 -0- -0- -0-	-0-	412 1	36940 3	Y	1417	1406 0				21
				1559 9								
11	35982 X	35982 -0- -0- -0-	-0-	455 1	33989 3	Y	1347	1345 0				23
				56 4	1482 9							
12	47513 X	47513 -0- -0- -0-	-0-	706 1	45779 3	Y	786	796 0				13
				163 4	865 9							
*01	31868 X	31868 -0- -0- -0-	-0-	551 1	30030 3	Y	1119	1111 0		1 6		20
				56 4	1231 9							
02	32200 X	32200 -0- -0- -0-	-0-	464 1	30361 3	Y	1232	1230 0				22
				20 4	1355 9							

STATE FLOYD 33-96X45		WELL #: W104H		RRCID -> 290368		COMPL. DATE 08/20/2020			TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589		
09	2190 X	1554 -0- -636	-0-	1554 1		N	-0-				230
10	4588 X	1606 -0- -2982	-0-	1606 1		N	-0-				230
11	4470 X	1554 -0- -2916	-0-	1554 1		N	-0-				230
12	4619 X	-0- -0- -4619	-0-			N	-0-				230
01	1612 X	-0- -0- -1612	-0-			N	-0-				230
02	1456 X	-0- -0- -1456	-0-			N	-0-				230

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W106H		RRCID -> 290387		COMPL. DATE 07/03/2020			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507			
*04	26227 X	26227 -0- -0- -0-	-0-	35 1	24102 3	Y	1870	1876 0				19
				33 4	2057 9							
05	29676 X	29676 -0- -0- -0-	-0-	65 1	27379 3	Y	1948	1950 0				17
				89 4	2143 9							
06	28182 X	28182 -0- -0- -0-	-0-	168 1	26166 3	Y	1631	1636 0				12
				54 4	1794 9							
*07	27524 X	27524 -0- -0- -0-	-0-	191 1	25274 3	Y	1872	1871 0				13
				2059 9								
*08	22530 X	22530 -0- -0- -0-	-0-	247 1	20451 3	Y	1657	1659 0				11
				9 4	1823 9							
*09	16584 X	16584 -0- -0- -0-	-0-	200 1	14374 3	Y	1827	1823 0				15
				2010 9								
10	34539 X	34539 -0- -0- -0-	-0-	350 1	31546 3	Y	2403	2382 0				36
				2643 9								
11	29955 X	29955 -0- -0- -0-	-0-	367 1	27317 3	Y	2017	2018 0				35
				52 4	2219 9							
12	29070 X	29070 -0- -0- -0-	-0-	447 1	26432 3	Y	1933	1936 0				32
				65 4	2126 9							
*01	29004 X	29004 -0- -0- -0-	-0-	486 1	26417 3	Y	1865	1861 0		2 6		34
				49 4	2052 9							
02	27166 X	27166 -0- -0- -0-	-0-	382 1	24952 3	Y	1651	1654 0		1 6		30
				16 4	1816 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065			
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
*04	31952 X	31952	-0-	-0-	-0-	49 1	30735 3	Y	1020	1026 0	10
						46 4	1122 9				
05	30685 X	30685	-0-	-0-	-0-	34 1	29173 3	Y	1239	1238 0	11
						115 4	1363 9				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1	-0-
*07	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	94 1	12362 3	Y	26	26 0	-0-
						29 9					
*08	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	76 1	6369 3	Y	201	200 0	1
						804 4	221 9				
*09	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	236 1	14935 3	Y	511	508 0	4
						562 9					
10	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	106 1	9533 3	Y	299	299 0	4
						329 9					
11	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	148 1	10982 3	Y	588	582 0	10
						19 4	647 9				
12	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	177 1	10243 3	Y	340	344 0	6
						21 4	374 9				
*01	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	195 1	10366 3	Y	427	425 0	8
						21 4	470 9				
02	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	128 1	8410 3	Y	347	349 0	6
						6 4	382 9				

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W110H		RRCID -> 290403		COMPL. DATE 06/25/2020		TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158			
*04	26632 X	26632	-0-	-0-	-0-	41 1	25267 3	Y	1168	1162 0	12
						39 4	1285 9				
05	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	26 1	19873 3	Y	824	829 0	7
						84 4	906 9				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1	-0-
*07	36398 X	36398	-0-	-0-	-0-	265 1	34911 3	Y	1111	1103 0	8
						1222 9					
*08	27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	318 1	26080 3	Y	881	883 0	6
						14 4	969 9				
*09	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	529 1	33889 3	Y	1385	1380 0	11
						1524 9					
10	34582 X	34582	-0-	-0-	-0-	363 1	32610 3	Y	1463	1452 0	22
						1609 9					
11	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-	399 1	29699 3	Y	1296	1296 0	22
						50 4	1426 9				
12	25830 X	25830	-0-	-0-	-0-	418 1	24224 3	Y	1034	1039 0	17
						51 4	1137 9				
*01	32219 X	32219	-0-	-0-	-0-	558 1	30185 3	Y	1289	1282 0	1 6 23
						58 4	1418 9				
*02	28646 X	28646	-0-	-0-	-0-	410 1	26818 3	Y	1274	1274 0	23
						17 4	1401 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W115H		RRCID -> 290408	COMPL. DATE 08/17/2020	TOTAL DEPTH	9892 PERF.10187 - 14459				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	32339 X	32339	-0-	-0-	-0-	40 1 38 4	27894 3 4367 9	Y	3970	3977 0	39
05	40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	83 1 117 4	35823 3 4263 9	Y	3875	3879 0	35
06	36098 X	36098	-0-	-0-	-0-	192 1 60 4	29988 3 5858 9	Y	5325	5320 0	40
*07	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	171 1 2888 9	23031 3	Y	2625	2647 0	18
*08	27561 X	27561	-0-	-0-	-0-	281 1 12 4	23631 3 3637 9	Y	3306	3302 0	22
*09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	31 1 340 9	2419 3	Y	309	328 0	3
10	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	87 1 2407 9	7815 3	Y	2188	2158 0	33
11	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	124 1 54 4	9454 3 3172 9	Y	2884	2868 0	49
12	70746 X	70746	-0-	-0-	-0-	949 1 185 4	56313 3 13299 9	Y	12090	11938 0	1 3 198
*01	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	127 1 12 4	7040 3 1436 9	Y	1305	1478 0	1 6 24
02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	6 1 89 9	378 3	Y	81	104 0	1

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W201H		RRCID -> 290425	COMPL. DATE 08/27/2020	TOTAL DEPTH	10241 PERF.10682 - 14954				
*04	24770 X	24770	-0-	-0-	-0-	36 1 32 4	22997 3 1705 9	Y	1550	1558 0	15
05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	239 3 96 9	3 4	Y	87	101 0	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	26 1	-0-
*07	17823 X	17823	-0-	-0-	-0-	117 1 1562 9	16144 3	Y	1420	1410 0	10
*08	36733 X	36733	-0-	-0-	-0-	403 1 18 4	33957 3 2355 9	Y	2141	2137 0	14
*09	32154 X	32154	-0-	-0-	-0-	455 1 2085 9	29614 3	Y	1895	1893 0	16
10	24067 X	24067	-0-	-0-	-0-	240 1 1748 9	22079 3	Y	1589	1581 0	24
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	47 1 23 4	3563 3 941 9	Y	855	864 0	15
12	34940 X	34940	-0-	-0-	-0-	509 1 97 4	30300 3 4034 9	Y	3667	3621 0	1 6 60
*01	19835 X	19835	-0-	-0-	-0-	318 1 32 4	17253 3 2232 9	Y	2029	2050 0	2 6 37
02	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	213 1 9 4	13910 3 1294 9	Y	1176	1192 0	21

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408							
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W110H		RRCID -> 290449	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 9999	- 17750		
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
*04	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	18 1	12892 3	Y	1684	1693 0	17
						18 4	1852 9				
05	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	6 1	8657 3	Y	1076	1083 0	10
						38 4	1184 9				
06	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	52 1	8363 3	Y	876	879 0	7
						8 4	964 9				
*07	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	122 1	16346 3	Y	2218	2210 0	15
						2440 9					
*08	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	248 1	20576 3	Y	2024	2025 0	14
						11 4	2226 9				
*09	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	304 1	19398 3	Y	1688	1688 0	14
						1857 9					
10	19962 X	19962	-0-	-0-	-0-	201 1	18074 3	Y	1534	1525 0	23
						1687 9					
11	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	217 1	16099 3	Y	1293	1294 0	22
						30 4	1422 9				
12	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	273 1	16146 3	Y	1481	1479 0	24
						46 4	1629 9				
*01	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	255 1	14334 3	Y	1297	1296 0	1 6 24
						21 4	1427 9				
02	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	285 1	18707 3	Y	1858	1848 0	1 6 33
						12 4	2044 9				

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		9H	RRCID -> 290458	COMPL. DATE 06/27/2020	TOTAL DEPTH	9691	PERF. 9933	- 17278	
*04	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	27 1	15957 3	Y	811	814 0	8
						24 4	892 9				
05	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	20 1	16401 3	Y	792	793 0	7
						63 4	871 9				
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	22 1	3513 3	Y	273	278 0	2
						17 4	300 9				
*07	32539 X	32539	-0-	-0-	-0-	209 1	30894 3	Y	1305	1298 0	9
						1436 9					
*08	37047 X	37047	-0-	-0-	-0-	393 1	35332 3	Y	1185	1186 0	8
						18 4	1304 9				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	5674 3	Y	-0-	8 0	-0-
10	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	438 9			398	392 0	6
11	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	114 1	8435 3	Y	705	699 0	12
						14 4	776 9				
12	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	310 1	22824 3	Y	520	523 0	9
						115 4	572 9				
*01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	40 1	2261 3	Y	214	219 0	4
						3 4	235 9				
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	71 1	4620 3	Y	420	416 0	8
						3 4	462 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
		WELL #: W109H		RRCID -> 290466	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 9667 - 17437						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	28168 X	28168	-0-	-0-	-0-	36 1	25574 3	Y	2295	2296	0		23
						33 4	2525 9						
05	17923 X	17923	-0-	-0-	-0-	11 1	16343 3	Y	1359	1370	0		12
						74 4	1495 9						
06	19540 X	19540	-0-	-0-	-0-	113 1	17516 3	Y	1724	1723	0		13
						15 4	1896 9						
*07	27953 X	27953	-0-	-0-	-0-	186 1	24691 3	Y	2796	2790	0		19
						3076 9							
*08	25838 X	25838	-0-	-0-	-0-	279 1	23163 3	Y	2167	2171	0		15
						12 4	2384 9						
*09	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	359 1	22916 3	Y	1978	1977	0		16
						2176 9							
10	24187 X	24187	-0-	-0-	-0-	244 1	21956 3	Y	1806	1795	0		27
						1987 9							
11	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	169 1	12818 3	Y	827	840	0		14
						25 4	910 9						
12	22811 X	22811	-0-	-0-	-0-	341 1	20235 3	Y	1975	1957	0		32
						62 4	2173 9						
*01	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	308 1	17623 3	Y	1604	1605	0	2 6	29
						23 4	1764 9						
02	21323 X	21323	-0-	-0-	-0-	290 1	18943 3	Y	1889	1883	0	1 6	34
						12 4	2078 9						

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W107H		RRCID -> 290516	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 9839	PERF. 9782 - 17565						
*04	35131 X	35131	-0-	-0-	-0-	48 1	32782 3	Y	2051	2057	0		20
						45 4	2256 9						
05	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	12 1	17287 3	Y	939	951	0		8
						80 4	1033 9						
06	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	66 1	10753 3	Y	504	508	0		4
						7 4	554 9						
*07	20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	146 1	19568 3	Y	790	789	0		5
						869 9							
*08	24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	282 1	23388 3	Y	777	777	0		5
						12 4	855 9						
*09	21864 X	21864	-0-	-0-	-0-	325 1	20704 3	Y	759	758	0		6
						835 9							
10	17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	187 1	17143 3	Y	593	590	0		9
						652 9							
11	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	170 1	12731 3	Y	581	580	0		10
						36 4	639 9						
12	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	366 1	21714 3	Y	1008	1001	0		17
						64 4	1109 9						
*01	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	285 1	15922 3	Y	1047	1044	0	1 6	19
						23 4	1152 9						
02	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	127 1	8221 3	Y	576	585	0		10
						5 4	634 9						

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W101H		RRCID -> 290526	COMPL. DATE 01/26/2023	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 10658 - 20479						
*09	56520 X	51892	-0-	-4628	-0-	45922 3	132 4	Y	5307	5396	1		345
						5838 9							
10	58404 X	48277	-0-	-10127	-0-	42958 3	28 4	Y	4810	4860	1		295
						5291 9							
11	56520 X	49938	-0-	-6582	-0-	44226 3	30 4	Y	5165	5124	1		336
						5682 9							
12	56296 X	52305	-0-	-3991	-0-	46918 3	507 4	Y	4436	4391	1		381
						4880 9							
*01	55552 X	50114	-0-	-5438	-0-	43231 3	1128 4	Y	5232	5429	1	23 6	161
						5755 9							
02	48048 X	42876	-0-	-5172	-0-	37676 3	203 4	Y	4543	4410	1		294
						4997 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNSTALL 56-T2-15X10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
		WELL #: W201H		RRCID -> 290576	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL DEPTH 10752	PERF.10850	- 19239								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	53220 X	35470	-0-	-17750	-0-	678	1	31152	3	Y	3178	3264	1		166	
						144	4	3496	9							
05	52173 X	38328	-0-	-13845	-0-	833	1	33811	3	Y	3147	3067	1		246	
						222	4	3462	9							
06	46020 X	36456	-0-	-9564	-0-	839	1	32518	3	Y	2558	2695	1		109	
						285	4	2814	9							
*07	42284 X	36810	-0-	-5474	-0-	869	1	32864	3	Y	2551	2441	1		219	
						271	4	2806	9							
*08	40827 X	15361	-0-	-25466	-0-	607	1	14181	3	Y	398	483	1		134	
						135	4	438	9							
*09	37650 X	29704	-0-	-7946	-0-	619	1	24671	3	Y	2703	2769	1		68	
						1441	4	2973	9							
10	39289 X	39289	-0-	-0-	-0-	1002	1	34620	3	Y	3172	2882	1	29	6	329
						178	4	3489	9							
11	36450 X	32625	-0-	-3825	-0-	981	1	28207	3	Y	2899	2785	1	35	3	271
						248	4	3189	9					137	6	
12	37556 X	37556	-0-	-0-	-0-	1081	1	32910	3	Y	2847	2784	1	5	6	329
						433	4	3132	9							
*01	39277 X	36213	-0-	-3064	-0-	981	1	31678	3	Y	2996	2784	1	67	6	474
						258	4	3296	9							
02	35476 X	31811	-0-	-3665	-0-	874	1	28248	3	Y	2302	2451	1	19	6	306
						157	4	2532	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #: W208H		RRCID -> 291158	COMPL. DATE 01/28/2021	TOTAL DEPTH 10828	PERF.11129	- 15580								
*09	33480 X	26645	-0-	-6835	-0-	2619	1	21410	3	Y	2365	2298	1		220	
						14	4	2602	9							
10	34813 X	26980	-0-	-7833	-0-	2453	1	21769	3	Y	2489	2412	1		297	
						20	4	2738	9							
11	33690 X	25431	-0-	-8259	-0-	1048	1	21889	3	Y	2255	2246	1		306	
						13	4	2481	9							
12	34813 X	25433	-0-	-9380	-0-	730	1	22014	3	Y	2386	2472	1		220	
						64	4	2625	9							
01	29977 X	21311	-0-	-8666	-0-	291	1	18866	3	Y	1894	1945	1		169	
						71	4	2083	9							
*02	24892 X	19311	-0-	-5581	-0-	319	1	16560	3	Y	2179	2107	1	68	6	173
						35	4	2397	9							

SHIRLEY 58-T2-13		WELL #: W208H		RRCID -> 291159	COMPL. DATE 01/27/2021	TOTAL DEPTH 9741	PERF.10149	- 15137								
*04	44982 X	44982	-0-	-0-	-0-	59	1	40534	3	Y	3939	3948	0		39	
						56	4	4333	9							
05	46459 X	46459	-0-	-0-	-0-	96	1	41742	3	Y	4074	4076	0		37	
						140	4	4481	9							
06	41969 X	41969	-0-	-0-	-0-	247	1	37779	3	Y	3517	3528	0		26	
						74	4	3869	9							
*07	42075 X	42075	-0-	-0-	-0-	285	1	37952	3	Y	3489	3491	0		24	
						3838	9									
*08	41513 X	41513	-0-	-0-	-0-	450	1	37292	3	Y	3411	3412	0		23	
						19	4	3752	9							
*09	34527 X	34527	-0-	-0-	-0-	496	1	31021	3	Y	2736	2736	0		23	
						3010	9									
10	35971 X	35971	-0-	-0-	-0-	360	1	32420	3	Y	2901	2880	0		44	
						3191	9									
11	33939 X	33939	-0-	-0-	-0-	405	1	30427	3	Y	2770	2767	0		47	
						60	4	3047	9							
12	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	74	1	4776	3	Y	426	466	0		7	
						38	4	469	9							
*01	17803 X	17803	-0-	-0-	-0-	297	1	15716	3	Y	1580	1556	0	2	6	29
						52	4	1738	9							
02	23946 X	23946	-0-	-0-	-0-	317	1	21303	3	Y	2103	2093	0	1	6	38
						13	4	2313	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: W206FH		RRCID -> 291363	COMPL. DATE 03/12/2021	TOTAL	DEPTH 10965	PERF.11623	-		18938					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	58620 X	46971	-0-	-11649	-0-	1279	1 40372	3 5045	3 5045	Y	4586	4344	1			393
05	58776 X	46145	-0-	-12631	-0-	275	4 786	1 41058	3 4054	Y	3685	3892	1			186
06	55260 X	44159	-0-	-11101	-0-	247	4 963	1 37769	3 4562	Y	4147	3787	1			546
*07	56327 X	45235	-0-	-11092	-0-	865	4 1017	1 39704	3 3715	Y	3377	3820	1			103
*08	52111 X	50335	-0-	-1776	-0-	799	4 1260	1 45606	3 3345	Y	3041	2967	1			177
*09	46860 X	45794	-0-	-1066	-0-	124	4 1289	1 40586	3 3203	Y	2912	2856	1			233
10	46066 X	44203	-0-	-1863	-0-	716	4 1148	1 39839	3 3146	Y	2860	2908	1			185
11	48720 X	39003	-0-	-9717	-0-	70	4 1163	1 36979	3 194	Y	176					361
12	50344 X	43631	-0-	-6713	-0-	667	4 1320	1 38203	3 3902	Y	3547	3693	1			215
*01	50344 X	43934	-0-	-6410	-0-	206	4 1347	1 37720	3 3902	Y	3761	3157	1	201	3	318
02	42896 X	40200	-0-	-2696	-0-	730	4 1147	1 35000	3 3946	Y	3587	3349	1			556
						107	4									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: X103FH		RRCID -> 291406	COMPL. DATE 03/12/2021	TOTAL	DEPTH 10401	PERF.11136	-		18491						
*04	51000 X	1936	-0-	-49064	-0-	29	1 1580	3 309	3 309	Y	281	543	1			24	
05	52824 X	43656	-0-	-9168	-0-	18	4 677	1 36628	3 6148	Y	5589	5331	1			282	
06	52470 X	34878	-0-	-17592	-0-	203	4 741	1 28903	3 4538	Y	4125	3864	1			543	
*07	54219 X	38649	-0-	-15570	-0-	696	4 812	1 31699	3 5443	Y	4948	5341	1			150	
*08	54219 X	43746	-0-	-10473	-0-	695	4 1028	1 37150	3 5467	Y	4970	4832	1			288	
*09	42210 X	41960	-0-	-250	-0-	101	4 1142	1 35465	3 4727	Y	4297	4241	1			344	
10	43617 X	40318	-0-	-3299	-0-	1142	1 626	4 965	1 34202	3 5091	Y	4628	4672	1			300
11	42330 X	34343	-0-	-7987	-0-	60	4 1023	1 32522	3 212	Y	193					493	
12	43741 X	40676	-0-	-3065	-0-	586	4 1203	1 34787	3 4499	Y	4090	4335	1			248	
*01	43741 X	40584	-0-	-3157	-0-	187	4 1205	1 33746	3 4981	Y	4528	3789	1	242	3	383	
02	39284 X	36352	-0-	-2932	-0-	652	4 1040	1 31748	3 3467	Y	3152	3047	1			488	
						97	4										

STATE DOUG 56-T2-33X28		WELL #: W203H		RRCID -> 291444	COMPL. DATE 02/10/2021	TOTAL	DEPTH 10689	PERF.10850	-		19239					
*09	55973 X	55973	-0-	-0-	-0-	950	1 49062	3 4997	3 4997	Y	4543	4568	1			369
10	55211 X	55067	-0-	-144	-0-	964	4 729	1 48972	3 5106	Y	4642	4760	1	13	6	238
11	53430 X	43501	-0-	-9929	-0-	260	4 573	1 37312	3 4880	Y	4436	4464	1			210
12	55211 X	50541	-0-	-4670	-0-	736	4 615	1 44612	3 5094	Y	4631	4505	1	22	6	314
01	55211 X	42742	-0-	-12469	-0-	220	4 556	1 37319	3 4096	Y	3724	3880	1			158
*02	41664 X	32433	-0-	-9231	-0-	771	4 424	1 28501	3 3370	Y	3064	2959	1	41	3	160
						138	4							62	6	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MJ MCGARY 56-T2-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
		WELL #: W201H		RRCID -> 291681	COMPL. DATE 06/06/2021	TOTAL DEPTH 10547	PERF.10837 - 15467
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	42420 X	36470	-0-	-5950	-0-	3245 1 124 4	285
10	42563 X	40379	-0-	-2184	-0-	3214 1 67 4	199
11	41190 X	33283	-0-	-7907	-0-	2738 1 54 4	47
12	38998 X	2989	-0-	-36009	-0-	181 1 1105 4	24
01	40393 X	38369	-0-	-2024	-0-	1416 1 579 4	197
02	36484 X	29083	-0-	-7401	-0-	1768 1 24 4	63
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W101H		RRCID -> 292033	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9935	PERF.10176 - 19989
*04	48420 X	32828	-0-	-15592	-0-	42 1 36 4	19
05	50034 X	38277	-0-	-11757	-0-	81 1 120 4	18
06	41040 X	33384	-0-	-7656	-0-	205 1 60 4	11
*07	42408 X	26868	-0-	-15540	-0-	188 1 1727 9	11
*08	25912 X	25912	-0-	-0-	-0-	285 1 12 4	12
*09	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	354 1 2165 9	16
10	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	326 1 2752 9	38
11	23640 X	21759	-0-	-1881	-0-	262 1 37 4	28
12	24428 X	21657	-0-	-2771	-0-	330 1 57 4	26
*01	27144 X	27144	-0-	-0-	-0-	412 1 40 4	68
*02	30243 X	30243	-0-	-0-	-0-	429 1 18 4	28
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W114H		RRCID -> 292040	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9721	PERF.10042 - 19761
*04	70260 X	67837	-0-	-2423	-0-	97 1 92 4	9
05	75845 X	75845	-0-	-0-	-0-	169 1 249 4	8
06	70260 X	49290	-0-	-20970	-0-	303 1 115 4	18
*07	72625 X	72625	-0-	-0-	-0-	513 1 4131 9	26
*08	77097 X	76101	-0-	-996	-0-	849 1 36 4	29
*09	74610 X	72752	-0-	-1858	-0-	1036 1 4854 9	36
10	77097 X	16472	-0-	-60625	-0-	165 1 1257 9	17
11	72420 X	54816	-0-	-17604	-0-	671 1 91 4	58
12	76105 X	52862	-0-	-23243	-0-	819 1 141 4	51
*01	76105 X	68264	-0-	-7841	-0-	1148 1 116 4	67
02	68152 X	54755	-0-	-13397	-0-	777 1 33 4	53

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
		WELL #: W115H		RRCID -> 292059	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH	9737	PERF.10050 - 19769					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
*04	51540 X	30495	-0-	-21045	-0-	39 1 38 4	27372 3 3046 9	Y	2769	2776	0		27
05	46407 X	34807	-0-	-11600	-0-	75 1 105 4	31768 3 2859 9	Y	2599	2603	0		23
06	44910 X	31214	-0-	-13696	-0-	188 1 56 4	28687 3 2283 9	Y	2075	2082	0		16
*07	40331 X	30237	-0-	-10094	-0-	208 1 2317 9	27712 3	Y	2106	2108	0		14
*08	33821 X	29672	-0-	-4149	-0-	324 1 14 4	26911 3 2423 9	Y	2203	2202	0		15
*09	32730 X	30140	-0-	-2590	-0-	417 1 2692 9	27031 3	Y	2447	2442	0		20
10	33821 X	29990	-0-	-3831	-0-	304 1 2244 9	27442 3	Y	2040	2029	0		31
11	31200 X	31071	-0-	-129	-0-	375 1 56 4	27856 3 2784 9	Y	2531	2519	0		43
12	35752 X	35752	-0-	-0-	-0-	539 1 95 4	32009 3 3109 9	Y	2826	2822	0	1 6	46
*01	31248 X	25437	-0-	-5811	-0-	427 1 50 4	22805 3 2155 9	Y	1959	1967	0	2 6	36
02	29036 X	-0-	-0-	-29036	-0-			Y	-0-	36	0		-0-

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W102H		RRCID -> 292060	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH	9974	PERF.10171 - 20096					
*04	30600 X	8522	-0-	-22078	-0-	6 1 7 4	4633 3 3876 9	Y	3524	3535	0		35
05	26629 X	5856	-0-	-20773	-0-	2 1 6 4	1495 3 4353 9	Y	3957	3956	0		36
06	25770 X	-0-	-0-	-25770	-0-			Y	-0-	36	1		-0-
07	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-			Y	-0-				-0-
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-				-0-
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-				-0-
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-				-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	Y	1	1	0		-0-
12	34780 X	34780	-0-	-0-	-0-	522 1 81 4	30709 3 3468 9	Y	3153	3100	0	1 6	52
*01	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	99 1 7 4	5559 3 485 9	Y	441	485	0		8
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	8	0		-0-

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W103H		RRCID -> 292061	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9965	PERF.10254 - 20065					
*04	44537 X	44537	-0-	-0-	-0-	58 1 55 4	39973 3 4451 9	Y	4046	4040	0		40
05	44702 X	19994	-0-	-24708	-0-	62 1 71 4	17630 3 2231 9	Y	2028	2050	0		18
06	43260 X	10871	-0-	-32389	-0-	59 1 24 4	9468 3 1320 9	Y	1200	1209	0		9
*07	47275 X	17205	-0-	-30070	-0-	109 1 2296 9	14800 3	Y	2087	2082	0		14
*08	41633 X	29843	-0-	-11790	-0-	317 1 14 4	26198 3 3314 9	Y	3013	3007	0		20
*09	40290 X	11687	-0-	-28603	-0-	184 1 1434 9	10069 3	Y	1304	1313	0		11
10	20274 X	10302	-0-	-9972	-0-	97 1 1488 9	8717 3	Y	1353	1344	0		20
11	28020 X	20149	-0-	-7871	-0-	241 1 50 4	17452 3 2406 9	Y	2187	2170	0		37
12	29853 X	26525	-0-	-3328	-0-	385 1 74 4	22828 3 3238 9	Y	2944	2932	0	1 6	48
*01	31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	459 1 48 4	25141 3 5924 9	Y	5385	5330	0	5 6	98
02	26378 X	26378	-0-	-0-	-0-	328 1 14 4	21426 3 4610 9	Y	4191	4213	0	1 6	75

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W206H		RRCID -> 292067		COMPL. DATE 08/10/2021				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	26130 X	19930	-0-	-6200	-0-	26 1	18400 3	29 4	1475 9	Y	1341	1349 0			13
05	27001 X	24594	-0-	-2407	-0-	50 1	22454 3	74 4	2016 9	Y	1833	1830 0			16
06	26070 X	18950	-0-	-7120	-0-	110 1	17268 3	30 4	1542 9	Y	1402	1407 0			11
*07	25513 X	8021	-0-	-17492	-0-	57 1	7227 3	737 9		Y	670	676 0			5
*08	24257 X	24257	-0-	-0-	-0-	265 1	22343 3	12 4	1637 9	Y	1488	1483 0			10
*09	21660 X	19771	-0-	-1889	-0-	283 1	18208 3	1280 9		Y	1164	1164 0			10
10	22382 X	12280	-0-	-10102	-0-	129 1	11498 3	653 9		Y	594	595 0			9
11	21660 X	12262	-0-	-9398	-0-	150 1	11332 3	24 4	756 9	Y	687	684 0			12
12	22382 X	8139	-0-	-14243	-0-	129 1	7549 3	17 4	444 9	Y	404	409 0			7
*01	22382 X	10564	-0-	-11818	-0-	185 1	9729 3	21 4	629 9	Y	572	568 0	1 6		10
02	18508 X	3333	-0-	-15175	-0-	48 1	3032 3	2 4	251 9	Y	228	234 0			4

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W113H		RRCID -> 292103		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952					
*04	60717 X	60717	-0-	-0-	-0-	83 1	57032 3	78 4	3524 9	Y	3204	3219 0			32
05	66371 X	66371	-0-	-0-	-0-	137 1	62137 3	206 4	3891 9	Y	3537	3537 0			32
06	57338 X	57338	-0-	-0-	-0-	347 1	53565 3	109 4	3317 9	Y	3015	3024 0			23
*07	59148 X	58966	-0-	-182	-0-	411 1	54654 3	3901 9		Y	3546	3545 0			24
*08	59117 X	57749	-0-	-1368	-0-	640 1	53157 3	28 4	3924 9	Y	3567	3567 0			24
*09	57915 X	57915	-0-	-0-	-0-	823 1	53381 3	3711 9		Y	3374	3370 0			28
10	62089 X	62089	-0-	-0-	-0-	641 1	57517 3	3931 9		Y	3574	3548 0			54
11	57210 X	49806	-0-	-7404	-0-	623 1	46287 3	90 4	2806 9	Y	2551	2561 0			44
12	59117 X	51826	-0-	-7291	-0-	807 1	47847 3	127 4	3045 9	Y	2768	2766 0	1 6		45
*01	92244 X	92244	-0-	-0-	-0-	1446 1	78045 3	150 4	12603 9	Y	11457	11281 0	1 3		209
02	68876 X	68876	-0-	-0-	-0-	882 1	57584 3	37 4	10373 9	Y	9430	9467 0	3 6		169

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #: W203H		RRCID -> 292302	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH 10189	PERF.10457 - 14956			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	36810 X	29074	-0-	-7736	-0-	43 1 39 4	26954 3 2038 9	Y 1853	1863 0	18
05	38037 X	27245	-0-	-10792	-0-	79 1 97 4	24257 3 2812 9	Y 2556	2551 0	23
06	40755 X	40755	-0-	-0-	-0-	230 1 76 4	35962 3 4487 9	Y 4079	4071 0	31
*07	37634 X	33597	-0-	-4037	-0-	231 1 2646 9	30720 3	Y 2405	2420 0	16
*08	31124 X	26101	-0-	-5023	-0-	286 1 13 4	23666 3 2136 9	Y 1942	1945 0	13
*09	30120 X	28744	-0-	-1376	-0-	366 1 4443 9	23935 3	Y 4039	4019 0	33
10	31124 X	30342	-0-	-782	-0-	311 1 2108 9	27923 3	Y 1916	1920 0	29
11	30120 X	26596	-0-	-3524	-0-	327 1 40 4	24254 3 1975 9	Y 1795	1793 0	31
12	31124 X	27154	-0-	-3970	-0-	417 1 50 4	24201 3 2486 9	Y 2260	2254 0	37
*01	30318 X	28844	-0-	-1474	-0-	482 1 49 4	26184 3 2129 9	Y 1935	1935 0	2 6 35
02	27384 X	26918	-0-	-466	-0-	376 1 16 4	24605 3 1921 9	Y 1746	1749 0	1 6 31

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9		WELL #: W111H		RRCID -> 292310	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 9861	PERF.10134 - 19897			
*04	58358 X	58358	-0-	-0-	-0-	74 1 68 4	51804 3 6412 9	Y 5829	5850 0	58
05	68019 X	68019	-0-	-0-	-0-	136 1 202 4	60825 3 6856 9	Y 6233	6235 0	56
06	54634 X	54634	-0-	-0-	-0-	315 1 101 4	48957 3 5261 9	Y 4783	4803 0	36
*07	53278 X	53278	-0-	-0-	-0-	352 1 5743 9	47183 3	Y 5221	5221 0	36
*08	56909 X	56909	-0-	-0-	-0-	602 1 26 4	50115 3 6166 9	Y 5605	5603 0	38
*09	43101 X	43101	-0-	-0-	-0-	641 1 4479 9	37981 3	Y 4072	4076 0	34
10	54264 X	54264	-0-	-0-	-0-	532 1 6042 9	47690 3	Y 5493	5445 0	82
11	35324 X	35324	-0-	-0-	-0-	416 1 34 4	30885 3 3989 9	Y 3626	3646 0	62
12	23610 X	23610	-0-	-0-	-0-	353 1 46 4	20145 3 3066 9	Y 2787	2802 0	1 6 46
*01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	1 1 20 9	61 3	Y 18	64 0	-0-
02	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	99 1 4 4	6768 3 2923 9	Y 2657	2608 0	1 6 48

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W110H		RRCID -> 292826		COMPL. DATE 03/03/2022			TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* WARD	EOM BALANCE
*04	101334 X	101334	-0-	-0-	-0-	127 1	85301 3	Y	14355	14398 0		142
						115 4	15791 9					
05	104931 X	104931	-0-	-0-	-0-	198 1	88916 3	Y	14106	14121 0		127
						300 4	15517 9					
06	88966 X	88966	-0-	-0-	-0-	486 1	74783 3	Y	12313	12347 0		93
						153 4	13544 9					
*07	92614 X	92614	-0-	-0-	-0-	591 1	78506 3	Y	12288	12297 0		84
						13517 9						
*08	90621 X	90621	-0-	-0-	-0-	925 1	76712 3	Y	11767	11772 0		79
						40 4	12944 9					
*09	85824 X	85824	-0-	-0-	-0-	1130 1	72675 3	Y	10926	10915 0		90
						12019 9						
10	86149 X	85831	-0-	-318	-0-	813 1	73039 3	Y	10890	10817 0		163
						11979 9						
11	83370 X	80218	-0-	-3152	-0-	913 1	67792 3	Y	10347	10331 0	1 3	177
						131 4	11382 9			1 6		
12	86149 X	78071	-0-	-8078	-0-	1108 1	65678 3	Y	10090	10099 0	1 3	165
						186 4	11099 9			2 6		
*01	86149 X	73375	-0-	-12774	-0-	1092 1	61330 3	Y	9867	9841 0	1 3	180
						99 4	10854 9			10 6		
02	72520 X	68867	-0-	-3653	-0-	875 1	57224 3	Y	9755	9758 0	3 6	174
						37 4	10731 9					

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W109H		RRCID -> 292827		COMPL. DATE 03/03/2022			TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376			
*04	70944 X	70944	-0-	-0-	-0-	90 1	60955 3	Y	8926	8952 0		88
						80 4	9819 9					
05	75509 X	75509	-0-	-0-	-0-	148 1	65197 3	Y	9044	9051 0		81
						216 4	9948 9					
06	63679 X	63679	-0-	-0-	-0-	353 1	54767 3	Y	7678	7701 0		58
						113 4	8446 9					
*07	63867 X	63867	-0-	-0-	-0-	417 1	55277 3	Y	7430	7437 0		51
						8173 9						
*08	65662 X	65662	-0-	-0-	-0-	683 1	56755 3	Y	7450	7451 0		50
						29 4	8195 9					
*09	63030 X	58919	-0-	-4111	-0-	791 1	50889 3	Y	6581	6577 0		54
						7239 9						
10	65131 X	56034	-0-	-9097	-0-	536 1	48214 3	Y	6622	6577 0		99
						7284 9						
11	63030 X	54637	-0-	-8393	-0-	631 1	46624 3	Y	6627	6611 0	1 3	113
						92 4	7290 9			1 6		
12	65131 X	17265	-0-	-47866	-0-	236 1	14745 3	Y	2009	2089 0		33
						74 4	2210 9					
*01	65131 X	12715	-0-	-52416	-0-	205 1	11054 3	Y	1297	1305 0	1 6	24
						29 4	1427 9					
02	51464 X	21886	-0-	-29578	-0-	293 1	19251 3	Y	2117	2102 0	1 6	38
						13 4	2329 9					

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W113H		RRCID -> 292843		COMPL. DATE 12/30/2021			TOTAL DEPTH 10336 PERF.10691 - 20457			
*09	57300 X	53865	-0-	-3435	-0-	47192 3	137 4	Y	5942	5919 1		387
						6536 9						
10	59210 X	49312	-0-	-9898	-0-	43602 3	27 4	Y	5166	5237 1		316
						5683 9						
11	57030 X	51265	-0-	-5765	-0-	45505 3	29 4	Y	5210	5187 1		339
						5731 9						
12	55676 X	15143	-0-	-40533	-0-	12492 3	144 4	Y	2279	2422 1		196
						2507 9						
*01	55676 X	48738	-0-	-6938	-0-	42062 3	1210 4	Y	4969	4990 1	22 6	153
						5466 9						
02	56803 X	56803	-0-	-0-	-0-	50345 3	272 4	Y	5624	5413 1		364
						6186 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BURNER 57-T1-45X40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
		WELL #: W107H		RRCID -> 292893	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL	DEPTH 10043	PERF.10382	-		18012					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	41435 X	41435	-0-	-0-	-0-	51 1	34204 3	46 4	7134 9	Y	6485	6504	0			64
05	40734 X	38419	-0-	-2315	-0-	73 1	32141 3	109 4	6096 9	Y	5542	5556	0			50
06	39420 X	27800	-0-	-11620	-0-	152 1	23304 3	39 4	4305 9	Y	3914	3935	0			29
*07	40734 X	19558	-0-	-21176	-0-	115 1	16070 3	3373 9		Y	3066	3074	0			21
*08	46420 X	46420	-0-	-0-	-0-	467 1	38732 3	20 4	7201 9	Y	6546	6523	0			44
*09	43135 X	43135	-0-	-0-	-0-	561 1	36023 3	6551 9		Y	5955	5950	0			49
10	41944 X	41944	-0-	-0-	-0-	389 1	34956 3	6599 9		Y	5999	5840	0	120	6	88
11	39844 X	39844	-0-	-0-	-0-	448 1	33246 3	64 4	6086 9	Y	5533	5524	0	1	3	95
12	34759 X	34759	-0-	-0-	-0-	491 1	29048 3	91 4	5129 9	Y	4663	4681	0	1	6	76
*01	32302 X	21414	-0-	-10888	-0-	316 1	17927 3	29 4	3142 9	Y	2856	2877	0	3	6	52
*02	34020 X	26048	-0-	-7972	-0-	340 1	22094 3	15 4	3599 9	Y	3272	3201	0	66	6	57

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W208H		RRCID -> 292938	COMPL. DATE 01/10/2022	TOTAL	DEPTH 10609	PERF.10818	-		15464					
*09	77328 X	77328	-0-	-0-	-0-	443 1	73252 3	13 4	3620 9	Y	3291	3404	1			85
10	75973 X	75973	-0-	-0-	-0-	508 1	71794 3	1 4	3670 9	Y	3336	3341	1			80
11	65540 X	65540	-0-	-0-	-0-	428 1	61932 3	10 4	3170 9	Y	2882	2781	1			181
12	72776 X	72776	-0-	-0-	-0-	448 1	68770 3	42 4	3516 9	Y	3196	3051	1			326
01	67270 X	65751	-0-	-1519	-0-	671 1	62137 3	303 4	2640 9	Y	2400	2526	1			200
*02	69916 X	58757	-0-	-11159	-0-	261 1	55500 3	86 4	2910 9	Y	2645	2600	1	147	6	98

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293064	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL	DEPTH 9522	PERF. 9883	-		17105					
*04	50370 X	49629	-0-	-741	-0-	66 1	45309 3	62 4	4192 9	Y	3811	3822	0			38
05	51694 X	51694	-0-	-0-	-0-	109 1	47453 3	158 4	3974 9	Y	3613	3619	0			32
06	47970 X	45953	-0-	-2017	-0-	270 1	42211 3	86 4	3386 9	Y	3078	3087	0			23
*07	52700 X	31153	-0-	-21547	-0-	216 1	28878 3	2059 9		Y	1872	1882	0			13
*08	47895 X	42185	-0-	-5710	-0-	463 1	38147 3	19 4	3556 9	Y	3233	3224	0			22
*09	46350 X	37401	-0-	-8949	-0-	525 1	33994 3	2882 9		Y	2620	2620	0			22
10	47895 X	42175	-0-	-5720	-0-	428 1	38490 3	3257 9		Y	2961	2939	0			44
11	45960 X	38674	-0-	-7286	-0-	474 1	35178 3	68 4	2954 9	Y	2685	2683	0			46
12	42191 X	39122	-0-	-3069	-0-	599 1	35485 3	105 4	2933 9	Y	2666	2667	0	1	6	44
*01	42191 X	17231	-0-	-24960	-0-	262 1	15381 3	24 4	1564 9	Y	1422	1439	0	1	6	26
02	34076 X	11160	-0-	-22916	-0-	149 1	9937 3	7 4	1067 9	Y	970	979	0			17

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G		WELL #:		W107H	RRCID ->	293137	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	9981 - 17409
M 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
*04	51840 X	13057	-0-	-38783	-0-	6 1	11088 3	Y	1775	1779	0	18
						10 4	1953 9					
05	53568 X	32875	-0-	-20693	-0-	32 1	23956 3	Y	8021	7967	0	72
						64 4	8823 9					
06	51840 X	4923	-0-	-46917	-0-	27 1	4257 3	Y	564	632	0	4
						19 4	620 9					
*07	52607 X	38069	-0-	-14538	-0-	245 1	32573 3	Y	4774	4745	0	33
						5251 9						
*08	33263 X	32194	-0-	-1069	-0-	336 1	27843 3	Y	3639	3647	0	25
						12 4	4003 9					
*09	32190 X	31392	-0-	-798	-0-	426 1	27532 3	Y	3122	3121	0	26
						3434 9						
10	38719 X	29582	-0-	-9137	-0-	289 1	25996 3	Y	2997	2978	0	45
						3297 9						
11	36930 X	14164	-0-	-22766	-0-	164 1	12413 3	Y	1436	1456	0	25
						7 4	1580 9					
12	38161 X	8235	-0-	-29926	-0-	124 1	7243 3	Y	777	789	0	13
						13 4	855 9					
*01	32550 X	27654	-0-	-4896	-0-	435 1	24244 3	Y	2667	2628	0	3 6
						41 4	2934 9					
02	26264 X	26264	-0-	-0-	-0-	351 1	22950 3	Y	2680	2680	0	1 6
						15 4	2948 9					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I		WELL #:		W109H	RRCID ->	293155	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	9821 - 17249
*04	55260 X	24	-0-	-55236	-0-	21 3	3 9	Y	3	26	0	-0-
05	57102 X	9	-0-	-57093	-0-	6 3	3 9	Y	3	3	0	-0-
06	55260 X	61	-0-	-55199	-0-	41 3	20 9	Y	18	18	0	-0-
*07	57102 X	6892	-0-	-50210	-0-	38 1	5624 3	Y	1118	1110	0	8
						1230 9						
*08	33505 X	33505	-0-	-0-	-0-	342 1	28069 3	Y	4620	4597	0	31
						12 4	5082 9					
*09	29729 X	29729	-0-	-0-	-0-	396 1	25441 3	Y	3538	3540	0	29
						3892 9						
10	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	333 1	29881 3	Y	3852	3823	0	58
						4237 9						
11	24485 X	24485	-0-	-0-	-0-	281 1	21000 3	Y	2880	2889	0	49
						36 4	3168 9					
12	27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	391 1	23144 3	Y	3235	3230	0	1 6
						78 4	3559 9					
*01	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	408 1	22845 3	Y	3266	3257	0	3 6
						40 4	3593 9					
*02	24010 X	24010	-0-	-0-	-0-	309 1	20406 3	Y	2983	2988	0	1 6
						14 4	3281 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
LAVERNE 58-T2-12X1 N		WELL #:		W114H	RRCID ->	293358	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	9496	PERF.	9628 - 17298	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	45934 X	45934	-0-	-0-	-0-	61 1	39755 3	Y	5511	5532	0		55
						56 4	6062 9						
05	49545 X	49545	-0-	-0-	-0-	100 1	42881 3	Y	5837	5840	0		52
						143 4	6421 9						
06	40800 X	39611	-0-	-1189	-0-	225 1	34529 3	Y	4368	4387	0		33
						52 4	4805 9						
*07	42160 X	8270	-0-	-33890	-0-	48 1	6997 3	Y	1114	1139	0		8
						1225 9							
*08	44981 X	38742	-0-	-6239	-0-	395 1	32773 3	Y	5053	5027	0		34
						16 4	5558 9						
*09	43530 X	40463	-0-	-3067	-0-	537 1	34660 3	Y	4787	4782	0		39
						5266 9							
10	44981 X	44922	-0-	-59	-0-	429 1	38478 3	Y	5468	5425	0		82
						6015 9							
11	48075 X	48075	-0-	-0-	-0-	569 1	42211 3	Y	4739	4738	0	1 3	81
						82 4	5213 9						
12	47372 X	47372	-0-	-0-	-0-	707 1	41852 3	Y	4264	4274	0	1 6	70
						123 4	4690 9						
*01	44888 X	42684	-0-	-2204	-0-	678 1	37877 3	Y	3696	3695	0	4 6	67
						63 4	4066 9						
02	43503 X	43503	-0-	-0-	-0-	591 1	38633 3	Y	3867	3864	0	1 6	69
						25 4	4254 9						

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B		WELL #:		W102H	RRCID ->	293370	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	9743	PERF.	10122 - 17344	
*04	54780 X	47515	-0-	-7265	-0-	63 1	43094 3	Y	3908	3920	0		39
						59 4	4299 9						
05	56606 X	47732	-0-	-8874	-0-	98 1	43294 3	Y	3814	3819	0		34
						145 4	4195 9						
06	54510 X	42152	-0-	-12358	-0-	250 1	38453 3	Y	3066	3077	0		23
						76 4	3373 9						
*07	54560 X	41638	-0-	-12922	-0-	285 1	37917 3	Y	3124	3126	0		21
						3436 9							
*08	43090 X	42541	-0-	-549	-0-	459 1	38332 3	Y	3391	3389	0		23
						20 4	3730 9						
*09	41700 X	39457	-0-	-2243	-0-	560 1	35935 3	Y	2693	2694	0		22
						2962 9							
10	43090 X	40421	-0-	-2669	-0-	410 1	36845 3	Y	2878	2857	0		43
						3166 9							
11	41700 X	37396	-0-	-4304	-0-	454 1	33710 3	Y	2879	2873	0		49
						65 4	3167 9						
12	42532 X	37198	-0-	-5334	-0-	564 1	33381 3	Y	2867	2868	0	1 6	47
						99 4	3154 9						
*01	42532 X	33241	-0-	-9291	-0-	548 1	29888 3	Y	2501	2500	0	2 6	46
						54 4	2751 9						
02	33124 X	31406	-0-	-1718	-0-	439 1	28678 3	Y	2064	2072	0	1 6	37
						19 4	2270 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
LAVERNE 58-T2-12X1 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293402		COMPL. DATE 08/14/2022				TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	46470 X	22295	-0-	-24175	-0-	24	1	19676	3	Y	2324	2351	0			23
						39	4	2556	9							
05	59123 X	59123	-0-	-0-	-0-	123	1	52992	3	Y	5301	5276	0			48
						177	4	5831	9							
06	55813 X	55813	-0-	-0-	-0-	326	1	49738	3	Y	5139	5148	0			39
						96	4	5653	9							
*07	50674 X	50674	-0-	-0-	-0-	342	1	45359	3	Y	4521	4529	0			31
						4973	9									
*08	56234 X	46630	-0-	-9604	-0-	503	1	41780	3	Y	3932	3936	0			27
						22	4	4325	9							
*09	54420 X	43363	-0-	-11057	-0-	606	1	38939	3	Y	3471	3469	0			29
						3818	9									
10	56234 X	42004	-0-	-14230	-0-	422	1	37932	3	Y	3318	3297	0			50
						3650	9									
11	54420 X	39313	-0-	-15107	-0-	477	1	35388	3	Y	3073	3070	0			53
						68	4	3380	9							
12	50809 X	38009	-0-	-12800	-0-	576	1	34164	3	Y	2880	2885	0	1	6	47
						101	4	3168	9							
*01	46624 X	34992	-0-	-11632	-0-	562	1	31674	3	Y	2461	2461	0	2	6	45
						49	4	2707	9							
02	35532 X	17897	-0-	-17635	-0-	248	1	15914	3	Y	1567	1583	0	1	6	28
						11	4	1724	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293596		COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645						
*04	60984 X	60984	-0-	-0-	-0-	77	1	52615	3	Y	7473	7489	0			74
						72	4	8220	9							
05	63473 X	63473	-0-	-0-	-0-	126	1	54933	3	Y	7483	7490	0			67
						183	4	8231	9							
06	59076 X	59076	-0-	-0-	-0-	338	1	51150	3	Y	6806	6822	0			51
						101	4	7487	9							
*07	65693 X	65693	-0-	-0-	-0-	399	1	53064	3	Y	11118	11093	0			76
						12230	9									
*08	69207 X	69207	-0-	-0-	-0-	654	1	54226	3	Y	12999	12987	0			88
						28	4	14299	9							
*09	67057 X	67057	-0-	-0-	-0-	817	1	52528	3	Y	12465	12450	0			103
						13712	9									
10	68640 X	68640	-0-	-0-	-0-	600	1	53881	3	Y	12872	12781	0	1	6	193
						14159	9									
11	65987 X	65987	-0-	-0-	-0-	691	1	51300	3	Y	12634	12609	0	1	3	216
						99	4	13897	9			1	6			
12	67058 X	67058	-0-	-0-	-0-	876	1	51954	3	Y	12794	12797	0	1	3	210
						155	4	14073	9			2	6			
*01	57855 X	57855	-0-	-0-	-0-	884	1	48661	3	Y	7477	7543	0	1	3	136
						85	4	8225	9			7	6			
02	50942 X	50942	-0-	-0-	-0-	691	1	45161	3	Y	4601	4653	0	2	6	82
						29	4	5061	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W103H		RRCID -> 293598		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	39330 X	28940	-0-	-10390	-0-	37	1	25176	3	Y	2719	2726	0		27
						736	4	2991	9						
05	40641 X	36655	-0-	-3986	-0-	77	1	32470	3	Y	3639	3633	0		33
						105	4	4003	9						
06	33933 X	33933	-0-	-0-	-0-	191	1	29653	3	Y	3666	3671	0		28
						56	4	4033	9						
*07	30602 X	30602	-0-	-0-	-0-	201	1	26941	3	Y	3145	3152	0		21
						3460	9								
*08	19199 X	19199	-0-	-0-	-0-	198	1	17006	3	Y	1804	1813	0		12
						11	4	1984	9						
*09	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	116	1	10437	3	Y	1314	1315	0		11
						1445	9								
10	40346 X	40346	-0-	-0-	-0-	397	1	35704	3	Y	3859	3812	0		58
						4245	9								
11	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	382	1	27777	3	Y	2931	2939	0		50
						41	4	3224	9						
12	36262 X	36262	-0-	-0-	-0-	539	1	31821	3	Y	3470	3462	0	1 6	57
						85	4	3817	9						
*01	30351 X	30351	-0-	-0-	-0-	472	1	26768	3	Y	2791	2794	0	3 6	51
						41	4	3070	9						
02	33656 X	29067	-0-	-4589	-0-	392	1	25758	3	Y	2637	2640	0	1 6	47
						16	4	2901	9						

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293683		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043					
09	29992 X	29992	-0-	-0-	-0-	25970	3	4022	9	Y	3656	3697	0		222
10	33731 X	33731	-0-	-0-	-0-	29231	3	4500	9	Y	4091	4072	0		241
11	32414 X	32414	-0-	-0-	-0-	28254	3	2	4	Y	3780	3792	0		229
						4158	9								
12	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-	28393	3	1	4	Y	3784	3774	0		239
						4162	9								
01	32534 X	32534	-0-	-0-	-0-	28741	3	16	4	Y	3434	3348	0		325
						3777	9								
*02	29484 X	29473	-0-	-11	-0-	25177	3	65	4	Y	3846	3616	0	77 6	478
						4231	9								

SHIRLEY 58-T2-12X13 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293826		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715					
*04	74280 X	60663	-0-	-13617	-0-	81	1	56011	3	Y	4085	4100	0		40
						77	4	4494	9						
05	76756 X	59045	-0-	-17711	-0-	100	1	54241	3	Y	4107	4110	0		37
						186	4	4518	9						
06	73200 X	55726	-0-	-17474	-0-	332	1	50350	3	Y	4498	4501	0		34
						96	4	4948	9						
*07	70835 X	30437	-0-	-40398	-0-	216	1	27764	3	Y	2234	2253	0		15
						2457	9								
*08	61783 X	37300	-0-	-24483	-0-	416	1	34162	3	Y	2458	2456	0		17
						18	4	2704	9						
*09	59790 X	38718	-0-	-21072	-0-	542	1	34774	3	Y	3093	3085	0		25
						3402	9								
10	59954 X	41081	-0-	-18873	-0-	413	1	37018	3	Y	3318	3293	0		50
						3650	9								
11	55740 X	37773	-0-	-17967	-0-	459	1	34035	3	Y	2924	2924	0		50
						63	4	3216	9						
12	45940 X	45940	-0-	-0-	-0-	694	1	40993	3	Y	3764	3751	0	1 6	62
						113	4	4140	9						
*01	41044 X	40741	-0-	-303	-0-	652	1	36763	3	Y	2974	2979	0	3 6	54
						55	4	3271	9						
02	37098 X	37098	-0-	-0-	-0-	513	1	33594	3	Y	2699	2704	0	1 6	48
						22	4	2969	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 XB		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: X102H		RRCID -> 293903	COMPL. DATE 09/14/2022	TOTAL	DEPTH	9305	PERF.	9988	- 17659				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	58710 X	34562	-0-	-24148	-0-	61 1	30427 3	346 4	3728 9	Y	3389	3405 0			34
05	60667 X	7228	-0-	-53439	-0-	4 1	6314 3	39 4	871 9	Y	792	819 0			7
06	58710 X	-0-	-0-	-58710	-0-					Y	-0-	7 1			-0-
*07	60667 X	19291	-0-	-41376	-0-	127 1	16473 3	2691 9		Y	2446	2429 0			17
*08	16120 X	14140	-0-	-1980	-0-	154 1	12375 3	7 4	1604 9	Y	1458	1465 0			10
*09	30843 X	30843	-0-	-0-	-0-	435 1	26987 3	3421 9		Y	3110	3094 0			26
10	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-	212 1	18902 3	2365 9		Y	2150	2144 0			32
11	31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	382 1	28409 3	62 4	2838 9	Y	2580	2568 0			44
12	29012 X	29012	-0-	-0-	-0-	436 1	25970 3	83 4	2523 9	Y	2294	2300 0			38
*01	26392 X	26392	-0-	-0-	-0-	441 1	23511 3	43 4	2397 9	Y	2179	2175 0	2 6		40
02	26040 X	16979	-0-	-9061	-0-	230 1	14999 3	10 4	1740 9	Y	1582	1593 0	1 6		28

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G		WELL #: W107H		RRCID -> 293972	COMPL. DATE 12/11/2022	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11596	- 19230				
09	43278 X	43278	-0-	-0-	-0-	35269 3	1 4	8008 9		Y	7280	7287 0			442
10	46568 X	46568	-0-	-0-	-0-	38160 3	8408 9			Y	7644	7636 0			450
11	44029 X	44029	-0-	-0-	-0-	36090 3	2 4	7937 9		Y	7215	7227 0			438
12	45888 X	45888	-0-	-0-	-0-	37867 3	2 4	8019 9		Y	7290	7268 0			460
01	38037 X	23397	-0-	-14640	-0-	19285 3	19 4	4093 9		Y	3721	3829 0			352
02	33796 X	-0-	-0-	-33796	-0-					Y	-0-	352 0			-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N		WELL #: W114H		RRCID -> 294009	COMPL. DATE 12/11/2022	TOTAL	DEPTH	10792	PERF.	11246	- 18880				
09	62010 X	57779	-0-	-4231	-0-	49695 3	1 4	8083 9		Y	7348	7393 0			446
10	64077 X	57799	-0-	-6278	-0-	49631 3	8168 9			Y	7425	7434 0			437
11	62010 X	48383	-0-	-13627	-0-	41640 3	2 4	6741 9		Y	6128	6193 0			372
12	64077 X	51528	-0-	-12549	-0-	44446 3	3 4	7079 9		Y	6435	6401 0			406
01	64077 X	15967	-0-	-48110	-0-	13873 3	16 4	2078 9		Y	1889	2116 0			179
*02	53928 X	27801	-0-	-26127	-0-	23774 3	94 4	3933 9		Y	3575	3239 0	71 6		444

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 294235	COMPL. DATE 12/11/2022	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.	11063	- 18697				
09	45570 X	40989	-0-	-4581	-0-	37310 3	1 4	3678 9		Y	3344	3315 0			203
10	47089 X	42587	-0-	-4502	-0-	38885 3	3702 9			Y	3365	3370 0			198
11	45570 X	44338	-0-	-1232	-0-	39866 3	3 4	4469 9		Y	4063	4015 0			246
12	47089 X	45890	-0-	-1199	-0-	41124 3	2 4	4764 9		Y	4331	4304 0			273
01	47089 X	37115	-0-	-9974	-0-	33272 3	23 4	3820 9		Y	3473	3418 0			328
*02	41384 X	10197	-0-	-31187	-0-	8747 3	39 4	1411 9		Y	1283	1426 0	26 6		159

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W103H		RRCID -> 294256		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O		WELL #: W115H		RRCID -> 294699		COMPL. DATE 12/11/2022		TOTAL DEPTH 10764 PERF.11232 - 18901								
09	78780 X	54358	-0-	-24422	-0-	46642	3	1	4	Y	7014	7003	0			425
						7715	9									
10	72385 X	63756	-0-	-8629	-0-	55694	3	8062	9	Y	7329	7323	0			431
11	64530 X	63074	-0-	-1456	-0-	55945	3	3	4	Y	6478	6516	0			393
						7126	9									
12	66681 X	63956	-0-	-2725	-0-	57005	3	2	4	Y	6317	6312	0			398
						6949	9									
01	63767 X	53524	-0-	-10243	-0-	47807	3	29	4	Y	5171	5080	0			489
						5688	9									
*02	58660 X	53661	-0-	-4999	-0-	48248	3	122	4	Y	4810	4606	0	96	6	597
						5291	9									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 294847		COMPL. DATE 03/12/2023		TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B		WELL #: W102H		RRCID -> 295305		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 9762 PERF.10156 - 17822								
*04	64140 X	52490	-0-	-11650	-0-	66	1	44947	3	Y	6741	6760	0			67
						62	4	7415	9							
05	66278 X	44430	-0-	-21848	-0-	56	1	38336	3	Y	5361	5380	0			48
						141	4	5897	9							
06	63660 X	18745	-0-	-44915	-0-	100	1	15753	3	Y	2589	2618	0			19
						44	4	2848	9							
*07	65782 X	62562	-0-	-3220	-0-	406	1	53810	3	Y	7587	7554	0			52
						8346	9									
*08	52973 X	52973	-0-	-0-	-0-	544	1	45243	3	Y	6512	6520	0			44
						23	4	7163	9							
*09	48660 X	48310	-0-	-350	-0-	659	1	41620	3	Y	5483	5482	0			45
						6031	9									
10	50282 X	47816	-0-	-2466	-0-	458	1	41188	3	Y	5609	5570	0			84
						6170	9									
11	48660 X	46633	-0-	-2027	-0-	539	1	40012	3	Y	5456	5445	0	1	3	93
						80	4	6002	9					1	6	
12	50282 X	44842	-0-	-5440	-0-	661	1	39189	3	Y	4431	4450	0	1	6	73
						118	4	4874	9							
*01	50282 X	47920	-0-	-2362	-0-	751	1	40912	3	Y	5618	5583	0	6	6	102
						77	4	6180	9							
02	45248 X	42582	-0-	-2666	-0-	570	1	37204	3	Y	4349	4372	0	1	6	78
						24	4	4784	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB		WELL #:		X202H	RRCID ->	295306	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	9413	PERF.10104	-	15710
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	42090 X	32422	-0-	-9668	-0-	42 1	28818 3	39 4	Y	3203	3218 0		32
							3523 9						
05	43493 X	23077	-0-	-20416	-0-	23 1	20568 3	82 4	Y	2185	2197 0		20
							2404 9						
06	41580 X	12854	-0-	-28726	-0-	70 1	11033 3	20 4	Y	1574	1582 0		12
							1731 9						
*07	38874 X	8809	-0-	-30065	-0-	53 1	7412 3	1344 9	Y	1222	1226 0		8
*08	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	311 1	25684 3	13 4	Y	2844	2833 0		19
							3128 9						
*09	29134 X	29134	-0-	-0-	-0-	415 1	25990 3	2729 9	Y	2481	2480 0		20
10	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	276 1	24812 3	2720 9	Y	2473	2456 0		37
11	24180 X	23325	-0-	-855	-0-	282 1	20790 3	38 4	Y	2014	2017 0		34
							2215 9						
12	24986 X	22199	-0-	-2787	-0-	332 1	19674 3	58 4	Y	1941	1943 0		32
							2135 9						
*01	24986 X	22507	-0-	-2479	-0-	368 1	19922 3	38 4	Y	1981	1975 0	2 6	36
							2179 9						
02	24836 X	21585	-0-	-3251	-0-	295 1	19405 3	12 4	Y	1703	1708 0	1 6	30
							1873 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B		WELL #:		W102H	RRCID ->	295822	COMPL. DATE	08/17/2023	TOTAL DEPTH	10090	PERF.10196	-	20479
*04	137910 X	4202	-0-	-133708	-0-	6 1	3506 3	8 4	Y	620	822 0		6
							682 9						
05	53451 X	53451	-0-	-0-	-0-	257 1	44277 3	88 4	Y	8026	7960 0		72
							8829 9						
06	122402 X	122402	-0-	-0-	-0-	762 1	103837 3	214 4	Y	15990	15942 0		120
							17589 9						
*07	120559 X	119313	-0-	-1246	-0-	842 1	104674 3	13797 9	Y	12543	12577 0		86
*08	115506 X	96420	-0-	-19086	-0-	1070 1	84316 3	43 4	Y	9992	10011 0		67
							10991 9						
*09	117840 X	73507	-0-	-44333	-0-	1016 1	63324 3	9167 9	Y	8334	8332 0		69
10	121768 X	70065	-0-	-51703	-0-	715 1	60690 3	8660 9	Y	7873	7824 0		118
11	117840 X	66253	-0-	-51587	-0-	811 1	57245 3	110 4	Y	7352	7342 0	1 3	126
							8087 9						
12	119660 X	67477	-0-	-52183	-0-	1025 1	58319 3	171 4	Y	7238	7243 0	1 3	119
							7962 9						
*01	96410 X	64873	-0-	-31537	-0-	1034 1	56214 3	80 4	Y	6859	6845 0	1 3	125
							7545 9						
02	59248 X	16469	-0-	-42779	-0-	231 1	14500 3	7 4	Y	1574	1670 0	1 6	28
							1731 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J		WELL #: W110H		RRCID -> 295825		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 9946 PERF.10026 - 20294			
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
*04	134640 X	82380	-0-	-52260	-0-	132 1	66355 3	Y	14358	14409 0	142
						99 4	15794 9				
05	83885 X	83885	-0-	-0-	-0-	203 1	68268 3	Y	13809	13827 0	124
						224 4	15190 9				
06	64100 X	64100	-0-	-0-	-0-	387 1	52052 3	Y	10496	10541 0	79
						115 4	11546 9				
*07	102052 X	78502	-0-	-23550	-0-	525 1	65518 3	Y	11326	11328 0	77
						12459 9					
*08	72515 X	72515	-0-	-0-	-0-	764 1	60141 3	Y	10526	10532 0	71
						31 4	11579 9				
*09	71210 X	71210	-0-	-0-	-0-	980 1	60110 3	Y	9200	9195 0	76
						10120 9					
10	69936 X	62995	-0-	-6941	-0-	632 1	53758 3	Y	7823	7782 0	117
						8605 9					
11	67680 X	64446	-0-	-3234	-0-	775 1	54757 3	Y	8007	7985 0	1 3 137
						106 4	8808 9			1 6	
12	69936 X	69587	-0-	-349	-0-	1054 1	59867 3	Y	7721	7729 0	1 3 127
						173 4	8493 9			1 6	
*01	69936 X	51522	-0-	-18414	-0-	815 1	44231 3	Y	5825	5840 0	6 6 106
						68 4	6408 9				
02	53956 X	48846	-0-	-5110	-0-	704 1	42222 3	Y	5357	5365 0	2 6 96
						27 4	5893 9				

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N		WELL #: W114H		RRCID -> 295829		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 9880 PERF.10079 - 20138			
*04	128293 X	128293	-0-	-0-	-0-	221 1	108768 3	Y	17409	17377 0	172
						154 4	19150 9				
05	109740 X	70348	-0-	-39392	-0-	102 1	60152 3	Y	8949	9041 0	80
						250 4	9844 9				
06	47844 X	47844	-0-	-0-	-0-	267 1	38892 3	Y	7816	7837 0	59
						87 4	8598 9				
*07	112108 X	112108	-0-	-0-	-0-	777 1	96623 3	Y	13371	13339 0	91
						14708 9					
*08	106392 X	79513	-0-	-26879	-0-	854 1	67488 3	Y	10122	10145 0	68
						37 4	11134 9				
*09	102960 X	93430	-0-	-9530	-0-	1331 1	81475 3	Y	9658	9647 0	79
						10624 9					
10	106392 X	84966	-0-	-21426	-0-	889 1	75572 3	Y	7732	7695 0	116
						8505 9					
11	102960 X	74955	-0-	-28005	-0-	938 1	66309 3	Y	6901	6897 0	1 3 118
						117 4	7591 9			1 6	
12	106392 X	67684	-0-	-38708	-0-	1047 1	59521 3	Y	6311	6324 0	1 3 103
						174 4	6942 9			1 6	
*01	96875 X	68756	-0-	-28119	-0-	1156 1	59572 3	Y	7193	7157 0	1 3 131
						116 4	7912 9			7 6	
02	73052 X	9157	-0-	-63895	-0-	123 1	7949 3	Y	983	1096 0	18
						4 4	1081 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 295837		COMPL. DATE 08/16/2023			TOTAL DEPTH 9759 PERF.10062 - 20105		
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
*04	142057 X	142057	-0-	-0-	-0-	235 1	118447 3	Y	21107	21116 0	209
						157 4	23218 9				
05	119474 X	92916	-0-	-26558	-0-	99 1	77978 3	Y	13191	13282 0	118
						329 4	14510 9				
06	48670 X	48670	-0-	-0-	-0-	278 1	40469 3	Y	7125	7189 0	54
						85 4	7838 9				
*07	119474 X	95129	-0-	-24345	-0-	665 1	83130 3	Y	10304	10288 0	70
						11334 9					
*08	131006 X	74078	-0-	-56928	-0-	790 1	63930 3	Y	8474	8487 0	57
						37 4	9321 9				
*09	126780 X	37365	-0-	-89415	-0-	480 1	31323 3	Y	5056	5071 0	42
						5562 9					
10	96751 X	82542	-0-	-14209	-0-	845 1	71740 3	Y	9052	8958 0	136
						9957 9					
11	92310 X	76371	-0-	-15939	-0-	942 1	66545 3	Y	7956	7954 0	1 3 136
						132 4	8752 9			1 6	
12	95387 X	79665	-0-	-15722	-0-	1231 1	70024 3	Y	7457	7469 0	1 3 122
						207 4	8203 9			1 6	
*01	82460 X	81789	-0-	-671	-0-	1388 1	71396 3	Y	8052	8018 0	1 3 147
						148 4	8857 9			8 6	
02	70924 X	61238	-0-	-9686	-0-	894 1	53783 3	Y	5931	5970 0	2 6 106
						37 4	6524 9				

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 295838		COMPL. DATE 08/18/2023			TOTAL DEPTH 9751 PERF.10234 - 20079		
*04	127311 X	127311	-0-	-0-	-0-	202 1	101148 3	Y	23471	23511 0	232
						143 4	25818 9				
05	107440 X	107440	-0-	-0-	-0-	245 1	88102 3	Y	17090	17169 0	153
						294 4	18799 9				
06	167959 X	167959	-0-	-0-	-0-	1125 1	153990 3	Y	11423	11490 0	86
						279 4	12565 9				
*07	106051 X	80211	-0-	-25840	-0-	523 1	65442 3	Y	12951	12949 0	88
						14246 9					
*08	89373 X	85566	-0-	-3807	-0-	883 1	70669 3	Y	12706	12708 0	86
						37 4	13977 9				
*09	86490 X	84876	-0-	-1614	-0-	1120 1	69950 3	Y	12551	12534 0	103
						13806 9					
10	89373 X	88252	-0-	-1121	-0-	852 1	73169 3	Y	12937	12845 0	1 6 194
						14231 9					
11	86490 X	82487	-0-	-4003	-0-	970 1	69313 3	Y	10971	10975 0	1 3 188
						136 4	12068 9			1 6	
12	87978 X	80509	-0-	-7469	-0-	1184 1	68222 3	Y	9907	9930 0	1 3 162
						205 4	10898 9			2 6	
*01	88133 X	76972	-0-	-11161	-0-	1226 1	65110 3	Y	9559	9536 0	1 3 174
						121 4	10515 9			10 6	
02	73493 X	73493	-0-	-0-	-0-	991 1	62784 3	Y	8797	8811 0	3 6 157
						41 4	9677 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H		WELL #:		W108H	RRCID ->	295839	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	10111	PERF.10451	- 20385			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	97320 X	55554	-0-	-41766	-0-	80	1	42303	3	Y	11921	11999	0		118
						58	4	13113	9						
05	73096 X	73096	-0-	-0-	-0-	162	1	57054	3	Y	14270	14260	0		128
						183	4	15697	9						
06	74152 X	74152	-0-	-0-	-0-	413	1	58005	3	Y	14192	14213	0		107
						123	4	15611	9						
*07	100564 X	96456	-0-	-4108	-0-	614	1	76894	3	Y	17225	17215	0		117
						18948	9								
*08	100385 X	100385	-0-	-0-	-0-	1007	1	80623	3	Y	17012	17014	0		115
						42	4	18713	9						
*09	92494 X	92494	-0-	-0-	-0-	1203	1	74789	3	Y	15002	14994	0		123
						16502	9								
10	89849 X	89849	-0-	-0-	-0-	854	1	73345	3	Y	14227	14136	0	1 6	213
						15650	9								
11	83159 X	83159	-0-	-0-	-0-	951	1	67999	3	Y	12798	12790	0	1 3	219
						131	4	14078	9			1	6		
12	78728 X	78728	-0-	-0-	-0-	1121	1	64646	3	Y	11606	11632	0	1 3	190
						194	4	12767	9			2	6		
*01	86126 X	86126	-0-	-0-	-0-	1376	1	72425	3	Y	11082	11058	0	1 3	202
						135	4	12190	9			11	6		
02	70244 X	70244	-0-	-0-	-0-	925	1	58527	3	Y	9776	9800	0	3 6	175
						38	4	10754	9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G		WELL #:		W107H	RRCID ->	295850	COMPL. DATE	08/17/2023	TOTAL DEPTH	10147	PERF.10425	- 20501			
*04	123510 X	60256	-0-	-63254	-0-	96	1	48750	3	Y	10313	10339	0		102
						66	4	11344	9						
05	66081 X	66081	-0-	-0-	-0-	161	1	54100	3	Y	10582	10589	0		95
						180	4	11640	9						
06	52938 X	52938	-0-	-0-	-0-	329	1	43686	3	Y	8025	8060	0		60
						95	4	8828	9						
*07	69440 X	61615	-0-	-7825	-0-	412	1	51251	3	Y	9047	9045	0		62
						9952	9								
*08	54746 X	50175	-0-	-4571	-0-	522	1	41087	3	Y	7767	7777	0		52
						22	4	8544	9						
*09	52980 X	51077	-0-	-1903	-0-	688	1	42382	3	Y	7279	7271	0		60
						8007	9								
10	54746 X	49241	-0-	-5505	-0-	479	1	40633	3	Y	7390	7339	0		111
						8129	9								
11	52980 X	45398	-0-	-7582	-0-	539	1	38135	3	Y	6048	6053	0	1 3	104
						71	4	6653	9			1	6		
12	54746 X	40374	-0-	-14372	-0-	594	1	33789	3	Y	5355	5370	0	1 6	88
						100	4	5891	9						
*01	52948 X	38567	-0-	-14381	-0-	615	1	32083	3	Y	5280	5267	0	5 6	96
						61	4	5808	9						
02	39872 X	30453	-0-	-9419	-0-	423	1	25563	3	Y	4045	4068	0	1 6	72
						17	4	4450	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I		WELL #:		W109H	RRCID ->	295851	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	9952	PERF.10106	- 20030
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04	97320 X	71729	-0-	-25591	-0-	107 1	54340 3	Y	15642	15703	0	155
						76 4	17206 9					
05	100564 X	77119	-0-	-23445	-0-	171 1	60199 3	Y	15051	15071	0	135
						193 4	16556 9					
06	65734 X	65734	-0-	-0-	-0-	362 1	51493 3	Y	12512	12553	0	94
						116 4	13763 9					
*07	100564 X	87507	-0-	-13057	-0-	564 1	70611 3	Y	14847	14840	0	101
						16332 9						
*08	89224 X	89224	-0-	-0-	-0-	911 1	72884 3	Y	13992	13999	0	94
						38 4	15391 9					
*09	62963 X	62963	-0-	-0-	-0-	833 1	52293 3	Y	8943	8963	0	74
						9837 9						
10	63829 X	56551	-0-	-7278	-0-	529 1	45370 3	Y	9684	9613	0	145
						10652 9						
11	61770 X	58784	-0-	-2986	-0-	659 1	47418 3	Y	9636	9614	0	1 3 165
						107 4	10600 9			1 6		
12	79098 X	79098	-0-	-0-	-0-	1137 1	65803 3	Y	10865	10849	0	1 3 178
						206 4	11952 9			2 6		
*01	73410 X	73410	-0-	-0-	-0-	1126 1	61151 3	Y	10026	10010	0	1 3 183
						104 4	11029 9			10 6		
02	62579 X	62579	-0-	-0-	-0-	828 1	52484 3	Y	8394	8424	0	3 6 150
						34 4	9233 9					

LAVERNE 58-T2-12X1 G		WELL #:		W107H	RRCID ->	296103	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10083	- 17796
*04	134370 X	100962	-0-	-33408	-0-	126 1	86697 3	Y	12744	12807	0	126
						121 4	14018 9					
05	138849 X	105731	-0-	-33118	-0-	212 1	91182 3	Y	12759	12771	0	114
						302 4	14035 9					
06	134370 X	84450	-0-	-49920	-0-	464 1	73450 3	Y	9440	9483	0	71
						152 4	10384 9					
*07	138849 X	86874	-0-	-51975	-0-	570 1	75773 3	Y	9574	9580	0	65
						10531 9						
*08	87079 X	85344	-0-	-1735	-0-	896 1	74365 3	Y	9131	9134	0	62
						39 4	10044 9					
*09	84270 X	78145	-0-	-6125	-0-	1057 1	68172 3	Y	8105	8100	0	67
						8916 9						
10	87079 X	85520	-0-	-1559	-0-	814 1	73011 3	Y	10632	10540	0	159
						11695 9						
11	84270 X	77818	-0-	-6452	-0-	908 1	67520 3	Y	8418	8200	0	35 3 140
						130 4	9260 9			202 6		
12	87079 X	71157	-0-	-15922	-0-	1047 1	61999 3	Y	7215	7235	0	1 3 118
						174 4	7937 9			1 6		
*01	85436 X	70402	-0-	-15034	-0-	1112 1	61550 3	Y	6939	6923	0	1 3 126
						107 4	7633 9			7 6		
02	72604 X	63925	-0-	-8679	-0-	859 1	56141 3	Y	6263	6275	0	2 6 112
						36 4	6889 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 XC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: X203H		RRCID -> 296110	COMPL. DATE 09/25/2023	TOTAL DEPTH	9459	PERF.10046 - 17766			
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	
*04	134370 X	67673	-0-	-66697	-0-	82 1 76 4	56110 3 11405 9	Y	10368	10427 0	103
05	138849 X	85207	-0-	-53642	-0-	164 1 243 4	72450 3 12350 9	Y	11227	11229 0	101
06	134370 X	75223	-0-	-59147	-0-	419 1 115 4	64514 3 10175 9	Y	9250	9281 0	70
*07	138849 X	84205	-0-	-54644	-0-	551 1 10490 9	73164 3	Y	9536	9541 0	65
*08	75237 X	68022	-0-	-7215	-0-	713 1 31 4	58678 3 8600 9	Y	7818	7830 0	53
*09	79752 X	79752	-0-	-0-	-0-	1075 1 9041 9	69636 3	Y	8219	8204 0	68
10	82418 X	82418	-0-	-0-	-0-	811 1 8719 9	72888 3	Y	7926	7875 0	119
11	73326 X	73326	-0-	-0-	-0-	871 1 125 4	64584 3 7746 9	Y	7042	7038 0	1 3 121
12	75237 X	72421	-0-	-2816	-0-	1081 1 189 4	64013 3 7138 9	Y	6489	6502 0	1 3 106
*01	75237 X	63278	-0-	-11959	-0-	996 1 89 4	56024 3 6169 9	Y	5608	5606 0	6 6 102
02	70168 X	55740	-0-	-14428	-0-	757 1 32 4	49467 3 5484 9	Y	4985	4996 0	2 6 89

LAVERNE 58-T2-12X1 H		WELL #: W108H		RRCID -> 296117	COMPL. DATE 09/26/2023	TOTAL DEPTH	9769	PERF.10231 - 17962			
*04	96510 X	96510	-0-	-0-	-0-	117 1 111 4	80225 3 16057 9	Y	14597	14650 0	144
05	95277 X	95277	-0-	-0-	-0-	180 1 267 4	79459 3 15371 9	Y	13974	13993 0	125
06	82880 X	82880	-0-	-0-	-0-	457 1 139 4	68971 3 13313 9	Y	12103	12137 0	91
*07	87547 X	87547	-0-	-0-	-0-	552 1 13503 9	73492 3	Y	12275	12282 0	84
*08	87376 X	87376	-0-	-0-	-0-	883 1 38 4	73262 3 13193 9	Y	11994	11997 0	81
*09	81449 X	81449	-0-	-0-	-0-	1062 1 11754 9	68633 3	Y	10685	10678 0	88
10	80818 X	80818	-0-	-0-	-0-	760 1 11729 9	68329 3	Y	10663	10591 0	160
11	76950 X	74605	-0-	-2345	-0-	847 1 123 4	62904 3 10731 9	Y	9755	9746 0	1 3 167
12	79515 X	70302	-0-	-9213	-0-	999 1 176 4	59199 3 9928 9	Y	9025	9041 0	1 3 148
*01	79515 X	69341	-0-	-10174	-0-	1078 1 110 4	58576 3 9577 9	Y	8706	8685 0	1 3 159
02	64484 X	62395	-0-	-2089	-0-	814 1 35 4	53188 3 8358 9	Y	7598	7618 0	3 6 136

PHANTOM (WOLFCAMP)		BPX OPERATING COMPANY		STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O	WELL #: W115H	RRCID -> 296137	COMPL. DATE 08/09/2023	TOTAL DEPTH 10077	PERF.10056 - 20321	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	133230 X	60585	-0-	-72645	-0-	127 1	47616 3	68 4	12774 9	Y	11613	11674	0		115
05	74570 X	74570	-0-	-0-	-0-	185 1	59294 3	204 4	14887 9	Y	13534	13528	0		121
06	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	159 1	19006 3	30 4	5125 9	Y	4659	4745	0		35
*07	115847 X	45749	-0-	-70098	-0-	355 1	39593 3	1178 4	4623 9	Y	4203	4209	0		29
*08	92521 X	92521	-0-	-0-	-0-	1022 1	74752 3	40 4	16707 9	Y	15188	15115	0		102
*09	94773 X	94773	-0-	-0-	-0-	1336 1	80702 3	12735 9		Y	11577	11584	0		95
10	56978 X	39971	-0-	-17007	-0-	348 1	29518 3	10105 9		Y	9186	9143	0		138
11	55140 X	46620	-0-	-8520	-0-	522 1	37425 3	111 4	8562 9	Y	7784	7787	0	1 3	133
12	57403 X	57403	-0-	-0-	-0-	836 1	48427 3	165 4	7975 9	Y	7250	7262	0	1 3	119
*01	56978 X	43512	-0-	-13466	-0-	655 1	34754 3	71 4	8032 9	Y	7302	7280	0	1 3	133
02	68432 X	29817	-0-	-38615	-0-	366 1	23135 3	15 4	6301 9	Y	5728	5757	0	2 6	102

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA		WELL #: X201H		RRCID -> 296138	COMPL. DATE 08/09/2023	TOTAL DEPTH 9724	PERF.10170 - 20002								
*04	75090 X	47977	-0-	-27113	-0-	89 1	39173 3	44 4	8671 9	Y	7883	7953	0		78
05	77593 X	74520	-0-	-3073	-0-	218 1	63452 3	203 4	10647 9	Y	9679	9670	0		87
06	75090 X	64842	-0-	-10248	-0-	469 1	54331 3	116 4	9926 9	Y	9024	9043	0		68
*07	77407 X	36855	-0-	-40552	-0-	275 1	30296 3	6284 9		Y	5713	5742	0		39
*08	52080 X	26304	-0-	-25776	-0-	309 1	22290 3	11 4	3694 9	Y	3358	3374	0		23
*09	59367 X	59367	-0-	-0-	-0-	851 1	52113 3	6403 9		Y	5821	5796	0		48
10	74560 X	74560	-0-	-0-	-0-	777 1	66251 3	7532 9		Y	6847	6792	0		103
11	50468 X	50468	-0-	-0-	-0-	607 1	43998 3	87 4	5776 9	Y	5251	5262	0	1 3	90
12	62941 X	62941	-0-	-0-	-0-	969 1	55584 3	163 4	6225 9	Y	5659	5655	0	1 6	93
*01	99783 X	99783	-0-	-0-	-0-	1686 1	88132 3	169 4	9796 9	Y	8905	8826	0	1 3	162
02	90731 X	90731	-0-	-0-	-0-	1283 1	80663 3	52 4	8733 9	Y	7939	7956	0	3 6	142

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
LAVERNE 58-T2-12X1 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 296172		COMPL. DATE 09/28/2023			TOTAL DEPTH 9405 PERF.10099 - 17427					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	58654 X	58654	-0-	-0-	-0-	70	1	48288	3	Y	9300	9324	0	92
						66	4	10230	9					
05	58528 X	38110	-0-	-20418	-0-	21	1	31509	3	Y	5864	5903	0	53
						130	4	6450	9					
06	56640 X	24565	-0-	-32075	-0-	124	1	19672	3	Y	4297	4318	0	32
						42	4	4727	9					
*07	58528 X	51039	-0-	-7489	-0-	318	1	42344	3	Y	7615	7595	0	52
						8377	9							
*08	56855 X	56855	-0-	-0-	-0-	574	1	47566	3	Y	7900	7899	0	53
						25	4	8690	9					
*09	49883 X	49883	-0-	-0-	-0-	664	1	42341	3	Y	6253	6255	0	51
						6878	9							
10	51758 X	51758	-0-	-0-	-0-	495	1	44501	3	Y	6147	6106	0	92
						6762	9							
11	47460 X	47208	-0-	-252	-0-	548	1	40658	3	Y	5385	5383	0	92
						78	4	5924	9				1 3	
12	50221 X	50221	-0-	-0-	-0-	719	1	42552	3	Y	6206	6195	0	102
						123	4	6827	9				1 6	
*01	50823 X	50823	-0-	-0-	-0-	784	1	43415	3	Y	5959	5946	0	109
						69	4	6555	9				6 6	
02	48370 X	48370	-0-	-0-	-0-	639	1	41751	3	Y	5412	5422	0	97
						27	4	5953	9				2 6	

SHIRLEY 58-T2-12X13 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 296215		COMPL. DATE 10/21/2023			TOTAL DEPTH 9424 PERF.10198 - 17729					
*04	88980 X	57043	-0-	-31937	-0-	67	1	46526	3	Y	9442	9489	0	93
						64	4	10386	9					
05	91946 X	57129	-0-	-34817	-0-	110	1	48484	3	Y	7611	7636	0	68
						163	4	8372	9					
06	88980 X	52154	-0-	-36826	-0-	279	1	42486	3	Y	8461	8465	0	64
						82	4	9307	9					
*07	91946 X	56343	-0-	-35603	-0-	351	1	46576	3	Y	8560	8566	0	58
						9416	9							
*08	55704 X	55704	-0-	-0-	-0-	558	1	46296	3	Y	8024	8028	0	54
						24	4	8826	9					
*09	53921 X	53921	-0-	-0-	-0-	701	1	45144	3	Y	7342	7336	0	60
						8076	9							
10	40455 X	40455	-0-	-0-	-0-	379	1	34061	3	Y	5468	5446	0	82
						6015	9							
11	48867 X	48867	-0-	-0-	-0-	552	1	40881	3	Y	6685	6651	0	114
						80	4	7354	9				1 3	
12	48179 X	48179	-0-	-0-	-0-	694	1	40922	3	Y	5883	5900	0	96
						92	4	6471	9				1 6	
*01	45323 X	45323	-0-	-0-	-0-	680	1	38661	3	Y	5391	5384	0	98
						52	4	5930	9				5 6	
02	44072 X	42633	-0-	-1439	-0-	556	1	36347	3	Y	5187	5190	0	93
						24	4	5706	9				2 6	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
SHIRLEY 58-T2-12X13 XD		WELL #:		X204H	RRCID ->	296303	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	9341	PERF.10203	-	17933		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	75660 X	44300	-0-	-31360	-0-	50 1	35063 3	48 4	9139 9	Y	8308	8329 0			82
05	78182 X	48372	-0-	-29810	-0-	80 1	38691 3	139 4	9462 9	Y	8602	8607 0			77
06	75660 X	60950	-0-	-14710	-0-	348 1	53077 3	81 4	7444 9	Y	6767	6793 0			51
*07	78182 X	38711	-0-	-39471	-0-	236 1	31321 3	7154 9		Y	6504	6511 0			44
*08	34100 X	31656	-0-	-2444	-0-	303 1	25287 3	14 4	6052 9	Y	5502	5509 0			37
*09	33000 X	30721	-0-	-2279	-0-	384 1	24768 3	5569 9		Y	5063	5058 0			42
10	34100 X	32943	-0-	-1157	-0-	301 1	27144 3	5498 9		Y	4998	4965 0			75
11	33000 X	28528	-0-	-4472	-0-	284 1	20945 3	30 4	7269 9	Y	6608	6568 0	1 3		113
12	34100 X	31780	-0-	-2320	-0-	435 1	25606 3	56 4	5683 9	Y	5166	5193 0	1 6		85
*01	34919 X	34919	-0-	-0-	-0-	513 1	28276 3	50 4	6080 9	Y	5527	5505 0	6 6		101
02	32748 X	32748	-0-	-0-	-0-	412 1	26914 3	17 4	5405 9	Y	4914	4925 0	2 6		88

SHIRLEY 58-T2-12X13 I		WELL #:		W109H	RRCID ->	296304	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	9507	PERF.10074	-	17816		
*04	91830 X	48284	-0-	-43546	-0-	63 1	38089 3	53 4	10079 9	Y	9163	9275 0			91
05	94891 X	41533	-0-	-53358	-0-	105 1	32475 3	63 4	8890 9	Y	8082	8100 0			73
06	91830 X	71466	-0-	-20364	-0-	394 1	60360 3	100 4	10612 9	Y	9647	9647 0			73
*07	94891 X	60735	-0-	-34156	-0-	373 1	49540 3	10822 9		Y	9838	9844 0			67
*08	59697 X	59697	-0-	-0-	-0-	591 1	49023 3	25 4	10058 9	Y	9144	9149 0			62
*09	50822 X	50822	-0-	-0-	-0-	651 1	41904 3	8267 9		Y	7515	7515 0			62
10	51423 X	51423	-0-	-0-	-0-	476 1	42815 3	8132 9		Y	7393	7344 0			111
11	54849 X	54849	-0-	-0-	-0-	614 1	45535 3	95 4	8605 9	Y	7823	7798 0	1 3		134
12	49274 X	49274	-0-	-0-	-0-	700 1	41349 3	94 4	7131 9	Y	6483	6509 0	1 3		106
*01	49416 X	49416	-0-	-0-	-0-	731 1	41461 3	59 4	7165 9	Y	6514	6494 0	1 3		119
02	45472 X	43788	-0-	-1684	-0-	580 1	38100 3	24 4	5084 9	Y	4622	4656 0	2 6		83

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #:		W202H	RRCID ->	296570	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	10605	PERF.10961	- 18246
M	O	ALLOW CODE	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	
*04		SHUT IN	57488	-0-	57488	585822	46 1	52894 3	Y	4090	4197 0		40
							49 4	4499 9					
*05	697633 X	111811	-0-	-585822	-0-		129 1	102874 3	Y	7639	7610 0		69
							405 4	8403 9					
06	129750 X	119991	-0-	-9759	-0-		725 1	110695 3	Y	7586	7598 0		57
							226 4	8345 9					
*07	134075 X	123055	-0-	-11020	-0-		860 1	114208 3	Y	7261	7268 0		50
							7987 9						
*08	134075 X	110356	-0-	-23719	-0-		1231 1	102218 3	Y	6229	6237 0		42
							55 4	6852 9					
*09	129750 X	47113	-0-	-82637	-0-		760 1	43429 3	Y	2658	2678 0		22
							2924 9						
10	134075 X	97815	-0-	-36260	-0-		1015 1	90808 3	Y	5447	5387 0		82
							5992 9						
11	120000 X	113720	-0-	-6280	-0-		1433 1	105839 3	Y	5682	5665 0	1 3	97
							198 4	6250 9			1 6		
12	123411 X	91292	-0-	-32119	-0-		1433 1	84943 3	Y	4239	4266 0	1 6	69
							253 4	4663 9					
*01	110360 X	70831	-0-	-39529	-0-		1208 1	65574 3	Y	3587	3587 0	4 6	65
							103 4	3946 9					
02	106204 X	51276	-0-	-54928	-0-		728 1	47504 3	Y	2739	2754 0	1 6	49
							31 4	3013 9					

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #:		X103H	RRCID ->	296578	COMPL. DATE	12/16/2023	TOTAL	DEPTH	10087	PERF.10321	- 17498
*04	SHUT IN	123633	-0-	123633	598134		147 1	99264 3	Y	21895	21985 0		217
							137 4	24085 9					
*05	709565 X	111431	-0-	-598134	-0-		204 1	90745 3	Y	18339	18391 0		165
							309 4	20173 9					
06	91965 X	91965	-0-	-0-	-0-		486 1	75736 3	Y	14171	14229 0		107
							155 4	15588 9					
*07	77978 X	77978	-0-	-0-	-0-		483 1	64859 3	Y	11487	11516 0		78
							12636 9						
*08	71315 X	71315	-0-	-0-	-0-		703 1	59325 3	Y	10229	10238 0		69
							35 4	11252 9					
*09	67740 X	38327	-0-	-29413	-0-		411 1	31786 3	Y	5573	5596 0		46
							6130 9						
10	89135 X	89135	-0-	-0-	-0-		835 1	74829 3	Y	12246	12107 0	1 6	184
							13471 9						
11	90089 X	90089	-0-	-0-	-0-		1051 1	77761 3	Y	10124	10133 0	1 3	173
							141 4	11136 9			1 6		
12	82132 X	82132	-0-	-0-	-0-		1192 1	70601 3	Y	9208	9227 0	1 3	151
							210 4	10129 9			2 6		
*01	69998 X	60370	-0-	-9628	-0-		908 1	51306 3	Y	7354	7363 0	1 3	134
							67 4	8089 9			7 6		
02	84196 X	60334	-0-	-23862	-0-		777 1	51043 3	Y	7712	7705 0	3 6	138
							31 4	8483 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: X101H		RRCID -> 296579	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL	DEPTH 10052	PERF.10329	- 17626						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	SHUT IN	90251	-0-	90251	440940	103	1	71932	3	Y	16472	16560	0		163
						97	4	18119	9						
*05	551659 X	110719	-0-	-440940	-0-	202	1	90497	3	Y	17922	17924	0		161
						306	4	19714	9						
06	79034 X	79034	-0-	-0-	-0-	421	1	64730	3	Y	12487	12554	0		94
						147	4	13736	9						
*07	99356 X	99356	-0-	-0-	-0-	630	1	83489	3	Y	13852	13852	0		94
						15237	9								
*08	69998 X	64298	-0-	-5700	-0-	630	1	53696	3	Y	9036	9069	0		61
						32	4	9940	9						
*09	67740 X	64085	-0-	-3655	-0-	833	1	52568	3	Y	9713	9694	0		80
						10684	9								
10	73554 X	73554	-0-	-0-	-0-	684	1	61230	3	Y	10582	10503	0		159
						11640	9								
11	67740 X	51829	-0-	-15911	-0-	589	1	43591	3	Y	6908	6947	0	1 3	118
						50	4	7599	9			1	6		
12	84252 X	84252	-0-	-0-	-0-	1217	1	71259	3	Y	10527	10469	0	1 3	173
						196	4	11580	9			2	6		
*01	73934 X	73934	-0-	-0-	-0-	1155	1	63284	3	Y	8537	8545	0	1 3	155
						104	4	9391	9			9	6		
*02	79699 X	79699	-0-	-0-	-0-	1057	1	69323	3	Y	8431	8432	0	3 6	151
						45	4	9274	9						

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W101H		RRCID -> 296580	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL	DEPTH 10315	PERF.10657	- 17889						
*04	SHUT IN	89842	-0-	89842	574217	112	1	76257	3	Y	12152	12218	0		120
						106	4	13367	9						
*05	657878 X	83661	-0-	-574217	-0-	166	1	71896	3	Y	10324	10351	0		93
						243	4	11356	9						
06	74198 X	74198	-0-	-0-	-0-	426	1	64118	3	Y	8659	8687	0		65
						129	4	9525	9						
*07	69998 X	69955	-0-	-43	-0-	460	1	60914	3	Y	7801	7813	0		53
						8581	9								
*08	69998 X	66114	-0-	-3884	-0-	695	1	57663	3	Y	7024	7030	0		47
						30	4	7726	9						
*09	67740 X	61781	-0-	-5959	-0-	835	1	53779	3	Y	6515	6508	0		54
						7167	9								
10	69998 X	61609	-0-	-8389	-0-	599	1	53793	3	Y	6561	6517	0		98
						7217	9								
11	67740 X	56392	-0-	-11348	-0-	665	1	49417	3	Y	5649	5648	0	1 3	97
						96	4	6214	9			1	6		
12	69998 X	51773	-0-	-18225	-0-	765	1	45447	3	Y	4930	4945	0	1 6	81
						138	4	5423	9						
*01	66123 X	42667	-0-	-23456	-0-	693	1	37698	3	Y	3826	3833	0	4 6	70
						67	4	4209	9						
02	50036 X	47770	-0-	-2266	-0-	646	1	42276	3	Y	4382	4372	0	2 6	78
						28	4	4820	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W102H		RRCID -> 296581		COMPL. DATE 12/16/2023				TOTAL DEPTH 10321 PERF.10597 - 17830						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	97063	-0-	97063	592825	121	1	81340	3	Y	14080	14166	0			139
						114	4	15488	9							
*05	681820 X	88995	-0-	-592825	-0-	170	1	75344	3	Y	12024	12055	0			108
						255	4	13226	9							
06	73560 X	71281	-0-	-2279	-0-	390	1	60562	3	Y	9277	9315	0			70
						124	4	10205	9							
*07	76012 X	68684	-0-	-7328	-0-	446	1	58779	3	Y	8599	8610	0			59
						9459	9									
*08	76012 X	66624	-0-	-9388	-0-	687	1	57128	3	Y	7981	7986	0			54
						30	4	8779	9							
*09	73560 X	62758	-0-	-10802	-0-	829	1	53240	3	Y	7899	7888	0			65
						8689	9									
10	76012 X	60341	-0-	-15671	-0-	561	1	50478	3	Y	8456	8394	0			127
						9302	9									
11	71280 X	53157	-0-	-18123	-0-	622	1	46159	3	Y	5716	5743	0	1	3	98
						88	4	6288	9					1	6	
12	68882 X	49948	-0-	-18934	-0-	732	1	43366	3	Y	5201	5213	0	1	6	85
						129	4	5721	9							
*01	66619 X	41790	-0-	-24829	-0-	670	1	36539	3	Y	4105	4111	0	4	6	75
						65	4	4516	9							
02	46592 X	42627	-0-	-3965	-0-	570	1	37321	3	Y	4284	4281	0	1	6	77
						24	4	4712	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W203H		RRCID -> 296700		COMPL. DATE 12/16/2023				TOTAL DEPTH 10635 PERF.10837 - 18145						
*04	SHUT IN	178217	-0-	178217	577417	260	1	163127	3	Y	13281	13274	0			131
						221	4	14609	9							
*05	748080 X	170663	-0-	-577417	-0-	364	1	156834	3	Y	11758	11783	0			106
						531	4	12934	9							
06	147480 X	138749	-0-	-8731	-0-	853	1	127935	3	Y	8822	8862	0			66
						257	4	9704	9							
*07	152396 X	129795	-0-	-22601	-0-	905	1	119967	3	Y	8112	8123	0			55
						8923	9									
*08	152396 X	118170	-0-	-34226	-0-	1306	1	108792	3	Y	7286	7292	0			49
						57	4	8015	9							
*09	147480 X	115461	-0-	-32019	-0-	1631	1	105848	3	Y	7256	7245	0			60
						7982	9									
10	152396 X	101354	-0-	-51042	-0-	1037	1	93372	3	Y	6314	6279	0			95
						6945	9									
11	138750 X	24222	-0-	-114528	-0-	286	1	21948	3	Y	1753	1818	0			30
						60	4	1928	9							
12	130169 X	101709	-0-	-28460	-0-	1581	1	93375	3	Y	5897	5829	0	1	6	97
						266	4	6487	9							
*01	119722 X	56137	-0-	-63585	-0-	938	1	51425	3	Y	3338	3371	0	3	6	61
						102	4	3672	9							
02	72212 X	72181	-0-	-31	-0-	1014	1	66476	3	Y	4225	4209	0	1	6	76
						43	4	4648	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H		WELL #: W108H		RRCID -> 296801	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL	DEPTH 10433	PERF.10632	- 20715						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	SHUT IN	207371	-0-	207371	598096	246	1 165821	3	Y	37337	37332	0			370
						233	4 41071	9							
05	SHUT IN	135483	-0-	135483	733579	241	1 109226	3	Y	23309	23470	0			209
						376	4 25640	9							
06	SHUT IN	128058	-0-	128058	861637	677	1 105526	3	Y	19670	19731	0			148
						218	4 21637	9							
*07	972633 X	110996	-0-	-861637	-0-	697	1 92517	3	Y	16165	16203	0			110
						17782	9								
*08	103326 X	103326	-0-	-0-	-0-	1037	1 86314	3	Y	14482	14494	0			98
						45	4 15930	9							
*09	87679 X	87679	-0-	-0-	-0-	1136	1 73359	3	Y	11985	11984	0			99
						13184	9								
10	83700 X	83700	-0-	-0-	-0-	785	1 70694	3	Y	11110	11041	0	1 6		167
						12221	9								
11	78030 X	25935	-0-	-52095	-0-	273	1 21690	3	Y	3563	3669	0			61
						53	4 3919	9							
12	101096 X	101096	-0-	-0-	-0-	1444	1 85497	3	Y	12640	12491	0	1 3		207
						251	4 13904	9					2 6		
*01	85869 X	85869	-0-	-0-	-0-	1323	1 73394	3	Y	10025	10038	0	1 3		183
						124	4 11028	9					10 6		
02	82096 X	67941	-0-	-14155	-0-	882	1 58097	3	Y	8113	8148	0	3 6		145
						38	4 8924	9							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J		WELL #: W110H		RRCID -> 296802	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL	DEPTH 10211	PERF.10437	- 20500						
*04	SHUT IN	98867	-0-	98867	318847	120	1 75395	3	Y	21129	21167	0			209
						110	4 23242	9							
05	SHUT IN	112999	-0-	112999	431846	195	1 86561	3	Y	23594	23591	0			212
						290	4 25953	9							
06	SHUT IN	100321	-0-	100321	532167	505	1 77767	3	Y	19899	19961	0			150
						160	4 21889	9							
*07	631553 X	99386	-0-	-532167	-0-	592	1 78459	3	Y	18486	18510	0			126
						20335	9								
*08	93468 X	93468	-0-	-0-	-0-	890	1 73872	3	Y	16971	16983	0			114
						38	4 18668	9							
*09	80447 X	80447	-0-	-0-	-0-	1000	1 63815	3	Y	14211	14208	0			117
						15632	9								
10	78523 X	75387	-0-	-3136	-0-	674	1 60328	3	Y	13077	12997	0	1 6		196
						14385	9								
11	75990 X	74364	-0-	-1626	-0-	804	1 59649	3	Y	12542	12521	0	1 3		215
						115	4 13796	9					1 6		
12	78523 X	73057	-0-	-5466	-0-	1000	1 59237	3	Y	11495	11519	0	1 3		188
						175	4 12645	9					2 6		
*01	78523 X	66851	-0-	-11672	-0-	981	1 54457	3	Y	10290	10280	0	1 3		187
						94	4 11319	9					10 6		
*02	59080 X	55622	-0-	-3458	-0-	689	1 45346	3	Y	8689	8718	0	3 6		155
						29	4 9558	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
CAMP STATE 56-T2-8X17 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 296825	COMPL. DATE 02/10/2024	TOTAL DEPTH	9963	PERF.10525	-	17670				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	SHUT IN	5965	-0-	5965	29629	3 1	4726 3	Y	1117	1106	0			11
						7 4	1229 9							
05	SHUT IN	45784	-0-	45784	75413	29 1	35663 3	Y	9049	8979	0			81
						138 4	9954 9							
06	SHUT IN	71064	-0-	71064	146477	366 1	54983 3	Y	14230	14204	0			107
						62 4	15653 9							
*07	200392 X	53915	-0-	-146477	-0-	308 1	41874 3	Y	10666	10700	0			73
						11733 9								
*08	75347 X	75347	-0-	-0-	-0-	708 1	58831 3	Y	14343	14319	0			97
						31 4	15777 9							
*09	65632 X	65632	-0-	-0-	-0-	804 1	51977 3	Y	11683	11684	0			96
						12851 9								
10	64442 X	64442	-0-	-0-	-0-	569 1	51169 3	Y	11549	11471	0	1 6		173
						12704 9								
11	60660 X	57713	-0-	-2947	-0-	622 1	46143 3	Y	9874	9876	0	1 3		169
						87 4	10861 9							
12	62682 X	55479	-0-	-7203	-0-	755 1	44705 3	Y	8989	9008	0	1 3		147
						131 4	9888 9							
*01	62682 X	54944	-0-	-7738	-0-	818 1	44436 3	Y	8732	8710	0	1 3		159
						85 4	9605 9							
02	43764 X	32454	-0-	-11310	-0-	386 1	25913 3	Y	5582	5639	0	2 6		100
						15 4	6140 9							

CAMP STATE 56-T2-8X17 A		WELL #: W101H		RRCID -> 296826	COMPL. DATE 02/10/2024	TOTAL DEPTH 10277	PERF.10366	-	17874					
*04	SHUT IN	106598	-0-	106598	336166	126 1	84778 3	Y	19610	19675	0			194
						123 4	21571 9							
05	SHUT IN	78377	-0-	78377	414543	141 1	63209 3	Y	13461	13534	0			121
						220 4	14807 9							
06	SHUT IN	61115	-0-	61115	475658	323 1	49864 3	Y	9838	9885	0			74
						106 4	10822 9							
*07	532335 X	56677	-0-	-475658	-0-	354 1	46784 3	Y	8672	8687	0			59
						9539 9								
*08	84165 X	49006	-0-	-35159	-0-	486 1	40297 3	Y	7456	7465	0			50
						21 4	8202 9							
*09	81450 X	43116	-0-	-38334	-0-	551 1	35611 3	Y	6322	6320	0			52
						6954 9								
10	84165 X	41245	-0-	-42920	-0-	376 1	33848 3	Y	6383	6339	0			96
						7021 9								
11	81450 X	37561	-0-	-43889	-0-	412 1	30552 3	Y	5944	5936	0	1 3		102
						59 4	6538 9							
12	56823 X	36993	-0-	-19830	-0-	508 1	30098 3	Y	5725	5732	0	1 6		94
						89 4	6298 9							
*01	49011 X	33233	-0-	-15778	-0-	496 1	27032 3	Y	5141	5004	0	140 6		91
						50 4	5655 9							
02	28868 X	23056	-0-	-5812	-0-	280 1	18694 3	Y	3701	3725	0	1 6		66
						11 4	4071 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
CAMP STATE 56-T2-8X17 O		WELL #: W115H		RRCID -> 296833	COMPL. DATE 02/10/2024	TOTAL	DEPTH 10080	PERF.10258	- 17683						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	SHUT IN	103151	-0-	103151	269979	118	1 79649	3	Y	21155	21186	0			209
						113	4 23271	9							
05	SHUT IN	72134	-0-	72134	342113	114	1 56018	3	Y	14358	14438	0			129
						208	4 15794	9							
06	SHUT IN	70515	-0-	70515	412628	362	1 55706	3	Y	13032	13063	0			98
						112	4 14335	9							
*07	482592 X	69964	-0-	-412628	-0-	426	1 56473	3	Y	11877	11894	0			81
						13065	9								
*08	66650 X	61769	-0-	-4881	-0-	597	1 49535	3	Y	10555	10565	0			71
						26	4 11611	9							
*09	64500 X	54959	-0-	-9541	-0-	685	1 44321	3	Y	9048	9045	0			74
						9953	9								
10	66650 X	51797	-0-	-14853	-0-	462	1 41609	3	Y	8842	8783	0			133
						9726	9								
11	64500 X	36900	-0-	-27600	-0-	389	1 29059	3	Y	6728	6744	0	1 3		115
						51	4 7401	9					1 6		
12	70153 X	43302	-0-	-26851	-0-	575	1 33977	3	Y	7863	7846	0	1 3		129
						101	4 8649	9					2 6		
*01	61783 X	4985	-0-	-56798	-0-	66	1 3987	3	Y	843	956	0	1 6		15
						5	4 927	9							
02	35756 X	31647	-0-	-4109	-0-	370	1 24681	3	Y	5983	5889	0	2 6		107
						15	4 6581	9							

CAMP STATE 56-T2-8X17 N		WELL #: W114H		RRCID -> 296862	COMPL. DATE 02/10/2024	TOTAL	DEPTH 10100	PERF.10261	- 17695						
*04	SHUT IN	252864	-0-	252864	467603	278	1 197770	3	Y	49587	49367	0			491
						270	4 54546	9							
05	SHUT IN	162751	-0-	162751	630354	283	1 120967	3	Y	37299	37455	0			335
						472	4 41029	9							
06	SHUT IN	168000	-0-	168000	798354	819	1 125441	3	Y	37723	37774	0			284
						245	4 41495	9							
*07	964230 X	165876	-0-	-798354	-0-	967	1 128265	3	Y	33313	33370	0			227
						36644	9								
*08	142305 X	142305	-0-	-0-	-0-	1336	1 111003	3	Y	27190	27234	0			183
						57	4 29909	9							
*09	121489 X	121489	-0-	-0-	-0-	1488	1 95205	3	Y	22542	22540	0			185
						24796	9								
10	111522 X	111522	-0-	-0-	-0-	976	1 87868	3	Y	20616	20491	0	1 6		309
						22678	9								
11	93741 X	93741	-0-	-0-	-0-	997	1 73664	3	Y	17214	17224	0	2 3		295
						145	4 18935	9					2 6		
12	106553 X	106553	-0-	-0-	-0-	1442	1 85318	3	Y	17769	17769	0	1 3		291
						247	4 19546	9					3 6		
*01	98246 X	98246	-0-	-0-	-0-	1438	1 78632	3	Y	16395	16370	0	1 3		299
						141	4 18035	9					16 6		
02	72113 X	72113	-0-	-0-	-0-	860	1 57584	3	Y	12395	12468	0	4 6		222
						34	4 13635	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: X102H		RRCID -> 296885	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL	DEPTH 10074	PERF.10414	- 17506			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04	SHUT IN	124893	-0-	124893	779529	150 1	101324 3	Y	21159	21291	0	209
						144 4	23275 9					
*05	896663 X	117134	-0-	-779529	-0-	240 1	96325 3	Y	18410	18454	0	165
	06 108781 X	108781	-0-	-0-	-0-	318 4	20251 9					
						595 1	90819 3	Y	15623	15670	0	118
						182 4	17185 9					
*07	95348 X	95348	-0-	-0-	-0-	608 1	80269 3	Y	13155	13183	0	90
						14471 9						
*08	91822 X	86097	-0-	-5725	-0-	875 1	72592 3	Y	11447	11460	0	77
						38 4	12592 9					
*09	88860 X	48259	-0-	-40601	-0-	603 1	40872 3	Y	6167	6193	0	51
						6784 9						
	10 91822 X	78491	-0-	-13331	-0-	735 1	65874 3	Y	10802	10691	0	162
						11882 9						
	11 108780 X	80833	-0-	-27947	-0-	922 1	68330 3	Y	10408	10390	0	178
						132 4	11449 9			1 6		
	12 95604 X	71616	-0-	-23988	-0-	1031 1	61293 3	Y	8275	8314	0	136
						189 4	9103 9			2 6		
*01	86087 X	64465	-0-	-21622	-0-	1003 1	55096 3	Y	7524	7515	0	137
						90 4	8276 9			7 6		
	02 73836 X	69494	-0-	-4342	-0-	919 1	60316 3	Y	7473	7473	0	134
						39 4	8220 9			3 6		

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I		WELL #: W109H		RRCID -> 297015	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL	DEPTH 10210	PERF.10464	- 20571			
*04	SHUT IN	152860	-0-	152860	549202	178 1	115437 3	Y	33716	33817	0	334
						157 4	37088 9					
05	SHUT IN	131653	-0-	131653	680855	243 1	100111 3	Y	28157	28238	0	253
						326 4	30973 9					
06	SHUT IN	129149	-0-	129149	810004	653 1	100729 3	Y	25052	25116	0	189
						210 4	27557 9					
*07	915432 X	105428	-0-	-810004	-0-	627 1	82937 3	Y	19876	19929	0	136
						21864 9						
*08	84165 X	78502	-0-	-5663	-0-	724 1	61553 3	Y	14719	14756	0	99
						34 4	16191 9					
*09	81450 X	45406	-0-	-36044	-0-	531 1	34517 3	Y	9416	9438	0	77
						10358 9						
	10 84165 X	57360	-0-	-26805	-0-	486 1	43553 3	Y	12110	12004	0	182
						13321 9						
	11 81450 X	47992	-0-	-33458	-0-	494 1	36667 3	Y	9786	9798	0	168
						66 4	10765 9			1 6		
	12 84165 X	35690	-0-	-48475	-0-	471 1	28035 3	Y	6461	6521	0	106
						77 4	7107 9			1 6		
*01	78492 X	61092	-0-	-17400	-0-	853 1	47567 3	Y	11451	11336	0	209
						76 4	12596 9			11 6		
	02 74431 X	74431	-0-	-0-	-0-	925 1	60942 3	Y	11386	11387	0	204
						39 4	12525 9			4 6		

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W207H		RRCID -> 297037	COMPL. DATE 02/15/2024	TOTAL	DEPTH 10623	PERF.10683	- 15532			
*09	72360 X	66049	-0-	-6311	-0-	60124 3	26 4	Y	5363	5367	0	404
						5899 9						
10	74772 X	64878	-0-	-9894	-0-	59116 3	12 4	Y	5227	5207	0	424
						5750 9						
11	72360 X	57124	-0-	-15236	-0-	52292 3	2 4	Y	4391	4347	0	390
						4830 9				78 1		
12	79050 X	59183	-0-	-19867	-0-	53469 3	1 4	Y	5194	4911	0	446
						5713 9				227 1		
01	72819 X	53016	-0-	-19803	-0-	48166 3	14 4	Y	4396	4058	0	369
						4836 9				415 1		
02	49868 X	23669	-0-	-26199	-0-	20592 3	1106 4	Y	1792	1916	0	245
						1971 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
CAMP STATE 56-T2-8X17 XA		WELL #: X201H		RRCID -> 297040	COMPL. DATE 02/10/2024	TOTAL DEPTH 9933	PERF.10295	- 17505					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	157176	-0-	157176	381433	181 1	123024 3	171 4	Y	30727	30743 0		304
						230 1	101324 3	353 4	Y	23869	23959 0		214
06	SHUT IN	123786	-0-	123786	633382	637 1	99202 3	200 4	Y	21588	21640 0		162
*07	758863 X	125481	-0-	-633382	-0-	776 1	102628 3	22077 9	Y	20070	20095 0		137
*08	107256 X	107256	-0-	-0-	-0-	1061 1	88200 3	46 4	Y	16317	16344 0		110
*09	85389 X	85389	-0-	-0-	-0-	1083 1	69652 3	14654 9	Y	13322	13322 0		110
10	82245 X	82245	-0-	-0-	-0-	746 1	67132 3	14367 9	Y	13061	12974 0	1 6	196
11	72956 X	72956	-0-	-0-	-0-	802 1	59582 3	125 4	Y	11315	11315 0	1 3	194
12	58790 X	58790	-0-	-0-	-0-	805 1	47813 3	164 4	Y	9098	9140 0	1 3	149
*01	44299 X	12887	-0-	-31412	-0-	172 1	10271 3	6 4	Y	2216	2323 0	2 6	40
02	58044 X	48093	-0-	-9951	-0-	578 1	38751 3	22 4	Y	7947	7842 0	3 6	142

CAMP STATE 56-T2-8X17 B		WELL #: W102H		RRCID -> 297065	COMPL. DATE 02/10/2024	TOTAL DEPTH 10309	PERF.10525	- 17980					
*04	SHUT IN	116315	-0-	116315	346279	137 1	91776 3	129 4	Y	22066	22092 0		218
05	SHUT IN	99474	-0-	99474	445753	171 1	78381 3	273 4	Y	18772	18822 0		168
06	SHUT IN	77195	-0-	77195	522948	401 1	61283 3	120 4	Y	13992	14055 0		105
*07	592956 X	70008	-0-	-522948	-0-	425 1	56423 3	13160 9	Y	11964	11987 0		82
*08	67217 X	67217	-0-	-0-	-0-	657 1	54540 3	28 4	Y	10902	10910 0		74
*09	58536 X	58536	-0-	-0-	-0-	739 1	47785 3	10012 9	Y	9102	9101 0		75
10	56467 X	56467	-0-	-0-	-0-	514 1	46199 3	9754 9	Y	8867	8809 0		133
11	50251 X	50251	-0-	-0-	-0-	552 1	40977 3	79 4	Y	7857	7853 0	1 3	135
12	49684 X	49684	-0-	-0-	-0-	686 1	40645 3	119 4	Y	7485	7495 0	1 3	123
*01	46510 X	46510	-0-	-0-	-0-	704 1	38284 3	73 4	Y	6772	6764 0	1 3	123
02	39480 X	31495	-0-	-7985	-0-	390 1	26073 3	15 4	Y	4561	4600 0	2 6	82

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD		//CONT.// 085408		WELL #: X204H		RRCID -> 297078		COMPL. DATE 02/05/2024		TOTAL DEPTH 10040		PERF.10677 - 20365	
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	
*04	SHUT IN	61918	-0-	61918	312302	70 1 45 4	48792 3 13011 9	Y	11828	12004 0		117	
05	SHUT IN	114175	-0-	114175	426477	209 1 303 4	90730 3 22933 9	Y	20848	20778 0		187	
06	SHUT IN	122925	-0-	122925	549402	648 1 198 4	98984 3 23095 9	Y	20995	21024 0		158	
*07	656821 X	107419	-0-	-549402	-0-	664 1 18753 9	88002 3	Y	17048	17090 0		116	
*08	102893 X	102893	-0-	-0-	-0-	1022 1 43 4	84555 3 17273 9	Y	15703	15713 0		106	
*09	99390 X	99390	-0-	-0-	-0-	1266 1 16839 9	81285 3	Y	15308	15288 0		126	
10	93961 X	88442	-0-	-5519	-0-	814 1 14683 9	72945 3	Y	13348	13273 0	1 6	200	
11	90930 X	90249	-0-	-681	-0-	1004 1 146 4	74331 3 14768 9	Y	13425	13392 0	1 3	230	
12	93961 X	91135	-0-	-2826	-0-	1271 1 217 4	75124 3 14523 9	Y	13203	13213 0	1 3	216	
*01	93961 X	78443	-0-	-15518	-0-	1170 1 111 4	64940 3 12222 9	Y	11111	11113 0	1 3	202	
02	78932 X	62081	-0-	-16851	-0-	790 1 34 4	51954 3 9303 9	Y	8457	8505 0	3 6	151	

STATE AJAX 56-T2-15X10 N		WELL #: W114H		RRCID -> 297314		COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL DEPTH 10343 PERF.10612 - 18246			
09	631143 X	78409	-0-	-552734	-0-	953 1 16788 9	60668 3	N	15262	15262 0		126	
10	145390 X	70130	-0-	-75260	-0-	606 1 14974 9	54550 3	N	13613	13534 0	1 6	204	
11	140700 X	55486	-0-	-85214	-0-	583 1 86 4	42973 3 11844 9	N	10767	10785 0	1 3	184	
12	145390 X	64767	-0-	-80623	-0-	867 1 151 4	51317 3 12432 9	N	11302	11298 0	1 3	185	
01	92535 X	47143	-0-	-45392	-0-	674 1 63 4	37032 3 9374 9	N	8522	8552 0		155	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155	

STATE AJAX 56-T2-15X10 G		WELL #: W107H		RRCID -> 297315		COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL DEPTH 10569 PERF.11073 - 18411			
*04	SHUT IN	222448	-0-	222448	229791	237 1 222 4	173280 3 48709 9	Y	44281	43864 0		438	
05	SHUT IN	136547	-0-	136547	366338	258 1 480 4	118334 3 17475 9	Y	15886	16181 0		143	
06	SHUT IN	109050	-0-	109050	475388	547 1 166 4	83561 3 24776 9	Y	22524	22497 0		170	
*07	SHUT IN	103148	-0-	103148	578536	610 1 21727 9	80811 3	Y	19752	19787 0		135	
*08	SHUT IN	77354	-0-	77354	655890	722 1 33 4	60753 3 15846 9	Y	14405	14443 0		97	
*09	718132 X	62242	-0-	-655890	-0-	769 1 11837 9	49636 3	Y	10761	10769 0		89	
10	253115 X	65155	-0-	-187960	-0-	580 1 12434 9	52141 3	Y	11304	11222 0	1 6	170	
11	244950 X	57624	-0-	-187326	-0-	618 1 88 4	45959 3 10959 9	Y	9963	9960 0	1 3	171	
12	253115 X	55335	-0-	-197780	-0-	750 1 132 4	44403 3 10050 9	Y	9136	9154 0	1 3	150	
*01	77345 X	45071	-0-	-32274	-0-	667 1 65 4	36247 3 8092 9	Y	7356	7364 0	1 3	134	
02	DLQ G-10	43814	-0-	43814	43814	545 1 23 4	35710 3 7536 9	Y	6851	6860 0	2 6	123	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AJAX 56-T2-15X10 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: W103H		RRCID -> 297339	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL DEPTH 10544	PERF.10721	- 18374				
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	
*04	SHUT IN	210602	-0-	210602	227059	238 1 224 4	168862 3 41278 9	Y	37525	37173 0	371	
05	SHUT IN	169907	-0-	169907	396966	336 1 439 4	132391 3 36741 9	Y	33401	33472 0	300	
06	SHUT IN	127513	-0-	127513	524479	643 1 191 4	97621 3 29058 9	Y	26416	26517 0	199	
*07	SHUT IN	94636	-0-	94636	619115	572 1 18302 9	75762 3	Y	16638	16724 0	113	
*08	SHUT IN	79377	-0-	79377	698492	774 1 33 4	64206 3 14364 9	Y	13058	13083 0	88	
*09	758683 X	60191	-0-	-698492	-0-	807 1 7879 9	51505 3	Y	7163	7192 0	59	
10	166842 X	66276	-0-	-100566	-0-	596 1 12049 9	53631 3	Y	10954	10848 0	1 6 164	
11	161460 X	54963	-0-	-106497	-0-	624 1 92 4	46007 3 8240 9	Y	7491	7525 0	1 3 128	
12	166842 X	55697	-0-	-111145	-0-	738 1 132 4	43760 3 11067 9	Y	10061	10021 0	1 3 165	
*01	166842 X	45484	-0-	-121358	-0-	687 1 70 4	37621 3 7106 9	Y	6460	6279 0	1 3 114	
02	DLQ G-10	33898	-0-	33898	33898	423 1 17 4	28271 3 5187 9	Y	4715	4743 0	2 6 84	

STATE AJAX 56-T2-15X10 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 297340	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL DEPTH 10195	PERF.10426	- 18053			
*04	SHUT IN	129827	-0-	129827	138378	158 1 145 4	108598 3 20926 9	Y	19024	18844 0	188
05	SHUT IN	102735	-0-	102735	241113	245 1 241 4	77794 3 24455 9	Y	22232	22221 0	199
06	SHUT IN	98131	-0-	98131	339244	503 1 151 4	77039 3 20438 9	Y	18580	18639 0	140
*07	SHUT IN	97018	-0-	97018	436262	567 1 21020 9	75431 3	Y	19109	19119 0	130
*08	SHUT IN	89283	-0-	89283	525545	838 1 35 4	69598 3 18812 9	Y	17102	17117 0	115
*09	602571 X	77026	-0-	-525545	-0-	949 1 15733 9	60344 3	Y	14303	14300 0	118
10	118792 X	80042	-0-	-38750	-0-	623 1 23484 9	55935 3	Y	21349	21146 0	1 6 320
11	114960 X	66148	-0-	-48812	-0-	718 1 102 4	52932 3 12396 9	Y	11269	11394 0	1 3 193
12	118792 X	67100	-0-	-51692	-0-	907 1 158 4	53676 3 12359 9	Y	11235	11241 0	1 3 184
*01	118792 X	51978	-0-	-66814	-0-	760 1 74 4	41585 3 9559 9	Y	8690	8706 0	1 3 158
02	54936 X	40738	-0-	-14198	-0-	491 1 19 4	32803 3 7425 9	Y	6750	6785 0	2 6 121

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AJAX 56-T2-15X10 H		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W108H		RRCID -> 297341	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL	DEPTH 10559	PERF.10961	- 18440			
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	
*03	SHUT IN	8219	-0-	8219	8219	6 1 82 4	6045 3 2086 9	Y	1896	1873 0	23	
*04	SHUT IN	282359	-0-	282359	290578	271 1 274 4	216537 3 65277 9	Y	59343	58779 0	587	
*05	SHUT IN	156636	-0-	156636	447214	296 1 476 4	119637 3 36227 9	Y	32934	33225 0	296	
*06	SHUT IN	129476	-0-	129476	576690	641 1 201 4	98271 3 30363 9	Y	27603	27691 0	208	
*07	SHUT IN	102469	-0-	102469	679159	598 1 22684 9	79187 3	Y	20622	20689 0	141	
*08	SHUT IN	76981	-0-	76981	756140	696 1 31 4	58557 3 17697 9	Y	16088	16120 0	109	
*09	799673 X	43533	-0-	-756140	-0-	457 1 13775 9	29301 3	Y	12523	12529 0	103	
*10	241521 X	59733	-0-	-181788	-0-	510 1 13438 9	45785 3	Y	12216	12135 0	1 6 183	
*11	233730 X	52838	-0-	-180892	-0-	540 1 72 4	40063 3 12163 9	Y	11057	10754 0	1 3 184	
*12	241521 X	46795	-0-	-194726	-0-	603 1 106 4	35688 3 10398 9	Y	9453	9479 0	1 3 155	
*01	241521 X	36916	-0-	-204605	-0-	522 1 52 4	28312 3 8030 9	Y	7300	7280 0	1 3 132	
02	DLQ G-10	41433	-0-	41433	41433	491 1 21 4	32206 3 8715 9	Y	7923	7910 0	3 6 142	

STATE AJAX 56-T2-15X10 J		WELL #: W110H		RRCID -> 297347	COMPL. DATE 03/28/2024	TOTAL	DEPTH 10368	PERF.10513	- 18129		
*04	SHUT IN	209198	-0-	209198	216030	245 1 216 4	167619 3 41118 9	Y	37380	37018 0	370
05	SHUT IN	110259	-0-	110259	326289	234 1 323 4	82778 3 26924 9	Y	24476	24626 0	220
06	SHUT IN	107716	-0-	107716	434005	526 1 153 4	81124 3 25913 9	Y	23557	23600 0	177
*07	SHUT IN	79697	-0-	79697	513702	452 1 19242 9	60003 3	Y	17493	17551 0	119
*08	SHUT IN	63343	-0-	63343	577045	575 1 25 4	47892 3 14851 9	Y	13501	13529 0	91
*09	622904 X	45859	-0-	-577045	-0-	567 1 10303 9	34989 3	Y	9366	9380 0	77
10	201159 X	46375	-0-	-154784	-0-	396 1 10358 9	35621 3	Y	9416	9352 0	141
11	194670 X	39645	-0-	-155025	-0-	413 1 58 4	30401 3 8773 9	Y	7975	7977 0	1 3 137
12	201159 X	36408	-0-	-164751	-0-	472 1 84 4	27979 3 7873 9	Y	7157	7175 0	1 3 117
*01	63333 X	27747	-0-	-35586	-0-	393 1 46 4	21018 3 6290 9	Y	5718	5725 0	6 6 104
02	27998 X	27998	-0-	-0-	-0-	321 1 13 4	21423 3 6241 9	Y	5674	5675 0	2 6 101

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AJAX 56-T2-15X10 I		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
STATE AJAX 56-T2-15X10 I		WELL #: W109H		RRCID -> 297393	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL DEPTH 10401	PERF.10689	- 18242				
*04	SHUT IN	167134	-0-	167134	172626	191 1 164 4	105000 3 61779 9	Y	56163	55621 0	556	
05	SHUT IN	83120	-0-	83120	255746	241 1 88 4	44304 3 38487 9	Y	34988	35230 0	314	
06	SHUT IN	121588	-0-	121588	377334	601 1 187 4	91983 3 28817 9	Y	26197	26314 0	197	
*07	SHUT IN	95644	-0-	95644	472978	567 1 19855 9	75222 3	Y	18050	18124 0	123	
*08	SHUT IN	76229	-0-	76229	549207	718 1 32 4	60298 3 15181 9	Y	13801	13831 0	93	
*09	604564 X	55357	-0-	-549207	-0-	650 1 12498 9	42209 3	Y	11362	11362 0	93	
10	232221 X	52398	-0-	-179823	-0-	453 1 11139 9	40806 3	Y	10126	10067 0	152	
11	224730 X	45629	-0-	-179101	-0-	480 1 67 4	35576 3 9506 9	Y	8642	8644 0	1 3 148	
12	232221 X	48663	-0-	-183558	-0-	644 1 109 4	38043 3 9867 9	Y	8970	8968 0	1 3 147	
*01	76229 X	39266	-0-	-36963	-0-	563 1 54 4	30731 3 7918 9	Y	7198	7206 0	1 3 131	
02	DLQ G-10	39801	-0-	39801	39801	484 1 20 4	31663 3 7634 9	Y	6940	6945 0	2 6 124	

STATE AJAX 56-T2-15X10 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 297484	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL DEPTH 10206	PERF.10654	- 18134			
*04	SHUT IN	139885	-0-	139885	144126	129 1 153 4	114013 3 25590 9	Y	23264	23044 0	230
05	SHUT IN	151933	-0-	151933	296059	211 1 461 4	119777 3 31484 9	Y	28622	28595 0	257
06	SHUT IN	105707	-0-	105707	401766	493 1 149 4	75671 3 29394 9	Y	26722	26778 0	201
*07	SHUT IN	126281	-0-	126281	528047	691 1 33697 9	91893 3	Y	30634	30626 0	209
*08	SHUT IN	103071	-0-	103071	631118	967 1 43 4	81152 3 20909 9	Y	19008	19089 0	128
*09	707803 X	76685	-0-	-631118	-0-	935 1 15426 9	60324 3	Y	14024	14037 0	115
10	160704 X	68609	-0-	-92095	-0-	607 1 13435 9	54567 3	Y	12214	12145 0	1 6 183
11	155520 X	63165	-0-	-92355	-0-	679 1 96 4	50358 3 12032 9	Y	10938	10932 0	1 3 187
12	160704 X	58643	-0-	-102061	-0-	790 1 140 4	46830 3 10883 9	Y	9894	9916 0	1 3 162
*01	160704 X	46638	-0-	-114066	-0-	681 1 65 4	37011 3 8881 9	Y	8074	8080 0	1 3 147
02	49392 X	46104	-0-	-3288	-0-	559 1 24 4	36711 3 8810 9	Y	8009	8010 0	3 6 143

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W201H		RRCID -> 297485	COMPL. DATE 02/15/2024	TOTAL DEPTH 10545	PERF.10924	- 15807			
*09	80370 X	72291	-0-	-8079	-0-	64454 3 7809 9	28 4	Y	7099	7111 0	535
10	83049 X	70993	-0-	-12056	-0-	63172 3 7808 9	13 4	Y	7098	7057 0	576
11	80370 X	62314	-0-	-18056	-0-	55397 3 6915 9	2 4	Y	6286	6198 0	106 1 558
12	83049 X	62173	-0-	-20876	-0-	55375 3 6797 9	1 4	Y	6179	5881 0	325 1 531
01	80817 X	60654	-0-	-20163	-0-	53383 3 7258 9	13 4	Y	6598	6083 0	493 1 553
02	50927 X	50927	-0-	-0-	-0-	44576 3 5709 9	642 4	Y	5190	5033 0	710

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE AJAX 56-T2-15X10 XD		WELL #:		X204H	RRCID ->	297486	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL DEPTH	10224	PERF.10557	- 18109			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	SHUT IN	138368	-0-	138368	142315	136	1	110398	3	Y	25171	24932	0		249
						146	4	27688	9						
05	SHUT IN	125769	-0-	125769	268084	220	1	97314	3	Y	25294	25316	0		227
						412	4	27823	9						
06	SHUT IN	115911	-0-	115911	383995	589	1	89986	3	Y	22873	22928	0		172
						176	4	25160	9						
*07	SHUT IN	115054	-0-	115054	499049	684	1	90690	3	Y	21527	21552	0		147
						23680	9								
*08	SHUT IN	91431	-0-	91431	590480	855	1	71986	3	Y	16865	16898	0		114
						38	4	18552	9						
*09	674508 X	84028	-0-	-590480	-0-	1039	1	66340	3	Y	15135	15124	0		125
						16649	9								
10	83731 X	75977	-0-	-7754	-0-	672	1	60435	3	Y	13518	13439	0	1 6	203
						14870	9								
11	81030 X	65288	-0-	-15742	-0-	696	1	51969	3	Y	11377	11383	0	1 3	195
						108	4	12515	9			1	6		
12	83731 X	68069	-0-	-15662	-0-	914	1	54182	3	Y	11646	11647	0	1 3	191
						162	4	12811	9			2	6		
*01	83731 X	57283	-0-	-26448	-0-	837	1	45255	3	Y	10095	10091	0	1 3	184
						86	4	11105	9			10	6		
02	55356 X	52117	-0-	-3239	-0-	637	1	41719	3	Y	8849	8872	0	3 6	158
						27	4	9734	9						

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 J		WELL #:		W110H	RRCID ->	297592	COMPL. DATE	04/23/2024	TOTAL DEPTH	9995	PERF.10107	- 22925			
*04	SHUT IN	51939	-0-	51939	51939	22	1	40250	3	Y	10567	10462	0		105
						43	4	11624	9						
*05	SHUT IN	134881	-0-	134881	186820	166	1	103504	3	Y	28009	27863	0		251
						401	4	30810	9						
*06	SHUT IN	160103	-0-	160103	346923	796	1	123858	3	Y	32040	32050	0		241
						205	4	35244	9						
*07	SHUT IN	143013	-0-	143013	489936	860	1	113796	3	Y	25779	25844	0		176
						28357	9								
*08	SHUT IN	153670	-0-	153670	643606	1491	1	123127	3	Y	26356	26354	0		178
						60	4	28992	9						
*09	SHUT IN	79589	-0-	79589	723195	883	1	51371	3	Y	24850	24824	0		204
						27335	9								
*10	861516 X	138321	-0-	-723195	-0-	1262	1	113959	3	Y	21000	20888	0	1 6	315
						23100	9								
*11	98362 X	98362	-0-	-0-	-0-	1098	1	81518	3	Y	14176	14244	0	2 3	243
						152	4	15594	9			2	6		
*12	100223 X	88638	-0-	-11585	-0-	1223	1	72384	3	Y	13466	13484	0	1 3	221
						218	4	14813	9			3	6		
*01	117838 X	117838	-0-	-0-	-0-	1744	1	98378	3	Y	15985	15349	0	1 3	281
						132	4	17584	9			575	6		
02	86240 X	75666	-0-	-10574	-0-	985	1	64298	3	Y	9404	9514	0	3 6	168
						39	4	10344	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 297604	COMPL. DATE 04/23/2024	TOTAL DEPTH	9817	PERF.10045	- 22791				
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		
*04	SHUT IN	23409	-0-	23409	23409	10 1	18838 3	Y	4127	4086 0	41		
						21 4	4540 9						
*05	SHUT IN	64020	-0-	64020	87429	156 1	50670 3	Y	11847	11782 0	106		
						162 4	13032 9						
*06	SHUT IN	102650	-0-	102650	190079	535 1	83083 3	Y	17147	17124 0	129		
						170 4	18862 9						
*07	SHUT IN	102261	-0-	102261	292340	639 1	84421 3	Y	15637	15659 0	107		
						17201 9							
*08	SHUT IN	85677	-0-	85677	378017	864 1	71716 3	Y	11873	11900 0	80		
						37 4	13060 9						
*09	SHUT IN	70131	-0-	70131	448148	915 1	58516 3	Y	9727	9727 0	80		
						10700 9							
*10	522513 X	74365	-0-	-448148	-0-	705 1	63206 3	Y	9504	9441 0	143		
						10454 9							
*11	83300 X	83300	-0-	-0-	-0-	970 1	72005 3	Y	9259	9241 0	1 3	159	
						140 4	10185 9			1 6			
*12	87403 X	87403	-0-	-0-	-0-	1269 1	75235 3	Y	9703	9700 0	1 3	159	
						226 4	10673 9			2 6			
*01	61845 X	51732	-0-	-10113	-0-	788 1	44473 3	Y	5824	5871 0	6 6	106	
						65 4	6406 9						
02	76188 X	39504	-0-	-36684	-0-	509 1	33670 3	Y	4821	4839 0	2 6	86	
						22 4	5303 9						

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 297605	COMPL. DATE 04/23/2024	TOTAL DEPTH	9859	PERF.10118	- 22999			
*04	SHUT IN	15437	-0-	15437	15437	7 1	12703 3	Y	2468	2444 0	24	
						12 4	2715 9					
*05	SHUT IN	53788	-0-	53788	69225	103 1	43873 3	Y	8813	8758 0	79	
						118 4	9694 9					
*06	SHUT IN	48976	-0-	48976	118201	259 1	40281 3	Y	7614	7636 0	57	
						61 4	8375 9					
*07	SHUT IN	21796	-0-	21796	139997	123 1	16639 3	Y	4576	4602 0	31	
						5034 9						
*08	SHUT IN	50449	-0-	50449	190446	488 1	40356 3	Y	8714	8686 0	59	
						20 4	9585 9					
*09	SHUT IN	36576	-0-	36576	227022	391 1	27200 3	Y	8168	8160 0	67	
						8985 9						
*10	285432 X	58410	-0-	-227022	-0-	543 1	48766 3	Y	8274	8217 0	124	
						9101 9						
*11	66540 X	55524	-0-	-11016	-0-	638 1	47372 3	Y	6748	6754 0	1 3	116
						91 4	7423 9			1 6		
*12	68758 X	55649	-0-	-13109	-0-	801 1	47500 3	Y	6552	6559 0	1 3	107
						141 4	7207 9			1 6		
*01	68758 X	54013	-0-	-14745	-0-	826 1	45592 3	Y	6834	6809 0	1 3	124
						78 4	7517 9			7 6		
*02	48959 X	48959	-0-	-0-	-0-	645 1	42116 3	Y	5610	5632 0	2 6	100
						27 4	6171 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BARLOW 57-T2-47X35 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: W103H		RRCID -> 297609	COMPL. DATE 04/22/2024	TOTAL DEPTH 10124	PERF.10374	- 23251							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	SHUT IN	60854	-0-	60854	60854	27 1	48097 3	56 4	12674 9	Y	11522	11408	0		114
*05	SHUT IN	227651	-0-	227651	288505	388 1	180709 3	651 4	45903 9	Y	41730	41470	0		374
*06	SHUT IN	205409	-0-	205409	493914	1073 1	165544 3	278 4	38514 9	Y	35013	35123	0		264
*07	SHUT IN	215409	-0-	215409	709323	1335 1	178639 3	35435 9		Y	32214	32258	0		220
*08	SHUT IN	195669	-0-	195669	904992	1973 1	163795 3	85 4	29816 9	Y	27105	27142	0		183
*09	SHUT IN	160914	-0-	160914	1065906	2037 1	134763 3	24114 9		Y	21922	21925	0		180
*10	1228748 X	162842	-0-	-1065906	-0-	1563 1	140829 3	20450 9		Y	18591	18491	0	1 6	279
*11	165240 X	87773	-0-	-77467	-0-	1005 1	75697 3	108 4	10963 9	Y	9966	10072	0	1 3	171
*12	170748 X	80371	-0-	-90377	-0-	1174 1	68476 3	137 4	10584 9	Y	9622	9632	0	1 3	158
*01	170748 X	139559	-0-	-31189	-0-	2149 1	121427 3	191 4	15792 9	Y	14356	13791	0	101 3	253
*02	137116 X	113925	-0-	-23191	-0-	1517 1	99241 3	62 4	13105 9	Y	11914	11911	0	44 6	212

STATE BARLOW 57-T2-47X35 N		WELL #: W114H		RRCID -> 297610	COMPL. DATE 04/22/2024	TOTAL DEPTH 9932	PERF.10137	- 23015							
*04	SHUT IN	47828	-0-	47828	47828	20 1	36209 3	42 4	11557 9	Y	10506	10402	0		104
*05	SHUT IN	167957	-0-	167957	215785	234 1	127929 3	463 4	39331 9	Y	35755	35538	0		321
*06	SHUT IN	186661	-0-	186661	402446	932 1	144228 3	247 4	41254 9	Y	37504	37543	0		282
*07	SHUT IN	184750	-0-	184750	587196	1113 1	148775 3	34862 9		Y	31693	31759	0		216
*08	SHUT IN	170269	-0-	170269	757465	1657 1	137522 3	71 4	31019 9	Y	28199	28225	0		190
*09	SHUT IN	181965	-0-	181965	939430	2534 1	152214 3	27217 9		Y	24743	24729	0		204
*10	1125103 X	185673	-0-	-939430	-0-	1758 1	157981 3	25934 9		Y	23576	23425	0	1 6	354
*11	185040 X	168515	-0-	-16525	-0-	1955 1	145325 3	273 4	20962 9	Y	19056	19080	0	2 3	326
*12	191208 X	151101	-0-	-40107	-0-	2173 1	129430 3	404 4	19094 9	Y	17358	17396	0	1 3	284
*01	191208 X	85109	-0-	-106099	-0-	1236 1	71917 3	90 4	11866 9	Y	10787	10863	0	1 3	196
*02	162624 X	145852	-0-	-16772	-0-	1911 1	124946 3	82 4	18913 9	Y	17194	17076	0	6 6	308

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: X202H		RRCID -> 297611	COMPL. DATE 05/01/2024	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10261	- 22863		
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	SHUT IN	67077	-0-	67077	67077	120 1 169 4	54735 3 12053 9	Y	10957	10859 0	98
*06	SHUT IN	72280	-0-	72280	139357	381 1 121 4	59285 3 12493 9	Y	11357	11370 0	85
*07	SHUT IN	79348	-0-	79348	218705	496 1 12848 9	66004 3	Y	11680	11685 0	80
*08	SHUT IN	93110	-0-	93110	311815	952 1 41 4	78655 3 13462 9	Y	12238	12235 0	83
*09	SHUT IN	68653	-0-	68653	380468	932 1 9382 9	58339 3	Y	8529	8542 0	70
*10	427315 X	46847	-0-	-380468	-0-	445 1 6565 9	39837 3	Y	5968	5948 0	90
*11	86220 X	52828	-0-	-33392	-0-	626 1 81 4	45344 3 6777 9	Y	6161	6144 0	1 3 105
*12	89094 X	27391	-0-	-61703	-0-	360 1 81 4	21308 3 5642 9	Y	5129	5149 0	1 6 84
*01	89094 X	52246	-0-	-36848	-0-	801 1 81 4	43700 3 7664 9	Y	6967	6916 0	1 3 127
02	61096 X	36596	-0-	-24500	-0-	457 1 20 4	30213 3 5906 9	Y	5369	5398 0	2 6 96

STATE AL OLSON 57-T1-6X43 BH		WELL #: W208H		RRCID -> 297667	COMPL. DATE 05/16/2024	TOTAL DEPTH	9977	PERF.10133	- 17744		
*07	SHUT IN	101075	-0-	101075	273696	659 1 10868 9	89548 3	Y	9880	9894 0	67
*08	SHUT IN	140765	-0-	140765	414461	1500 1 64 4	125249 3 13952 9	Y	12684	12665 0	86
*09	SHUT IN	102681	-0-	102681	517142	1407 1 9701 9	91573 3	Y	8819	8832 0	73
*10	633368 X	116226	-0-	-517142	-0-	1167 1 10502 9	104557 3	Y	9547	9477 0	143
11	135510 X	107232	-0-	-28278	-0-	1296 1 177 4	96325 3 9434 9	Y	8576	8570 0	1 3 147
12	140027 X	88287	-0-	-51740	-0-	1333 1 218 4	78724 3 8012 9	Y	7284	7310 0	1 3 119
*01	140027 X	84696	-0-	-55331	-0-	1369 1 133 4	75298 3 7896 9	Y	7178	7158 0	1 3 131
02	107352 X	66912	-0-	-40440	-0-	917 1 39 4	59686 3 6270 9	Y	5700	5727 0	2 6 102

RIO STATE 57-T2-34X27 A		WELL #: W101H		RRCID -> 297821	COMPL. DATE 05/22/2024	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10087	- 20053		
*05	SHUT IN	84812	-0-	84812	84812	384 1 139 4	70980 3 13309 9	Y	12099	11990 0	109
*06	SHUT IN	184854	-0-	184854	269666	981 1 332 4	155879 3 27662 9	Y	25147	25067 0	189
*07	SHUT IN	193030	-0-	193030	462696	1255 1 25636 9	166139 3	Y	23305	23335 0	159
*08	SHUT IN	80348	-0-	80348	543044	831 1 40 4	68800 3 10677 9	Y	9706	9800 0	65
*09	SHUT IN	161918	-0-	161918	704962	2243 1 16883 9	142792 3	Y	15348	15287 0	126
*10	834803 X	129841	-0-	-704962	-0-	1291 1 12392 9	116158 3	Y	11265	11221 0	1 6 169
*11	113760 X	105057	-0-	-8703	-0-	1263 1 176 4	93866 3 9752 9	Y	8865	8880 0	1 3 152
*12	117552 X	93396	-0-	-24156	-0-	1402 1 249 4	83364 3 8381 9	Y	7619	7644 0	1 3 125
*01	117552 X	89381	-0-	-28171	-0-	1462 1 144 4	80122 3 7653 9	Y	6957	6947 0	1 3 127
02	106176 X	74842	-0-	-31334	-0-	1028 1 44 4	67188 3 6582 9	Y	5984	6002 0	2 6 107

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 YA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
WELL #: X101H		RRCID ->	297831	COMPL. DATE	05/16/2024	TOTAL DEPTH	9591	PERF.	9885 - 17612					
*07	SHUT IN	162518	-0-	162518	525632	951 1	127295	3	Y	31156	31325	0		212
						34272 9								
*08	SHUT IN	189882	-0-	189882	715514	1835 1	152624	3	Y	32131	32126	0		217
						79 4	35344	9						
*09	SHUT IN	147674	-0-	147674	863188	1938 1	122888	3	Y	20771	20817	0		171
						22848 9								
*10	1011649 X	148461	-0-	-863188	-0-	1409 1	127011	3	Y	18219	18116	0	1 6	273
						20041 9								
11	123613 X	123613	-0-	-0-	-0-	1424 1	105751	3	Y	14761	14777	0	2 3	253
						201 4	16237	9						
12	108371 X	108371	-0-	-0-	-0-	1564 1	92284	3	Y	13013	13049	0	1 3	213
						209 4	14314	9						
*01	105462 X	105451	-0-	-11	-0-	1642 1	90702	3	Y	11772	11758	0	1 3	214
						158 4	12949	9						
*02	114884 X	77685	-0-	-37199	-0-	1037 1	67449	3	Y	8324	8386	0	3 6	149
						43 4	9156	9						
RIO STATE 57-T2-34X27 BB		WELL #: W202H		RRCID ->	297836	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	10281 - 20473			
*07	SHUT IN	230019	-0-	230019	529662	1598 1	211946	3	Y	14977	14990	0		102
						16475 9								
*08	SHUT IN	200889	-0-	200889	730551	2243 1	185692	3	Y	11689	11712	0		79
						96 4	12858	9						
*09	SHUT IN	227411	-0-	227411	957962	3337 1	212297	3	Y	10706	10697	0		88
						11777 9								
10	SHUT IN	168224	-0-	168224	1126186	1757 1	158269	3	Y	7453	7429	0		112
						8198 9								
*11	1279783 X	153597	-0-	-1126186	-0-	1935 1	143511	3	Y	7157	7144	0	1 3	123
						278 4	7873	9						
12	147428 X	147428	-0-	-0-	-0-	2322 1	137474	3	Y	6570	6583	0	1 3	108
						405 4	7227	9						
*01	144553 X	142293	-0-	-2260	-0-	2435 1	132852	3	Y	6150	6139	0	1 3	112
						241 4	6765	9						
02	130564 X	123884	-0-	-6680	-0-	1771 1	115768	3	Y	5700	5708	0	2 6	102
						75 4	6270	9						
RIO STATE 57-T2-34X27 N		WELL #: W114H		RRCID ->	297837	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	10002 - 19968			
*07	SHUT IN	197368	-0-	197368	487464	1241 1	165032	3	Y	28268	28321	0		193
						31095 9								
*08	SHUT IN	185364	-0-	185364	672828	1898 1	157094	3	Y	23903	23935	0		161
						79 4	26293	9						
*09	SHUT IN	157941	-0-	157941	830769	2130 1	136372	3	Y	17672	17688	0		145
						19439 9								
10	SHUT IN	151138	-0-	151138	981907	1481 1	132761	3	Y	15360	15274	0	1 6	230
						16896 9								
*11	1096695 X	114788	-0-	-981907	-0-	1344 1	100777	3	Y	11363	11396	0	1 3	195
						168 4	12499	9						
12	143685 X	94802	-0-	-48883	-0-	1389 1	82281	3	Y	9900	9930	0	1 3	162
						242 4	10890	9						
*01	143685 X	13080	-0-	-130605	-0-	201 1	11395	3	Y	1335	1472	0	1 6	24
						15 4	1469	9						
02	129780 X	15557	-0-	-114223	-0-	193 1	13070	3	Y	2080	2066	0	1 6	37
						6 4	2288	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W102H		RRCID -> 297842		COMPL. DATE 05/16/2024				TOTAL DEPTH 9791 PERF.10224 - 17959						
*07	SHUT IN	140805	-0-	140805	453263	821 29530	1 9	110454	3	Y	26845	26953	0			183
*08	SHUT IN	155556	-0-	155556	608819	1518 66	1 4	126449	3	Y	25021	25035	0			169
*09	SHUT IN	110339	-0-	110339	719158	1421 17930	1 9	90988	3	Y	16300	16335	0			134
*10	826130 X	106972	-0-	-719158	-0-	998 16082	1 9	89892	3	Y	14620	14534	0	1	6	219
11	79980 X	76235	-0-	-3745	-0-	857 116	1 4	63898	3	Y	10331	10371	0	1	3	177
12	82646 X	67137	-0-	-15509	-0-	945 126	1 4	55751	3	Y	9377	9397	0	1	3	154
*01	82646 X	61196	-0-	-21450	-0-	897 81	1 4	50968	3	Y	8409	8401	0	1	3	153
02	74648 X	39629	-0-	-35019	-0-	514 21	1 4	33934	3	Y	4691	4758	0	2	6	84
		WELL #: W201H		RRCID -> 297848		COMPL. DATE 05/16/2024				TOTAL DEPTH 10031 PERF.10412 - 18128						
*07	SHUT IN	90767	-0-	90767	298644	562 12990	1 9	77215	3	Y	11809	11863	0			81
*08	SHUT IN	145531	-0-	145531	444175	1512 66	1 4	125700	3	Y	16594	16563	0			112
*09	SHUT IN	114612	-0-	114612	558787	1560 12764	1 9	100288	3	Y	11604	11621	0			95
*10	670098 X	111311	-0-	-558787	-0-	1093 11965	1 9	98253	3	Y	10877	10809	0			163
11	102060 X	96672	-0-	-5388	-0-	1140 160	1 4	84787	3	Y	9623	9619	0	1	3	165
12	105462 X	89208	-0-	-16254	-0-	1324 179	1 4	78258	3	Y	8588	8609	0	1	3	141
*01	105462 X	85151	-0-	-20311	-0-	1347 132	1 4	74161	3	Y	8646	8620	0	1	3	157
*02	95256 X	69644	-0-	-25612	-0-	932 39	1 4	60815	3	Y	7144	7171	0	2	6	128
		WELL #: W202H		RRCID -> 297849		COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL DEPTH 10072 PERF.10099 - 17789						
*07	SHUT IN	76307	-0-	76307	254708	454 11029	1 9	64824	3	Y	10026	10103	0			68
*08	SHUT IN	178262	-0-	178262	432970	1849 80	1 4	153814	3	Y	20472	20402	0			138
*09	SHUT IN	135012	-0-	135012	567982	1853 14825	1 9	118334	3	Y	13477	13504	0			111
*10	683491 X	115509	-0-	-567982	-0-	1133 12473	1 9	101903	3	Y	11339	11279	0	1	6	170
11	101850 X	90560	-0-	-11290	-0-	1078 139	1 4	79942	3	Y	8546	8568	0	1	3	146
12	105245 X	71873	-0-	-33372	-0-	1069 140	1 4	63292	3	Y	6702	6736	0	1	3	110
*01	105245 X	85607	-0-	-19638	-0-	1366 128	1 4	75702	3	Y	7646	7608	0	1	3	139
02	95060 X	37012	-0-	-58048	-0-	516 23	1 4	32976	3	Y	3179	3260	0	1	6	57

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 BF		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W206H		RRCID ->	297850	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL DEPTH	10091	PERF.	10430	-		18098		
*07	SHUT IN	101421	-0-	101421	271494	632 14100	1 9	86689	3	Y	12818	12860	0			87
*08	SHUT IN	157456	-0-	157456	428950	1646 71	1 4	136241 19498	3 9	Y	17725	17692	0			120
*09	SHUT IN	134392	-0-	134392	563342	1850 14230	1 9	118312	3	Y	12936	12950	0			106
10	SHUT IN	110098	-0-	110098	673440	1085 11425	1 9	97588	3	Y	10386	10336	0			156
*11	775143 X	101703	-0-	-673440	-0-	1212 170	1 4	90013 10308	3 9	Y	9371	9365	0	1	3	160
12	89295 X	89295	-0-	-0-	-0-	1345 180	1 4	79270 8500	3 9	Y	7727	7758	0	1	3	127
*01	84534 X	84534	-0-	-0-	-0-	1363 134	1 4	74963 8074	3 9	Y	7340	7325	0	1	3	134
02	71428 X	63533	-0-	-7895	-0-	861 36	1 4	56274 6362	3 9	Y	5784	5813	0	2	6	103
RIO STATE 57-T2-34X27 B		WELL #: W102H		RRCID ->	297870	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	10254	-		20220		
*07	SHUT IN	168354	-0-	168354	433542	1094 22799	1 9	144461	3	Y	20726	20762	0			141
*08	SHUT IN	140193	-0-	140193	573735	1468 58	1 4	120461 18206	3 9	Y	16551	16580	0			112
*09	SHUT IN	134915	-0-	134915	708650	1817 15490	1 9	117608	3	Y	14082	14078	0			116
*10	841395 X	132745	-0-	-708650	-0-	1300 14427	1 9	117018	3	Y	13115	13033	0	1	6	197
*11	116400 X	74344	-0-	-42056	-0-	852 160	1 4	64977 8355	3 9	Y	7595	7660	0	1	3	130
*12	120280 X	120118	-0-	-162	-0-	1778 321	1 4	105530 12489	3 9	Y	11354	11295	0	1	3	186
*01	120280 X	99378	-0-	-20902	-0-	1600 157	1 4	87602 10019	3 9	Y	9108	9118	0	1	3	166
02	108640 X	75194	-0-	-33446	-0-	1012 43	1 4	66161 7978	3 9	Y	7253	7287	0	2	6	130
DEERE 57-T2-5X44 F		WELL #: W106H		RRCID ->	297889	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	10245	-		18012		
*07	SHUT IN	161533	-0-	161533	477557	919 36334	1 9	124280	3	Y	33031	33196	0			225
*08	SHUT IN	208252	-0-	208252	685809	1966 85	1 4	163233 42968	3 9	Y	39062	39024	0			263
*09	SHUT IN	154174	-0-	154174	839983	1935 28157	1 9	124082	3	Y	25597	25649	0			211
*10	968795 X	128812	-0-	-839983	-0-	1170 22227	1 9	105415	3	Y	20206	20113	0	1	6	303
11	101989 X	101989	-0-	-0-	-0-	1121 155	1 4	83318 17395	3 9	Y	15814	15842	0	2	3	271
12	100471 X	86811	-0-	-13660	-0-	1205 162	1 4	71146 14298	3 9	Y	12998	13053	0	1	3	213
*01	100471 X	82877	-0-	-17594	-0-	1234 114	1 4	68361 13168	3 9	Y	11971	11953	0	1	3	218
02	90748 X	71364	-0-	-19384	-0-	896 38	1 4	58566 11864	3 9	Y	10785	10806	0	4	6	193

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W103H		RRCID -> 297914		COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL DEPTH 9809 PERF.10143 - 17878						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	141352	-0-	141352	417713	821	1	110635	3	Y	27178	27330	0			185
						29896	9									
*08	SHUT IN	169528	-0-	169528	587241	1646	1	136716	3	Y	28268	28262	0			191
						71	4	31095	9							
*09	SHUT IN	116564	-0-	116564	703805	1524	1	97251	3	Y	16172	16230	0			133
						17789	9									
*10	796985 X	93180	-0-	-703805	-0-	878	1	79124	3	Y	11980	11932	0	1	6	180
						13178	9									
11	78990 X	75714	-0-	-3276	-0-	861	1	63996	3	Y	9758	9769	0	1	3	167
						123	4	10734	9			1	6			
12	81623 X	62682	-0-	-18941	-0-	900	1	53175	3	Y	7715	7754	0	1	3	126
						120	4	8487	9			1	6			
*01	81623 X	63324	-0-	-18299	-0-	985	1	53885	3	Y	7598	7577	0	1	3	138
						96	4	8358	9			8	6			
02	73724 X	54111	-0-	-19613	-0-	714	1	46613	3	Y	6140	6166	0	2	6	110
						30	4	6754	9							
DEERE 57-T2-5X44 H		WELL #: W108H		RRCID -> 297916		COMPL. DATE 05/28/2024				TOTAL DEPTH 9856 PERF.10278 - 16795						
*07	SHUT IN	121949	-0-	121949	334152	739	1	94467	3	Y	24312	24458	0			166
						26743	9									
*08	SHUT IN	147209	-0-	147209	481361	1376	1	114429	3	Y	28495	28469	0			192
						59	4	31345	9							
*09	SHUT IN	104572	-0-	104572	585933	1332	1	84297	3	Y	17221	17271	0			142
						18943	9									
10	SHUT IN	89685	-0-	89685	675618	802	1	72317	3	Y	15060	14571	0	411	6	220
						16566	9									
*11	747905 X	72287	-0-	-675618	-0-	777	1	57743	3	Y	12418	12423	0	1	3	213
						107	4	13660	9			1	6			
12	72137 X	60012	-0-	-12125	-0-	812	1	48063	3	Y	10025	10071	0	1	3	164
						109	4	11028	9			2	6			
*01	72137 X	51762	-0-	-20375	-0-	751	1	41983	3	Y	8149	8156	0	1	3	148
						64	4	8964	9			8	6			
*02	65156 X	44611	-0-	-20545	-0-	538	1	35232	3	Y	8016	7895	0	128	6	141
						23	4	8818	9							
DEERE 57-T2-5X44 YC		WELL #: X103H		RRCID -> 297917		COMPL. DATE 05/28/2024				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9988 - 17706						
*07	SHUT IN	234137	-0-	234137	443734	1367	1	178835	3	Y	49032	49000	0			334
						53935	9									
*08	SHUT IN	227372	-0-	227372	671106	2076	1	172631	3	Y	47795	47807	0			322
						90	4	52575	9							
*09	SHUT IN	180766	-0-	180766	851872	2167	1	140503	3	Y	34633	34670	0			285
						38096	9									
10	SHUT IN	176376	-0-	176376	1028248	1577	1	142197	3	Y	29638	29478	0	1	6	444
						32602	9									
*11	1176159 X	147911	-0-	-1028248	-0-	1613	1	119770	3	Y	23914	23943	0	3	3	409
						223	4	26305	9			3	6			
12	115660 X	115660	-0-	-0-	-0-	1573	1	92889	3	Y	19079	19169	0	2	3	313
						211	4	20987	9			4	6			
*01	95600 X	95600	-0-	-0-	-0-	1383	1	77095	3	Y	15461	15476	0	1	3	282
						115	4	17007	9			15	6			
02	93799 X	93799	-0-	-0-	-0-	1131	1	74099	3	Y	16837	16812	0	6	6	301
						48	4	18521	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 BH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: W208H		RRCID -> 297918		COMPL. DATE 05/29/2024		TOTAL DEPTH 10137		PERF.10557 - 18263							
*07	SHUT IN	214075	-0-	214075	400789	1370 32971	1 9	179734	3	Y	29974	29962	0		204
*08	SHUT IN	226560	-0-	226560	627349	2293 99	1 4	189882	3	Y	31169	31163	0		210
*09	SHUT IN	192795	-0-	192795	820144	2540 27556	1 9	162699	3	Y	25051	25055	0		206
10	SHUT IN	188068	-0-	188068	1008212	1788 25409	1 9	160871	3	Y	23099	22958	0	1 6	346
*11	1174113 X	165901	-0-	-1008212	-0-	1911 268	1 4	142045	3	Y	19706	19711	0	2 3	337
12	177754 X	140245	-0-	-37509	-0-	2040 275	1 4	120415	3	Y	15923	15995	0	1 3	261
*01	177754 X	71537	-0-	-106217	-0-	1114 77	1 4	61424	3	Y	8111	8215	0	1 3	148
02	160552 X	41684	-0-	-118868	-0-	552 24	1 4	36363	3	Y	4314	4384	0	1 6	77
RRCID -> 297918		COMPL. DATE 05/29/2024		TOTAL DEPTH 10137		PERF.10557 - 18263									
WELL #: W115H		RRCID -> 297940		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 9980 - 19946							
*07	SHUT IN	157018	-0-	157018	347398	979 25873	1 9	130166	3	Y	23521	23512	0		160
*08	SHUT IN	165811	-0-	165811	513209	1712 68	1 4	140284	3	Y	21588	21602	0		146
*09	SHUT IN	187602	-0-	187602	700811	2567 21265	1 9	163770	3	Y	19332	19319	0		159
10	SHUT IN	159233	-0-	159233	860044	1562 17111	1 9	140560	3	Y	15555	15480	0	1 6	233
*11	994187 X	134143	-0-	-860044	-0-	1593 222	1 4	118293	3	Y	12759	12772	0	1 3	218
12	141608 X	109758	-0-	-31850	-0-	1631 298	1 4	96778	3	Y	10046	10096	0	1 3	165
*01	141608 X	84950	-0-	-56658	-0-	1354 131	1 4	74786	3	Y	7890	7902	0	1 3	144
02	127904 X	83978	-0-	-43926	-0-	1134 48	1 4	74107	3	Y	7899	7899	0	3 6	141
RRCID -> 297940		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 9980 - 19946									
WELL #: X201H		RRCID -> 297948		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 9854 - 19758							
*07	SHUT IN	94863	-0-	94863	201038	593 15793	1 9	78477	3	Y	14357	14346	0		98
*08	SHUT IN	85197	-0-	85197	286235	854 35	1 4	70585	3	Y	12475	12489	0		84
*09	SHUT IN	81486	-0-	81486	367721	1069 11464	1 9	68953	3	Y	10422	10420	0		86
10	SHUT IN	84373	-0-	84373	452094	808 11010	1 9	72555	3	Y	10009	9945	0		150
*11	550607 X	98513	-0-	-452094	-0-	1153 180	1 4	85150	3	Y	10936	10897	0	1 3	187
12	107672 X	107672	-0-	-0-	-0-	1591 277	1 4	94185	3	Y	10563	10574	0	1 3	173
*01	105673 X	105673	-0-	-0-	-0-	1694 170	1 4	92803	3	Y	10005	9985	0	1 3	182
02	95802 X	95802	-0-	-0-	-0-	1284 55	1 4	83947	3	Y	9560	9568	0	3 6	171
RRCID -> 297948		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 9854 - 19758									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 YB		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: X102H		RRCID -> 297955		COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9972 - 17692						
*07	SHUT IN	170217	-0-	170217	489678	1010 36438	1 9	132769	3	Y	33125	33303	0			226
*08	SHUT IN	193334	-0-	193334	683012	1851 81	1 4	153842	3	Y	34145	34141	0			230
*09	SHUT IN	156976	-0-	156976	839988	2036 25137	1 9	129803	3	Y	22852	22894	0			188
*10	964539 X	124551	-0-	-839988	-0-	1167 18384	1 9	105000	3	Y	16713	16649	0	1	6	251
11	107329 X	107329	-0-	-0-	-0-	1211 169	1 4	89954	3	Y	14541	14539	0	2	3	249
12	99045 X	85208	-0-	-13837	-0-	1208 162	1 4	71340	3	Y	11362	11422	0	1	3	186
*01	99045 X	87362	-0-	-11683	-0-	1329 123	1 4	73636	3	Y	11158	11129	0	1	3	203
02	89460 X	80894	-0-	-8566	-0-	1056 45	1 4	69033	3	Y	9782	9807	0	3	6	175

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BA		WELL #: W201H		RRCID -> 298152		COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL DEPTH 10412 PERF.10961 - 21234						
*07	SHUT IN	45114	-0-	45114	45114	278 4084	1 9	40752	3	N	3713	3688	0			25
*08	SHUT IN	161117	-0-	161117	206231	1743 84	1 4	145871	3	N	12199	12142	0			82
*09	SHUT IN	110248	-0-	110248	316479	1623 8736	1 9	99889	3	N	7942	7959	0			65
10	SHUT IN	128223	-0-	128223	444702	1291 10775	1 9	116157	3	N	9795	9713	0			147
*11	SHUT IN	105161	-0-	105161	549863	1263 176	1 4	93865	3	N	8961	8954	0	1	3	152
*12	673621 X	123758	-0-	-549863	-0-	1894 330	1 4	112107	3	N	8570	8579	0	1	3	140
*01	124310 X	117386	-0-	-6924	-0-	1940 188	1 4	106924	3	N	7576	7569	0	1	3	138
02	112280 X	102903	-0-	-9377	-0-	1435 61	1 4	93836	3	N	6883	6896	0	2	6	123

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YA		WELL #: X101H		RRCID -> 298159		COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL DEPTH 9948 PERF.10449 - 20770						
*07	SHUT IN	56296	-0-	56296	56296	328 8720	1 9	47248	3	N	7927	7873	0			54
*08	SHUT IN	87452	-0-	87452	143748	874 33	1 4	72211	3	N	13031	12997	0			88
*09	SHUT IN	95454	-0-	95454	239202	1226 16140	1 9	78088	3	N	14673	14640	0			121
10	SHUT IN	95676	-0-	95676	334878	866 16888	1 9	77922	3	N	15353	15243	0	1	6	230
11	SHUT IN	81083	-0-	81083	415961	880 121	1 4	65432	3	N	13318	13317	0	1	3	228
*12	503072 X	87111	-0-	-415961	-0-	1206 185	1 4	70526	3	N	13813	13811	0	1	3	226
*01	90148 X	88210	-0-	-1938	-0-	1302 123	1 4	72176	3	N	13281	13251	0	1	3	242
02	82416 X	82416	-0-	-0-	-0-	1042 44	1 4	68080	3	N	12045	12068	0	4	6	215

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BB		WELL #: W202H		RRCID -> 298161		COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL DEPTH 10402 PERF.11021 - 21344				
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	
*07	SHUT IN	64073	-0-	64073	64073	387	1	56626	3	N	6418	6374	0	44
						7060	9							
*08	SHUT IN	183683	-0-	183683	247756	1935	1	162603	3	N	17321	17248	0	117
						92	4	19053	9					
*09	SHUT IN	151467	-0-	151467	399223	2107	1	134761	3	N	13272	13280	0	109
						14599	9							
10	SHUT IN	164809	-0-	164809	564032	1649	1	148205	3	N	13595	13499	0	204
						14955	9					1	6	
11	SHUT IN	152558	-0-	152558	716590	1848	1	137102	3	N	12128	12122	0	208
						267	4	13341	9			1	6	
*12	865789 X	149199	-0-	-716590	-0-	2273	1	134578	3	N	10863	10890	0	178
						399	4	11949	9			2	6	
*01	143093 X	143093	-0-	-0-	-0-	2363	1	130171	3	N	9389	9386	0	171
						231	4	10328	9			9	6	
*02	128136 X	128136	-0-	-0-	-0-	1795	1	117351	3	N	8104	8127	0	145
						76	4	8914	9					

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 B		WELL #: W102H		RRCID -> 298196		COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL DEPTH 10137 PERF.10758 - 21080				
*07	SHUT IN	64829	-0-	64829	64829	370	1	53776	3	N	9712	9646	0	66
						10683	9							
*08	SHUT IN	155221	-0-	155221	220050	1509	1	126382	3	N	24782	24681	0	167
						70	4	27260	9					
*09	SHUT IN	119903	-0-	119903	339953	1527	1	96227	3	N	20135	20136	0	166
						22149	9							
10	SHUT IN	125424	-0-	125424	465377	1111	1	100564	3	N	21590	21431	0	324
						23749	9					1	6	
11	SHUT IN	100838	-0-	100838	566215	1085	1	80497	3	N	17369	17392	0	297
						150	4	19106	9			2	6	
*12	679947 X	113732	-0-	-566215	-0-	1543	1	90905	3	N	19118	19096	0	313
						254	4	21030	9			4	6	
*01	104625 X	101845	-0-	-2780	-0-	1486	1	82535	3	N	16076	16079	0	293
						140	4	17684	9			16	6	
*02	102570 X	102570	-0-	-0-	-0-	1283	1	83843	3	N	15808	15813	0	283
						55	4	17389	9					

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BH		WELL #: W208H		RRCID -> 298198		COMPL. DATE 07/23/2024				TOTAL DEPTH 10266 PERF.10749 - 21080				
*07	SHUT IN	45973	-0-	45973	45973	286	1	42216	3	N	3155	3133	0	22
						3471	9							
*08	SHUT IN	102599	-0-	102599	148572	1137	1	94539	3	N	6250	6230	0	42
						48	4	6875	9					
*09	SHUT IN	95939	-0-	95939	244511	1409	1	88627	3	N	5366	5364	0	44
						5903	9							
10	SHUT IN	104627	-0-	104627	349138	1069	1	95942	3	N	6924	6920	0	48
						7616	9							
11	SHUT IN	96660	-0-	96660	445798	1209	1	89734	3	N	5039	5000	0	85
						174	4	5543	9			1	6	
*12	535653 X	89855	-0-	-445798	-0-	1414	1	83459	3	N	4308	4321	0	71
						243	4	4739	9			1	6	
*01	104997 X	89238	-0-	-15759	-0-	1498	1	83220	3	N	3983	3977	0	73
						139	4	4381	9			4	6	
02	94836 X	82223	-0-	-12613	-0-	1177	1	77024	3	N	3611	3618	0	65
						50	4	3972	9			1	6	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 F		WELL #: W106H		RRCID -> 298199		COMPL. DATE 07/22/2024				TOTAL DEPTH 10013 PERF.10633 - 20962				
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		
*07	SHUT IN	71782	-0-	71782	71782	402 12565	1 9	58815	3	N	11423	11345	0	78
*08	SHUT IN	214610	-0-	214610	286392	2037 94	1 4	173150 39329	3	N	35754	35591	0	241
*09	SHUT IN	146439	-0-	146439	432831	1897 27551	1 9	116991	3	N	25046	25081	0	206
*10	SHUT IN	126519	-0-	126519	559350	1069 29508	1 9	95942	3	N	26825	26628	0	403
*11	715625 X	156275	-0-	-559350	-0-	1704 241	1 4	126502 27828	3	N	25298	25261	0	433
*12	140482 X	140482	-0-	-0-	-0-	1935 345	1 4	114661 23541	3	N	21401	21477	0	351
*01	123291 X	123291	-0-	-0-	-0-	1834 169	1 4	101896 19392	3	N	17629	17640	0	321
02	104155 X	104155	-0-	-0-	-0-	1330 56	1 4	87053 15716	3	N	14287	14347	0	256

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 G		WELL #: W107H		RRCID -> 298200		COMPL. DATE 07/23/2024				TOTAL DEPTH 10000 PERF.10403 - 20737				
*07	SHUT IN	32816	-0-	32816	32816	188 4934	1 9	27694	3	N	4485	4454	0	31
*08	SHUT IN	87666	-0-	87666	120482	885 38	1 4	72827 13916	3	N	12651	12597	0	85
*09	SHUT IN	108505	-0-	108505	228987	1365 21390	1 9	85750	3	N	19445	19370	0	160
10	SHUT IN	127280	-0-	127280	356267	1070 30152	1 9	96058	3	N	27411	27159	0	411
11	SHUT IN	105215	-0-	105215	461482	1165 166	1 4	86434 17450	3	N	15864	15999	0	272
*12	559975 X	98493	-0-	-461482	-0-	1380 245	1 4	81662 15206	3	N	13824	13865	0	227
*01	97495 X	87920	-0-	-9575	-0-	1346 127	1 4	73652 12795	3	N	11632	11634	0	212
02	88060 X	81038	-0-	-7022	-0-	1049 45	1 4	68588 11356	3	N	10324	10347	0	185

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YD		WELL #: X104H		RRCID -> 298201		COMPL. DATE 07/23/2024				TOTAL DEPTH 9823 PERF.10279 - 20603				
*07	SHUT IN	42631	-0-	42631	42631	236 7603	1 9	34792	3	N	6912	6865	0	47
*08	SHUT IN	131616	-0-	131616	174247	1226 58	1 4	103816 26516	3	N	24105	23989	0	163
*09	SHUT IN	106654	-0-	106654	280901	1302 22204	1 9	83148	3	N	20185	20182	0	166
10	SHUT IN	88313	-0-	88313	369214	769 17928	1 9	69616	3	N	16298	16219	0	244
11	SHUT IN	104479	-0-	104479	473693	1111 153	1 4	82385 20830	3	N	18936	18852	0	324
*12	591112 X	117419	-0-	-473693	-0-	1624 247	1 4	94726 20822	3	N	18929	18937	0	310
*01	132000 X	132000	-0-	-0-	-0-	1956 185	1 4	108759 21100	3	N	19182	19122	0	349
*02	119837 X	119837	-0-	-0-	-0-	1536 65	1 4	100418 17818	3	N	16198	16252	0	290

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YB		WELL #: X102H		RRCID -> 298212		COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL DEPTH 9936 PERF.10669 - 20990			
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
*07	SHUT IN	70841	-0-	70841	70841	395 1	57408 3	N	11853	11772	0		81
						13038 9							
*08	SHUT IN	164326	-0-	164326	235167	1562 1	130765 3	N	29023	28908	0		196
						74 4	31925 9						
*09	SHUT IN	136377	-0-	136377	371544	1720 1	107257 3	N	24909	24900	0		205
						27400 9							
10	SHUT IN	158125	-0-	158125	529669	1393 1	124609 3	N	29203	28969	0	1 6	438
						32123 9							
11	SHUT IN	136009	-0-	136009	665678	1422 1	106607 3	N	25264	25263	0	3 3	433
						190 4	27790 9						
*12	815155 X	149477	-0-	-665678	-0-	2009 1	118801 3	N	25741	25745	0	2 3	422
						352 4	28315 9						
*01	123261 X	123261	-0-	-0-	-0-	1779 1	99323 3	N	19983	20019	0	2 3	364
						178 4	21981 9						
*02	126386 X	126386	-0-	-0-	-0-	1587 1	103776 3	N	19050	19066	0	7 6	341
						68 4	20955 9						

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J		WELL #: W110H		RRCID -> 298221		COMPL. DATE 07/16/2024				TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BG		WELL #: W207H		RRCID -> 298355		COMPL. DATE 07/23/2024				TOTAL DEPTH 10283 PERF.10747 - 21077			
*07	SHUT IN	62947	-0-	62947	62947	376 1	55136 3	N	6759	6713	0		46
						7435 9							
*08	SHUT IN	248200	-0-	248200	311147	2567 1	217930 3	N	25079	24956	0		169
						116 4	27587 9						
*09	SHUT IN	170063	-0-	170063	481210	2373 1	151828 3	N	14420	14470	0		119
						15862 9							
10	SHUT IN	177390	-0-	177390	658600	1775 1	159494 3	N	14655	14553	0	1 6	220
						16121 9							
11	SHUT IN	168170	-0-	168170	826770	2049 1	151960 3	N	12605	12607	0	1 3	216
						295 4	13866 9						
*12	979869 X	153099	-0-	-826770	-0-	2337 1	138802 3	N	10487	10528	0	1 3	172
						424 4	11536 9						
*01	164982 X	136539	-0-	-28443	-0-	2229 1	124849 3	N	8418	8428	0	1 3	153
						201 4	9260 9						
*02	149016 X	121405	-0-	-27611	-0-	1707 1	111641 3	N	7258	7161	0	122 6	128
						73 4	7984 9						

CASA 56-T2-22X15 B		WELL #: W102H		RRCID -> 298400		COMPL. DATE 03/09/2024				TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A			
*09	SHUT IN	22485	-0-	22485	22485	181 1	17355 3	N	4499	4462	0		37
						4949 9							
10	SHUT IN	190105	-0-	190105	212590	1610 1	145578 3	N	39015	36708	0	146 3	558
						42917 9							
11	SHUT IN	141972	-0-	141972	354562	1505 1	111850 3	N	25826	25272	0	57 3	431
						208 4	28409 9						
12	SHUT IN	112951	-0-	112951	467513	1518 1	89996 3	N	19239	19280	0	2 3	314
						274 4	21163 9						
*01	SHUT IN	92765	-0-	92765	560278	1343 1	73925 3	N	15787	14669	0	377 3	267
						131 4	17366 9						
02	SHUT IN	75544	-0-	75544	635822	919 1	60327 3	N	12963	12994	0	4 6	232
						39 4	14259 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CASA 56-T2-22X15 BA		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	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
CASA 56-T2-22X15 BA		WELL #: W201H		RRCID -> 298401	COMPL. DATE 03/14/2024					TOTAL DEPTH 10883	PERF. N/A				
*09	SHUT IN	194	-0-	194	194	2	1	171	3	N	19	19	0		-0-
10	SHUT IN	126131	-0-	126131	126325	21	9								
11	SHUT IN	156904	-0-	156904	283229	1233	1	109455	3	N	14039	13827	0	1 6	211
12	SHUT IN	170599	-0-	170599	453828	15443	9								
*01	SHUT IN	145459	-0-	145459	599287	1842	1	137137	3	N	16045	15977	0	2 3	275
*02	SHUT IN	127284	-0-	127284	726571	275	4	17650	9			2	6		
						2565	1	151793	3	N	14359	14395	0	1 3	235
						446	4	15795	9			3	6		
						2338	1	129715	3	N	11991	11995	0	1 3	218
						216	4	13190	9			12	6		
						1739	1	113960	3	N	10468	10496	0	4 6	187
						70	4	11515	9						
CASA 56-T2-22X15 BB		WELL #: W202H		RRCID -> 298406	COMPL. DATE 03/20/2024					TOTAL DEPTH 10883	PERF. N/A				
*09	SHUT IN	4925	-0-	4925	4925	44	1	4373	3	N	462	458	0		4
10	SHUT IN	141021	-0-	141021	145946	508	9								
11	SHUT IN	163357	-0-	163357	309303	1370	1	122231	3	N	15836	15602	0	1 6	237
12	SHUT IN	169579	-0-	169579	478882	17420	9								
*01	SHUT IN	135808	-0-	135808	614690	1921	1	142772	3	N	16706	16653	0	2 3	286
*02	SHUT IN	119491	-0-	119491	734181	287	4	18377	9			2	6		
						2537	1	150299	3	N	14814	14853	0	1 3	243
						448	4	16295	9			3	6		
						2166	1	120494	3	N	11774	11790	0	1 3	214
						197	4	12951	9			12	6		
						1619	1	106346	3	N	10416	10441	0	4 6	186
						68	4	11458	9						
CASA 56-T2-22X15 YA		WELL #: X101H		RRCID -> 298407	COMPL. DATE 02/26/2024					TOTAL DEPTH 10331	PERF. N/A				
*09	SHUT IN	18080	-0-	18080	18080	148	1	14269	3	N	3330	3303	0		27
10	SHUT IN	142777	-0-	142777	160857	3663	9								
11	SHUT IN	139395	-0-	139395	300252	1256	1	113097	3	N	25840	25478	0	1 6	388
12	SHUT IN	127790	-0-	127790	428042	28424	9								
*01	SHUT IN	108349	-0-	108349	536391	1505	1	111892	3	N	23436	23417	0	3 3	401
*02	SHUT IN	93638	-0-	93638	630029	218	4	25780	9			3	6		
						1707	1	101186	3	N	22353	22382	0	2 3	366
						309	4	24588	9			4	6		
						1548	1	85607	3	N	19130	19127	0	2 3	348
						151	4	21043	9			19	6		
						1129	1	74221	3	N	16583	16629	0	6 6	297
						47	4	18241	9						
CASA 56-T2-22X15 YB		WELL #: X102H		RRCID -> 298409	COMPL. DATE 03/03/2024					TOTAL DEPTH 10365	PERF. N/A				
*09	SHUT IN	24538	-0-	24538	24538	199	1	19085	3	N	4776	4737	0		39
10	SHUT IN	227810	-0-	227810	252348	5254	9								
11	SHUT IN	197254	-0-	197254	449602	2016	1	180269	3	N	41386	41139	0		286
12	SHUT IN	152468	-0-	152468	602070	45525	9								
*01	SHUT IN	120127	-0-	120127	722197	2070	1	155676	3	N	35674	35346	0	4 3	605
02	SHUT IN	104783	-0-	104783	826980	267	4	39241	9			5	6		
						2038	1	120643	3	N	26752	26912	0	2 3	438
						360	4	29427	9			5	6		
						1715	1	94159	3	N	21899	21914	0	2 3	399
						164	4	24089	9			22	6		
						1257	1	82609	3	N	18967	19021	0	6 6	339
						53	4	20864	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BONITA 56-T2-22X15 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: W107H		RRCID -> 298444	COMPL. DATE 03/09/2024	TOTAL DEPTH 10603	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
*09	SHUT IN	9579	-0-	9579	9579	75 1 2045 9	7459 3	N	1859	1844 0		15
10	SHUT IN	173047	-0-	173047	182626	1533 1 33931 9	137583 3	N	30846	30397 0	1 6	463
11	SHUT IN	154321	-0-	154321	336947	1628 1 234 4	121585 3	N	28067	28043 0	3 3	481
12	SHUT IN	130505	-0-	130505	467452	1769 1 318 4	104696 3	N	21565	21687 0	2 3	353
*01	SHUT IN	101425	-0-	101425	568877	1482 1 124 4	82051 3	N	16153	16195 0	1 3	294
02	SHUT IN	84962	-0-	84962	653839	1035 1 44 4	68245 3	N	14216	14251 0	5 6	254

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YB		WELL #: X102H		RRCID -> 298748	COMPL. DATE 12/06/2024	TOTAL DEPTH 9894	PERF. N/A					
12	SHUT IN	94636	-0-	94636	94636	1295 1 162 4	75657 3	N	15929	15664 0	1 3	261
*01	SHUT IN	130154	-0-	130154	224790	1804 1 149 4	100618 3	N	25075	21283 0	101 3	390
*02	SHUT IN	44188	-0-	44188	268978	522 1 19 4	35221 3	N	7660	7852 0	63 6	136

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BG		WELL #: W207H		RRCID -> 298749	COMPL. DATE 12/13/2024	TOTAL DEPTH 10252	PERF. N/A					
12	SHUT IN	47897	-0-	47897	47897	679 1 82 4	39874 3	N	6602	6492 0	1 3	108
*01	SHUT IN	154556	-0-	154556	202453	2366 1 241 4	132409 3	N	17764	17530 0	1 3	323
*02	SHUT IN	134473	-0-	134473	336926	1798 1 79 4	117326 3	N	13882	13953 0	5 6	248

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 G		WELL #: W107H		RRCID -> 298750	COMPL. DATE 12/13/2024	TOTAL DEPTH 10077	PERF. N/A					
12	SHUT IN	47931	-0-	47931	47931	679 1 82 4	39876 3	N	6631	6520 0	1 3	109
*01	SHUT IN	167004	-0-	167004	214935	2476 1 254 4	138368 3	N	23551	23206 0	2 3	429
02	SHUT IN	151502	-0-	151502	366437	1925 1 84 4	125769 3	N	21567	21603 0	7 6	386

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 H		WELL #: W108H		RRCID -> 298782	COMPL. DATE 12/13/2024	TOTAL DEPTH 10091	PERF. N/A					
12	SHUT IN	47697	-0-	47697	47697	675 1 81 4	39642 3	N	6635	6524 0	1 3	109
*01	SHUT IN	160189	-0-	160189	207886	2356 1 246 4	130894 3	N	24266	23907 0	2 3	442
02	SHUT IN	162144	-0-	162144	370030	2016 1 87 4	131674 3	N	25788	25760 0	9 6	461

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BH		WELL #: W208H		RRCID -> 298810	COMPL. DATE 12/13/2024	TOTAL DEPTH 10272	PERF. N/A					
12	SHUT IN	47790	-0-	47790	47790	677 1 82 4	39736 3	N	6632	6521 0	1 3	109
*01	SHUT IN	143467	-0-	143467	191257	2239 1 230 4	124320 3	N	15162	14979 0	1 3	276
02	SHUT IN	137590	-0-	137590	328847	1881 1 82 4	123088 3	N	11399	11467 0	4 6	204

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BPX OPERATING COMPANY															
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YC															
WELL #: X103H RRCID -> 298812 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 9853 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	EOM BALANCE
12	SHUT IN	157631	-0-	157631	157631	2137	1	125028	3	N	27457	27000	0	2 3	450
						263	4	30203	9			5	6		
*01	SHUT IN	282673	-0-	282673	440304	4063	1	224826	3	N	48566	48080	0	4 3	884
						361	4	53423	9			48	6		
*02	SHUT IN	98457	-0-	98457	538761	1141	1	74707	3	N	20509	21020	0	7 6	367
						49	4	22560	9						
STATE PROJECTS 57-T2-47X2															
WELL #: W115H RRCID -> 298869 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 10089 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	59525	-0-	59525	59525	794	1	46558	3	N	10983	10771	0	1 3	200
						92	4	12081	9			11	6		
02	SHUT IN	137520	-0-	137520	197045	1740	1	113362	3	N	20311	20141	0	7 6	363
						76	4	22342	9						
STATE PROJECTS 57-T2-47X2															
WELL #: X202H RRCID -> 298873 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 9967 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	14193	-0-	14193	14193	216	1	12340	3	N	1459	1431	0	1 6	27
						32	4	1605	9						
02	SHUT IN	81256	-0-	81256	95449	1023	1	66849	3	N	12127	11933	0	4 6	217
						44	4	13340	9						
HAT TRICK 56-T1-42X31 H															
WELL #: W108H RRCID -> 298880 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 10445 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	59228	-0-	59228	59228	795	1	43174	3	N	13808	13542	0	1 3	251
						70	4	15189	9			14	6		
*02	SHUT IN	93198	-0-	93198	152426	1046	1	68590	3	N	21382	21245	0	7 6	382
						42	4	23520	9						
HAT TRICK 56-T1-42X31 BG															
WELL #: W207H RRCID -> 298881 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 10669 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	49957	-0-	49957	49957	724	1	40495	3	N	7892	5386	0	120 3	100
						57	4	8681	9			2286	6		
02	SHUT IN	119565	-0-	119565	169522	1558	1	102047	3	N	14452	14289	0	5 6	258
						63	4	15897	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HAT TRICK 56-T1-42X31 YD			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
			WELL #:	X104H	RRCID ->	298882	COMPL. DATE	08/04/2024	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	69579	-0-	69579	69579	937	1	52160	3	N	14922	14634 0	1 3 272
						68	4	16414	9			15 6	
02	SHUT IN	127196	-0-	127196	196775	1426	1	93505	3	N	29279	29017 0	10 6 524
						58	4	32207	9				
HAT TRICK 56-T1-42X31 BB			WELL #:	W202H	RRCID ->	298883	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL DEPTH	10632	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	19385	-0-	19385	19385	276	1	16480	3	N	2382	2337 0	2 6 43
						9	4	2620	9				
02	SHUT IN	101448	-0-	101448	120833	1283	1	85092	3	N	13656	13450 0	5 6 244
						51	4	15022	9				
HAT TRICK 56-T1-42X31 A			WELL #:	W101H	RRCID ->	298884	COMPL. DATE	08/31/2024	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	32506	-0-	32506	32506	401	1	23926	3	N	7424	7281 0	1 3 135
						13	4	8166	9			7 6	
*02	SHUT IN	122475	-0-	122475	154981	1289	1	85588	3	N	32316	26844 0	290 3 487
						50	4	35548	9			4830 6	
STATE PROJECTS 57-T2-47X2			WELL #:	W114H	RRCID ->	298886	COMPL. DATE	06/01/2024	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	6351	-0-	6351	6351	78	1	4968	3	N	1173	1151 0	1 6 21
						15	4	1290	9				
02	SHUT IN	78653	-0-	78653	85004	1021	1	66102	3	N	10441	10271 0	4 6 187
						45	4	11485	9				
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 A			WELL #:	W101H	RRCID ->	298905	COMPL. DATE	06/10/2024	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	95939	-0-	95939	95939	1313	1	76697	3	N	16148	15879 0	1 3 265
						166	4	17763	9			3 6	
*01	SHUT IN	155069	-0-	155069	251008	2245	1	124086	3	N	25912	25677 0	2 3 472
						235	4	28503	9			26 6	
02	SHUT IN	124767	-0-	124767	375775	1554	1	101755	3	N	19447	19564 0	7 6 348
						66	4	21392	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 B		WELL #:		W102H	RRCID ->	298906	COMPL. DATE	06/03/2024	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	95448	-0-	95448	95448	1306 1	76305 3	N	16065	15798 0	1 3	263
						165 4	17672 9			3 6		
*01	SHUT IN	128050	-0-	128050	223498	1891 1	104680 3	N	19358	19248 0	2 3	352
						185 4	21294 9			19 6		
*02	SHUT IN	36857	-0-	36857	260355	456 1	30864 3	N	5017	5278 0	2 6	90
						18 4	5519 9					

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BA		WELL #:		W201H	RRCID ->	298907	COMPL. DATE	06/24/2024	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	96035	-0-	96035	96035	1315 1	76774 3	N	16164	15895 0	1 3	265
						166 4	17780 9			3 6		
*01	SHUT IN	165790	-0-	165790	261825	2551 1	141729 3	N	19314	19206 0	2 3	352
						265 4	21245 9			19 6		
02	SHUT IN	144631	-0-	144631	406456	1958 1	128821 3	N	12512	12636 0	4 6	224
						89 4	13763 9					

HAT TRICK 56-T1-42X31 YA		WELL #:		X101H	RRCID ->	298912	COMPL. DATE	08/21/2024	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
*01	SHUT IN	17004	-0-	17004	17004	216 1	13119 3	N	3329	3265 0	3 6	61
						7 4	3662 9					
02	SHUT IN	155300	-0-	155300	172304	1715 1	114182 3	N	35759	35168 0	12 6	640
						68 4	39335 9					

HAT TRICK 56-T1-42X31 G		WELL #:		W107H	RRCID ->	298935	COMPL. DATE	08/13/2024	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	61411	-0-	61411	61411	822 1	44506 3	N	14551	14271 0	1 3	265
						77 4	16006 9			14 6		
02	SHUT IN	100933	-0-	100933	162344	1122 1	73488 3	N	23889	23719 0	8 6	427
						45 4	26278 9					

HAT TRICK 56-T1-42X31 B		WELL #:		W102H	RRCID ->	298940	COMPL. DATE	09/06/2024	TOTAL DEPTH	10387	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	29296	-0-	29296	29296	354 1	21383 3	N	6862	6729 0	1 3	125
						11 4	7548 9			7 6		
02	SHUT IN	137909	-0-	137909	167205	1488 1	98710 3	N	34230	33731 0	12 6	612
						58 4	37653 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
HAT TRICK 56-T1-42X31 BH		WELL #:		W208H	RRCID ->	298941	COMPL. DATE	09/02/2024	TOTAL DEPTH	10681	PERF.	N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SHUT IN	45216	-0-	45216	45216	674	1	37519	3	N	6332	6210	0	1	3	115
						58	4	6965	9			6	6			
02	SHUT IN	109433	-0-	109433	154649	1399	1	91432	3	N	15041	14882	0	5	6	269
						57	4	16545	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 BA		WELL #:		W201H	RRCID ->	298957	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SHUT IN	23146	-0-	23146	23146	334	1	19875	3	N	2660	2609	0	3	6	48
						11	4	2926	9							
02	SHUT IN	110374	-0-	110374	133520	1407	1	93390	3	N	14110	13901	0	5	6	252
						56	4	15521	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BB		WELL #:		W202H	RRCID ->	298968	COMPL. DATE	06/17/2024	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SHUT IN	96057	-0-	96057	96057	1315	1	76791	3	N	16168	15899	0	1	3	265
						166	4	17785	9			3	6			
01	SHUT IN	168672	-0-	168672	264729	2596	1	142210	3	N	21443	21295	0	2	3	390
						279	4	23587	9			21	6			
02	SHUT IN	51856	-0-	51856	316585	679	1	45528	3	N	5115	5412	0	2	6	91
						22	4	5627	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YA		WELL #:		X101H	RRCID ->	298969	COMPL. DATE	05/19/2024	TOTAL DEPTH	9891	PERF.	N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SHUT IN	175414	-0-	175414	175414	2299	1	134227	3	N	35090	34505	0	3	3	575
						289	4	38599	9			7	6			
*01	SHUT IN	183510	-0-	183510	358924	2594	1	142519	3	N	34688	34593	0	3	3	632
						240	4	38157	9			35	6			
02	SHUT IN	124228	-0-	124228	483152	1537	1	101565	3	N	19141	19424	0	7	6	342
						71	4	21055	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #:		W109H	RRCID ->	298977	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL DEPTH	10037	PERF.	N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SHUT IN	32145	-0-	32145	32145	400	1	24197	3	N	6831	6699	0	1	3	124
						34	4	7514	9			7	6			
02	SHUT IN	94475	-0-	94475	126620	1166	1	76091	3	N	15605	15445	0	5	6	279
						52	4	17166	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
STATE BARLOW 57-T2-47X2			WELL #:		X203H	RRCID ->	298978	COMPL. DATE	05/30/2024	TOTAL DEPTH	10147	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	59433	-0-	59433	59433	816	1	46238	3	N	11173	10958 0	1 3
							89	4	12290	9		11 6		203
02		SHUT IN	131218	-0-	131218	190651	1636	1	107123	3	N	20351	20183 0	7 6
							73	4	22386	9				364

BRIGHAM OPERATING, LLC			092825		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
RALPHIE 7 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	290958	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11036 - 16220		
09	28620	X	24036	-0-	-4584	-0-	1152	1	19717	3	Y	2879	2896 0	62
							3167	9						
10	29574	X	24704	-0-	-4870	-0-	1190	1	20409	3	Y	2823	2842 0	43
							3105	9						
11	27060	X	23205	-0-	-3855	-0-	1152	1	19411	3	Y	2402	2371 0	74
							2642	9						
12	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	1190	1	23263	3	Y	2909	2894 0	89
							3200	9						
01	27125	X	18361	-0-	-8764	-0-	1190	1	14893	3	Y	2071	2083 0	77
							2278	9						
02	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	1075	1	14170	3	Y	2241	2240 0	78
							2465	9						

RALPHIE 7 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	291087	COMPL. DATE	10/24/2021	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10976 - 16100		
09	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	1152	1	18584	3	Y	4226	4251 0	375
							4649	9						
10	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	1190	1	20193	3	Y	4559	4590 0	344
							5015	9						
11	26321	X	26321	-0-	-0-	-0-	1152	1	20586	3	Y	4166	4113 0	397
							4583	9						
12	29219	X	29219	-0-	-0-	-0-	1190	1	22834	3	Y	4723	4698 0	422
							5195	9						
01	22444	X	18812	-0-	-3632	-0-	1190	1	13782	3	Y	3491	3512 0	401
							3840	9						
02	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	1075	1	15041	3	Y	4215	4213 0	403
							4637	9						

RALPHIE 7 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	294682	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	10106	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 092825		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 294764		COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11044 - 16246						
09		28770 X	25817	-0-	-2953	-0-	1152 4937	1 9	19728	3	Y	4488	4514	0		127
10		29729 X	26057	-0-	-3672	-0-	1190 4693	1 9	20174	3	Y	4266	4295	0		98
11		28770 X	17543	-0-	-11227	-0-	1152 4410	1 9	11981	3	Y	4009	3958	0		149
12		29109 X	10071	-0-	-19038	-0-	1190 2838	1 9	6043	3	Y	2580	2566	0		163
01		29109 X	10072	-0-	-19037	-0-	1190 2704	1 9	6178	3	Y	2458	2472	0		149
02		15669 X	15669	-0-	-0-	-0-	1075 2388	1 9	12206	3	Y	2171	2170	0		150
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294846		COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 17054						
09		31920 X	31920	-0-	-0-	-0-	1152 6472	1 9	24296	3	Y	5884	5919	0		42
10		34405 X	34405	-0-	-0-	-0-	1190 6643	1 9	26572	3	Y	6039	6080	0		1
11		30828 X	30828	-0-	-0-	-0-	1152 5691	1 9	23985	3	Y	5174	5109	0		66
12		34900 X	34900	-0-	-0-	-0-	1190 6322	1 9	27388	3	Y	5747	5716	0		97
01		31806 X	19227	-0-	-12579	-0-	1190 4769	1 9	13268	3	Y	4335	4360	0		72
02		31994 X	31994	-0-	-0-	-0-	1075 6387	1 9	24532	3	Y	5806	5803	0		75
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294848		COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL DEPTH 10770 PERF.10899 - 15716						
09		25635 X	25635	-0-	-0-	-0-	1152 5394	1 9	19089	3	Y	4904	4933	0		64
10		26814 X	26814	-0-	-0-	-0-	1190 5352	1 9	20272	3	Y	4865	4899	0		30
11		25020 X	21947	-0-	-3073	-0-	1152 4566	1 9	16229	3	Y	4151	4099	0		82
12		27935 X	27935	-0-	-0-	-0-	1190 5531	1 9	21214	3	Y	5028	5001	0		109
01		25854 X	22343	-0-	-3511	-0-	1190 5024	1 9	16129	3	Y	4567	4593	0		83
02		24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	1075 5258	1 9	17723	3	Y	4780	4778	0		85
LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK		100119 WELL #: 5H		RRCID -> 293758		COMPL. DATE 01/31/2023				TOTAL DEPTH 11049 PERF.11129 - 16061						
09		85110 X	80732	-0-	-4378	-0-	77116 3489	2 9	127	4	Y	3172	3174	0		111
10		87947 X	71727	-0-	-16220	-0-	68027 3622	2 9	78	4	Y	3293	3259	0		145
11		82680 X	70110	-0-	-12570	-0-	66629 3405	3 9	76	4	Y	3095	3107	0		133
12		82863 X	69284	-0-	-13579	-0-	66350 2383	2 9	551	4	Y	2166	2157	0		142
01		83421 X	72601	-0-	-10820	-0-	68345 3128	3 9	1128	4	Y	2844	2846	0		140
02		73948 X	NO RPT	-0-	-73948	-0-					Y	NO RPT				140

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
LAKEWOOD ENERGY LLC		//CONT.// 100119												
STATE WHITE ROCK		WELL #: 3H		RRCID -> 295796		COMPL. DATE 09/02/2023				TOTAL DEPTH 10443 PERF.10537 - 15418				
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	
09	55650 X	54957	-0-	-693	-0-	50549	2	83	4	Y	3932	3931	0	138
						4325	9							
10	57505 X	55085	-0-	-2420	-0-	51508	2	59	4	Y	3198	3195	0	141
						3518	9							
11	55650 X	53028	-0-	-2622	-0-	47935	3	55	4	Y	4580	4524	0	197
						5038	9							
12	57505 X	51888	-0-	-5617	-0-	47425	2	394	4	Y	3699	3652	0	244
						4069	9							
01	56792 X	46329	-0-	-10463	-0-	41159	3	679	4	Y	4083	4124	0	203
						4491	9							
02	51296 X	NO RPT	-0-	-51296	-0-					Y	NO RPT			203
STATE WHITE ROCK		WELL #: 1H		RRCID -> 295828		COMPL. DATE 08/30/2023				TOTAL DEPTH 10388 PERF.10529 - 15125				
09	33662 X	33662	-0-	-0-	-0-	29545	2	49	4	Y	3698	3701	0	131
						4068	9							
10	32581 X	27753	-0-	-4828	-0-	23883	2	27	4	Y	3494	3470	0	155
						3843	9							
11	31530 X	27677	-0-	-3853	-0-	23844	3	27	4	Y	3460	3465	0	150
						3806	9							
12	32581 X	23983	-0-	-8598	-0-	21109	2	175	4	Y	2454	2440	0	164
						2699	9							
01	32581 X	30844	-0-	-1737	-0-	27020	3	446	4	Y	3071	3080	0	155
						3378	9							
02	31416 X	NO RPT	-0-	-31416	-0-					Y	NO RPT			155
STATE WHITE ROCK		WELL #: 4H		RRCID -> 295896		COMPL. DATE 09/01/2023				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10660 - 15459				
09	173148 X	173148	-0-	-0-	-0-	160882	2	268	4	Y	10907	10882	0	381
						11998	9							
10	177543 X	177543	-0-	-0-	-0-	165155	2	188	4	Y	11091	10985	0	487
						12200	9							
11	160002 X	160002	-0-	-0-	-0-	147658	3	169	4	Y	11068	11080	0	475
						12175	9							
12	158478 X	158478	-0-	-0-	-0-	146191	2	1214	4	Y	10066	9879	0	662
						11073	9							
01	146123 X	146123	-0-	-0-	-0-	132857	3	1794	4	Y	10429	10574	0	517
						11472	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			517
STATE WHITE ROCK		WELL #: 2H		RRCID -> 295957		COMPL. DATE 08/31/2023				TOTAL DEPTH 10483 PERF.10439 - 15360				
09	39095 X	39095	-0-	-0-	-0-	34371	2	57	4	Y	4243	4258	0	150
						4667	9							
10	38192 X	32000	-0-	-6192	-0-	28257	2	32	4	Y	3374	3375	0	149
						3711	9							
11	36960 X	30341	-0-	-6619	-0-	26549	3	30	4	Y	3420	3421	0	148
						3762	9							
12	38192 X	26289	-0-	-11903	-0-	23662	2	196	4	Y	2210	2213	0	145
						2431	9							
01	38192 X	31899	-0-	-6293	-0-	28058	3	463	4	Y	3071	3063	0	153
						3378	9							
02	36484 X	NO RPT	-0-	-36484	-0-					Y	NO RPT			153

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
LAKEWOOD ENERGY LLC		//CONT.//		100119											
STATE WHITE ROCK		WELL #:		7H	RRCID ->	296399	COMPL. DATE	12/02/2023	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11068	- 16211			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09		229410 X	139534	-0-	-89876	-0-	132505	2	219	4	Y	6191	6199	0	217
							6810	9							
10		205685 X	142816	-0-	-62869	-0-	136015	2	156	4	Y	6041	5993	0	265
							6645	9							
11		177930 X	130924	-0-	-47006	-0-	124663	3	143	4	Y	5562	5589	0	238
							6118	9							
12		166315 X	129674	-0-	-36641	-0-	123562	2	1026	4	Y	4624	4558	0	304
							5086	9							
01		153109 X	131589	-0-	-21520	-0-	123883	3	2045	4	Y	5146	5195	0	255
							5661	9							
02		130228 X	NO RPT	-0-	-130228	-0-					Y	NO RPT			255

STATE WHITE ROCK		WELL #:		9H	RRCID ->	297044	COMPL. DATE	12/01/2023	TOTAL DEPTH	11117	PERF.11124	- 16027
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC		100158		HAMBURGLAR		WELL #:	1WA	RRCID ->	298631	COMPL. DATE	04/11/2024	TOTAL DEPTH	11647	PERF.11962	- 16583
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-
06		0 W	29546	-0-	29546	29546	18824	3	10722	9	N	9747	9734	0	13
07		0 W	52187	-0-	52187	81733	34082	3	18105	9	N	16459	16414	0	58
08		0 W	45664	-0-	45664	127397	30432	3	15232	9	N	13847	13499	0	406
09		0 W	41324	-0-	41324	168721	28436	3	12888	9	N	11716	11787	0	335
10		0 W	33030	-0-	33030	201751	24539	3	8491	9	N	7719	7627	0	427
11		0 W	46089	-0-	46089	247840	34242	3	1299	5	N	9589	9699	0	317
							10548	9							
12		0 W	51966	-0-	51966	299806	35716	3	6220	5	N	9118	8834	0	601
							10030	9							
01		0 W	44570	-0-	44570	344376	27954	3	8965	5	N	6955	6906	0	650
							7651	9							
02		0 W	41671	-0-	41671	386047	26696	3	8295	5	N	6073	5960	1	763
							6680	9							

HAMBURGLAR		WELL #:		1WB	RRCID ->	298632	COMPL. DATE	06/09/2024	TOTAL DEPTH	11954	PERF.12078	- 16945			
09		0 W	87956	-0-	87956	176284	71320	3	16636	9	N	15124	15215	0	395
10		0 W	99661	-0-	99661	275945	84110	3	15551	9	N	14137	13969	0	563
11		0 W	82872	-0-	82872	358817	68515	3	2599	5	N	10689	10812	0	440
							11758	9							
12		0 W	77708	-0-	77708	436525	57548	3	10022	5	N	9216	8927	0	729
							10138	9							
01		0 W	61257	-0-	61257	497782	40668	3	13044	5	N	6859	6810	0	778
							7545	9							
02		0 W	66142	-0-	66142	563924	44850	3	13935	5	N	6688	6564	1	902
							7357	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158														
HAMBURGLAR WELL #: 1XY RRCID -> 298633 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11712 - 16463														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

09	0 W	46448	-0-	46448	94331	32227	3	14221	9	N	12928	13006	0	371
10	0 W	50014	-0-	50014	144345	37219	3	12795	9	N	11632	11495	0	508
11	0 W	38451	-0-	38451	182796	29257	3	1110	5	N	7349	7433	0	424
						8084	9							
12	0 W	47370	-0-	47370	230166	32692	3	5694	5	N	8167	7912	0	679
						8984	9							
01	0 W	52118	-0-	52118	282284	33055	3	10601	5	N	7693	7638	0	734
						8462	9							
02	0 W	39436	-0-	39436	321720	25366	3	7882	5	N	5625	5521	1	838
						6188	9							

HAMBURGLAR WELL #: 2WB RRCID -> 298634 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12121 - 16893														

09	0 W	93651	-0-	93651	185285	75697	3	17954	9	N	16322	16421	0	401
10	0 W	112561	-0-	112561	297846	94466	3	18095	9	N	16450	16255	0	596
11	0 W	91508	-0-	91508	389354	73923	3	2804	5	N	13437	13591	0	442
						14781	9							
12	0 W	86621	-0-	86621	475975	63037	3	10978	5	N	11460	11102	0	800
						12606	9							
01	0 W	72768	-0-	72768	548743	48000	3	15394	5	N	8522	8461	0	861
						9374	9							
02	0 W	67765	-0-	67765	616508	44896	3	13950	5	N	8108	7957	1	1012
						8919	9							

HAMBURGLAR WELL #: 2WC RRCID -> 298635 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12417 - 17173														

09	0 W	100402	-0-	100402	198102	84649	3	15753	9	N	14321	14407	0	365
10	0 W	139458	-0-	139458	337560	122352	3	17106	9	N	15551	15366	0	550
11	0 W	130188	-0-	130188	467748	111951	3	4246	5	N	12719	12865	0	404
						13991	9							
12	0 W	119159	-0-	119159	586907	91994	3	16022	5	N	10130	9814	0	720
						11143	9							
01	0 W	107155	-0-	107155	694062	74308	3	23832	5	N	8195	8137	0	778
						9015	9							
02	0 W	95703	-0-	95703	789765	67001	3	20818	5	N	7167	7034	1	911
						7884	9							

HAMBURGLAR WELL #: 2WA RRCID -> 298636 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11751 - 16577														

09	0 W	54643	-0-	54643	115014	37570	3	17073	9	N	15521	15614	0	456
10	0 W	48430	-0-	48430	163444	35890	3	12540	9	N	11400	11265	0	591
11	0 W	44966	-0-	44966	208410	33529	3	1272	5	N	9241	9347	0	485
						10165	9							
12	0 W	51074	-0-	51074	259484	34446	3	5999	5	N	9663	9361	0	787
						10629	9							
01	0 W	49742	-0-	49742	309226	31163	3	9995	5	N	7804	7748	0	843
						8584	9							
02	0 W	37782	-0-	37782	347008	23659	3	7351	5	N	6156	6041	1	958
						6772	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
HAMBURGLAR //CONT.// 100158																
WELL #: 2XY RRCID -> 298637 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11674 - 16398																
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09		0	W	57443	-0-	-	57443	114278		40134	3	17309	9	391		
10		0	W	59963	-0-	-	59963	174241		44434	3	15529	9	559		
11		0	W	44947	-0-	-	44947	219188		33254	3	1261	5	449		
										10432	9					
12		0	W	46571	-0-	-	46571	265759		31093	3	5415	5	734		
										10063	9					
01		0	W	43480	-0-	-	43480	309239		27225	3	8731	5	782		
										7524	9					
02		0	W	30993	-0-	-	30993	340232		19343	3	6010	5	877		
										5640	9					

HAMBURGLAR																
WELL #: 1WC RRCID -> 298656 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12407 - 17246																
09		0	W	97737	-0-	-	97737	173450		80174	3	17563	9	306		
10		0	W	138430	-0-	-	138430	311880		118563	3	19867	9	521		
11		0	W	113618	-0-	-	113618	425498		95485	3	3622	5	369		
										14511	9					
12		0	W	107391	-0-	-	107391	532889		80925	3	14093	5	721		
										12373	9					
01		0	W	99881	-0-	-	99881	632770		67511	3	21652	5	791		
										10718	9					
02		0	W	85022	-0-	-	85022	717792		58044	3	18035	5	941		
										8943	9					

THUNDERBALL																
WELL #: 1WB RRCID -> 298678 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13677 - 20278																
*03		22226	X	22226	-0-	-0-	-0-	9797	3	12429	9	N	11299	11123	0	2808
*04		25224	X	25224	-0-	-0-	-0-	13356	3	11868	9	N	10789	10610	0	2987
*05		24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	12740	3	11282	9	N	10256	10102	0	3141
*06		21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	10869	3	10228	9	N	9298	9017	0	3422
*07		20801	X	7865	-0-	-12936	-0-	3859	3	4006	9	N	3642	3387	0	3677
*08		20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-	-0-		-0-		N	-0-			3677
*09		20130	X	2919	-0-	-17211	-0-	1916	3	1003	9	N	912	933	0	3656
*10		26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	20673	3	5394	9	N	4904	4809	0	3751
*11		28963	X	28963	-0-	-0-	-0-	20344	3	8619	9	N	7835	7614	0	3972
*12		25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	14909	3	10137	9	N	9215	8997	0	4190
*01		23712	X	23712	-0-	-0-	-0-	14909	3	8803	9	N	8003	7930	0	4263
02		18788	X	15062	-0-	-3726	-0-	8922	3	6140	9	N	5582	5579	0	4266

CONTANGO RESOURCES, LLC																
RAINBOW STATE 100222																
WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778																
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC																
COPPERHEAD 53-14 100313																
WELL #: W402HB RRCID -> 297789 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12606 PERF. N/A																
09	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852											
GELTEMEYER 61				WELL #:	1	RRCID ->	266022	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	11286	PERF.10084 - 11010			
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
09	14B2 EXT	241	-0-	241		313	239	2	2	9	N	2			342
10	14B2 EXT	58	-0-	58		371	58	2			N	-0-			342
11	14B2 EXT	194	-0-	194		565	191	2	3	9	N	3			345
12	14B2 EXT	151	-0-	151		716	149	2	2	9	N	2			347
01	14B2 EXT	220	-0-	220		936	217	2	3	9	N	3			350
02	1040 X	104	-0-	-936		-0-	100	2	4	9	N	4			354

OATMAN C18-27				WELL #:	1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10195 - 14487			
09	4134 X	4134	-0-	-0-		-0-	3912	2	222	9	N	202	182	1	236
10	4135 X	4135	-0-	-0-		-0-	3929	2	206	9	N	187	182	1	241
11	3813 X	3813	-0-	-0-		-0-	3608	2	205	9	N	186	183	1	244
12	3396 X	3396	-0-	-0-		-0-	3211	2	185	9	N	168	183	1	229
01	4065 X	4065	-0-	-0-		-0-	3801	2	264	9	N	240	186	1	283
02	3601 X	3601	-0-	-0-		-0-	3405	2	196	9	N	178	185	1	276

ROLWING 23				WELL #:	1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10200 - 14579			
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	3			61
11	4 N	-0-	-0-	-4		-0-					N	2			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	4			67
02	27 N	27	-0-	-0-		-0-	21	2	6	9	N	5			72

OATMAN C18-25				WELL #:	1H	RRCID ->	267806	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OATMAN C18-25				WELL #:	2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OATMAN C18-25				WELL #:	3H	RRCID ->	267945	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10972	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BARBEE 72-1				WELL #:	1H	RRCID ->	268076	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.10177 - 15023			
09	5204 X	5204	-0-	-0-		-0-	5204	2			N	-0-			203
10	4682 X	4682	-0-	-0-		-0-	4682	2			N	-0-			203
11	3333 X	3333	-0-	-0-		-0-	3333	2			N	-0-			203
12	5363 X	4296	-0-	-1067		-0-	4235	2	61	9	N	55	55	8	203
01	5363 X	2053	-0-	-3310		-0-	2053	2			N	-0-			203
02	4844 X	2167	-0-	-2677		-0-	2167	2			N	-0-			203

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241												
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

09		420 N	105	-0-	-315	-0-	82	2	23	9	N	137
10		124 N	32	-0-	-92	-0-	30	2	2	9	N	139
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	369	2	19	9	N	156
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	221	2	34	9	N	187
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	194	2	15	9	N	201
02		364 N	147	-0-	-217	-0-	140	2	7	9	N	207

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	239
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	239
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	239
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	239
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	239
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	239

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	34	2	7	9	N	112
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	47	2	13	9	N	124
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	129

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523												
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	580	1	4222	2	N	258
							391	9				
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	565	1	4634	2	N	226
							557	9				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191
12	982	X	982	-0-	-0-	-0-	881	2	101	9	N	283
01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1442	2	240	9	N	315
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	315

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892												
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	226
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	7	2	2	9	N	228
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	N	240
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	212	2	22	9	N	260
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	N	263
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	268

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977												
09	10350	X	7133	-0-	-3217	-0-	560	1	6257	2	Y	292
							316	9				
10	10695	X	8944	-0-	-1751	-0-	447	1	8003	2	Y	223
							494	9				
11	10350	X	7849	-0-	-2501	-0-	517	1	6979	2	Y	353
							353	9				
12	9021	X	7538	-0-	-1483	-0-	504	1	6751	2	Y	202
							283	9				
01	8959	X	3300	-0-	-5659	-0-	174	1	2988	2	Y	85
							138	9				
02	8092	X	2885	-0-	-5207	-0-	125	1	2623	2	Y	148
							26	4	111	9		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	10	1	-0-
10	1860 X	1807	-0-	-53	-0-	86	1	1533	2	Y	171	86	1	85
						188	9							
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	73	1	12
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	12	1	-0-
01	1798 X	413	-0-	-1385	-0-	20	1	347	2	Y	42	14	1	28
						46	9							
02	1624 X	181	-0-	-1443	-0-	8	1	159	2	Y	11	13	1	26
						2	4	12	9					

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558														
09	480 X	63	-0-	-417	-0-	57	2	6	9	N	5			165
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2	9	N	2			167
11	582 X	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1			168
12	341 X	118	-0-	-223	-0-	116	2	2	9	N	2			170
01	930 X	876	-0-	-54	-0-	870	2	6	9	N	5			175
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	2			177

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662														
09	2700 X	3	-0-	-2697	-0-	3	2			Y	-0-	79	1	2
10	2790 X	1921	-0-	-869	-0-	87	1	1562	2	Y	247	126	1	123
						272	9							
11	2610 X	697	-0-	-1913	-0-	43	1	574	2	Y	73	105	1	91
						80	9							
12	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	116	1	1551	2	Y	193	132	1	152
						212	9							
01	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	426	1	7335	2	Y	437	294	1	295
						481	9							
02	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	228	1	4791	2	Y	308	132	1	471
						48	4	339	9					

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129														
09	9870 X	9310	-0-	-560	-0-	700	1	8437	2	N	157			304
						173	9							
10	10199 X	9249	-0-	-950	-0-	840	1	8229	2	N	164	183	1	285
						180	9							
11	9870 X	8326	-0-	-1544	-0-	784	1	7349	2	N	175	185	1	275
						193	9							
12	9610 X	8121	-0-	-1489	-0-	854	1	7131	2	N	124	186	1	213
						136	9							
01	9610 X	8029	-0-	-1581	-0-	835	1	7023	2	N	155	165	1	203
						171	9							
02	8680 X	7739	-0-	-941	-0-	783	1	6790	2	N	151	185	1	169
						166	9							

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416														
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	508	2	128	9	N	116			345
10	559 X	559	-0-	-0-	-0-	463	2	96	9	N	87			432
11	109 X	109	-0-	-0-	-0-	102	2	7	9	N	6			438
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			438
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	264	2	59	9	N	54	367	1	125
02	131 X	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10			135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M		AMT	CODE
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		76
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	86	2	9	9	N	8		84
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		84
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	244	2	12	9	N	11		95
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	40	2	7	9	N	6		101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		103

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269													
09	3270 X	3169	-0-	-101	-0-	784	1	2199	2	N	142		704
						30	4	156	9				
10	3379 X	3299	-0-	-80	-0-	868	1	2259	2	N	156	184 1	676
						172	9						
11	3270 X	2881	-0-	-389	-0-	812	1	1827	2	N	145	350 1	471
						82	4	160	9				
12	3379 X	3152	-0-	-227	-0-	868	1	2105	2	N	163	186 1	448
						179	9						
01	3379 X	3084	-0-	-295	-0-	849	1	2046	2	N	172	184 1	436
						189	9						
02	2968 X	2835	-0-	-133	-0-	772	1	1919	2	N	131		567
						144	9						

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836													
09	20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	20220	2	557	9	N	506	178 1	434
10	20801 X	20801	-0-	-0-	-0-	20557	2	244	9	N	222	368 1	288
11	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	18460	2	246	9	N	224	369 1	143
12	19875 X	19875	-0-	-0-	-0-	19611	2	264	9	N	240	184 1	199
01	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	18687	2	286	9	N	260	181 1	278
02	18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	18581	2	240	9	N	218	362 1	134

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243													
09	30 X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-		97
10	31 X	13	-0-	-18	-0-	9	2	4	9	N	4		101
11	30 X	13	-0-	-17	-0-	10	2	3	9	N	3		104
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	33	2	6	9	N	5		109
01	31 X	28	-0-	-3	-0-	20	2	8	9	N	7		116
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	29	2	6	9	N	5		121

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852										
MCAFFEE C17-21		WELL #:		1H	RRCID ->	274149	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WILLIAMS 4-53		WELL #:		1H	RRCID ->	276433	COMPL. DATE	03/28/2022	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10895 - 15368
09	11670 X	10402	-0-	-1268	-0-	784	1	9257	2	N	328	415 0 181
						361	9					
10	11811 X	10508	-0-	-1303	-0-	868	1	9245	2	N	359	346 0 194
						395	9					
11	10530 X	9878	-0-	-652	-0-	782	1	8730	2	N	333	366 0 161
						366	9					
12	10881 X	10876	-0-	-5	-0-	861	1	9635	2	N	345	367 0 139
						380	9					
01	10881 X	10193	-0-	-688	-0-	863	1	8947	2	N	348	258 0 229
						383	9					
02	9716 X	8975	-0-	-741	-0-	784	1	7861	2	N	300	345 0 184
						330	9					

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	10941 - 20436
09	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	14094	2	136	4	N	2833	2688 1 355
						3116	9					
10	18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	14966	2	162	4	N	2970	2918 1 23 8 384
						3267	9					
11	32820 X	32820	-0-	-0-	-0-	30863	2	1957	9	N	1779	1856 0 80 7 224
											3 8	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	224 0 -0-
01	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	10357	2	646	9	N	587	562 1 1 8 24
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	24

NINJA 4-50 49		WELL #:		1H	RRCID ->	283587	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10544 - 19317
09	28140 X	27996	-0-	-144	-0-	758	1	24970	2	N	2062	2121 0 390
						2268	9					
10	28892 X	26872	-0-	-2020	-0-	803	1	23975	2	N	1904	1792 0 502
						2094	9					
11	28050 X	7651	-0-	-20399	-0-	509	1	6525	2	N	561	628 0 435
						617	9					
12	28985 X	2322	-0-	-26663	-0-	307	1	1972	2	N	39	474
						43	9					
01	28985 X	27196	-0-	-1789	-0-	867	1	23755	2	N	2340	2396 0 418
						2574	9					
02	26124 X	23680	-0-	-2444	-0-	705	1	21019	2	N	1778	1812 0 384
						1956	9					

CABRITO LTD STATE 62		WELL #:		1H	RRCID ->	283590	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	10489 - 14374
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
RIFLEMAN C19-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283606	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10402	-	14863	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		7667 X	7667	-0-	-0-	538	1	6502	2	N	570	448	0	340
						627	9							
10		7692 X	7692	-0-	-0-	620	1	6518	2	N	504	596	0	248
						554	9							
11		7380 X	7380	-0-	-0-	532	1	6368	2	N	436	402	0	282
						480	9							
12		7909 X	7909	-0-	-0-	613	1	6655	2	N	548	604	0	226
						38	4	603	9					
01		7838 X	7838	-0-	-0-	595	1	6769	2	N	431	267	0	390
						474	9							
02		6451 X	6451	-0-	-0-	542	1	5462	2	N	406	507	0	289
						447	9							

KNIGHT 4-51		WELL #:		2H	RRCID ->	283964	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10855	-	14867	
09		10050 X	9283	-0-	-767	758	1	7614	2	N	828	906	0	308
						911	9							
10		10385 X	9924	-0-	-461	842	1	8127	2	N	868	834	0	342
						955	9							
11		10050 X	9363	-0-	-687	752	1	7649	2	N	829	841	0	330
						50	4	912	9					
12		10483 X	10483	-0-	-0-	870	1	8621	2	N	902	885	0	347
						992	9							
01		9920 X	8613	-0-	-1307	870	1	6806	2	N	852	869	0	330
						937	9							
02		8960 X	7632	-0-	-1328	727	1	6037	2	N	789	853	0	266
						868	9							

BIG HOUSE C		WELL #:		3H	RRCID ->	284026	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	9747	PERF.10088	-	14238	
09		24000 X	22758	-0-	-1242	292	1	21787	2	N	617	687	0	312
						679	9							
10		25699 X	19678	-0-	-6021	250	1	18821	2	N	552	563	0	301
						607	9							
11		24870 X	12978	-0-	-11892	289	1	12259	2	N	391	327	0	365
						430	9							
12		29096 X	29096	-0-	-0-	322	1	27824	2	N	864	814	0	415
						950	9							
01		24025 X	17534	-0-	-6491	290	1	16528	2	N	651	782	0	284
						716	9							
02		21252 X	17071	-0-	-4181	229	1	16145	2	N	634	491	0	427
						697	9							

CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #:		5003HR	RRCID ->	284036	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	10871	PERF.11042	-	20040	
09		22020 X	20874	-0-	-1146	892	1	17547	2	N	2214	1940	0	332
						2435	9							
10		22289 X	20851	-0-	-1438	986	1	17592	2	N	2066	2149	0	249
						2273	9							
11		21390 X	19472	-0-	-1918	921	1	16348	2	N	2003	1934	0	318
						2203	9							
12		21979 X	20481	-0-	-1498	991	1	17200	2	N	2082	2111	0	276
						2290	9							
01		21576 X	20675	-0-	-901	980	1	17408	2	N	2079	1998	0	301
						2287	9							
02		19488 X	18698	-0-	-790	835	1	15838	2	N	1841	1850	0	288
						2025	9							

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617													
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		
09	22920 X	21435	-0-	-1485	-0-	732 1	19556 2	N	1011	1084 0	234		
						35 4	1112 9						
10	26359 X	26359	-0-	-0-	-0-	840 1	24338 2	N	1074	1007 0	301		
						1181 9							
11	24585 X	24585	-0-	-0-	-0-	756 1	22682 2	N	1043	1007 0	337		
						1147 9							
12	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	854 1	22777 2	N	1040	970 0	407		
						1144 9							
01	26599 X	26599	-0-	-0-	-0-	868 1	24642 2	N	990	1107 0	290		
						1089 9							
02	24078 X	24078	-0-	-0-	-0-	697 1	22424 2	N	870	544 0	616		
						957 9							

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299													
09	16894 X	16894	-0-	-0-	-0-	756 1	14791 2	N	704	651 0	399		
						573 4	774 9						
10	19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	837 1	17115 2	N	996	1147 0	248		
						1096 9							
11	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	753 1	16012 2	N	886	735 0	399		
						975 9							
12	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	868 1	16390 2	N	839	898 0	340		
						923 9							
01	19034 X	14486	-0-	-4548	-0-	868 1	12723 2	N	814	858 0	296		
						895 9							
02	17192 X	11812	-0-	-5380	-0-	725 1	10226 2	N	783	677 0	402		
						861 9							

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149													
09	27180 X	26125	-0-	-1055	-0-	758 1	23805 2	N	1420	1523 0	279		
						1562 9							
10	27931 X	26380	-0-	-1551	-0-	842 1	23936 2	N	1456	1367 0	368		
						1602 9							
11	26790 X	25080	-0-	-1710	-0-	758 1	22783 2	N	1399	1469 0	298		
						1539 9							
12	27466 X	24180	-0-	-3286	-0-	828 1	21885 2	N	1334	1423 0	209		
						1467 9							
01	27063 X	21515	-0-	-5548	-0-	827 1	19188 2	N	1364	1333 0	240		
						1500 9							
02	24388 X	22676	-0-	-1712	-0-	721 1	20500 2	N	1323	1128 0	435		
						1455 9							

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619													
09	13710 X	13279	-0-	-431	-0-	12082 2	1197 9	N	1088	1182 0	165		
						12586 2	1143 9	N	1039	1005 0	199		
10	14167 X	13729	-0-	-438	-0-	12586 2	1143 9	N	1039	1005 0	199		
						11976 2	1046 9	N	951	919 0	231		
11	13650 X	13022	-0-	-628	-0-	11976 2	1046 9	N	951	919 0	231		
						12457 2	1162 9	N	1056	1022 0	265		
12	14105 X	13619	-0-	-486	-0-	12457 2	1162 9	N	1056	1022 0	265		
						12596 2	1103 9	N	1003	969 0	299		
01	13733 X	13699	-0-	-34	-0-	12596 2	1103 9	N	1003	969 0	299		
						11911 2	34 4	N	900	811 0	388		
02	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	11911 2	34 4	N	900	811 0	388		
						990 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

09		26190 X	23955	-0-	-2235	-0-	748	1	21493	2	N	1558	1669 0	346
							1714	9						
10		27001 X	25255	-0-	-1746	-0-	838	1	22594	2	N	1657	1738 0	265
							1823	9						
11		25770 X	24082	-0-	-1688	-0-	758	1	21622	2	N	1547	1522 0	290
							1702	9						
12		26490 X	26490	-0-	-0-	-0-	870	1	23817	2	N	1639	1578 0	351
							1803	9						
01		27302 X	27302	-0-	-0-	-0-	852	1	24824	2	N	1478	1517 0	312
							1626	9						
02		22820 X	21864	-0-	-956	-0-	675	1	19698	2	N	1355	1469 0	198
							1491	9						

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502														
09		15000 X	12502	-0-	-2498	-0-	11967	2	535	9	N	486	478 0	429
							14736	2	532	9	N	484	637 0	276
10		15500 X	15268	-0-	-232	-0-	15247	2	627	9	N	570	483 0	363
							15591	2	691	9	N	628	587 0	404
11		15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	13043	2	547	9	N	497	597 0	304
							8328	2	476	9	N	433	386 0	351
12		16282 X	16282	-0-	-0-	-0-								
01		15283 X	13590	-0-	-1693	-0-								
02		14812 X	8804	-0-	-6008	-0-								

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760														
09		31710 X	30017	-0-	-1693	-0-	786	1	27328	2	N	1723	1774 0	457
							8	4	1895	9				
10		32767 X	30474	-0-	-2293	-0-	758	1	27784	2	N	1756	1767 0	446
							1932	9						
11		31710 X	29154	-0-	-2556	-0-	766	1	26624	2	N	1604	1646 0	404
							1764	9						
12		32209 X	28392	-0-	-3817	-0-	757	1	25971	2	N	1513	1440 0	477
							1664	9						
01		31465 X	30303	-0-	-1162	-0-	831	1	27613	2	N	1690	1746 0	421
							1859	9						
02		28028 X	27198	-0-	-830	-0-	739	1	24836	2	N	1475	1481 0	415
							1623	9						

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731														
09		13830 X	12117	-0-	-1713	-0-	756	1	9786	2	N	1432	1505 0	390
							1575	9						
10		13981 X	13029	-0-	-952	-0-	647	1	10730	2	N	1502	1493 0	399
							1652	9						
11		14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	722	1	11834	2	N	1444	1327 0	516
							1588	9						
12		13113 X	10812	-0-	-2301	-0-	834	1	8462	2	N	1378	1571 0	323
							1516	9						
01		15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	934	1	12685	2	N	1391	1416 0	298
							1530	9						
02		13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	841	1	11379	2	N	1359	1400 0	257
							1495	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
BIG HOUSE B 4 57-60		WELL #:		2H	RRCID -> 284405	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10737	- 17780		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	15570 X	13703	-0-	-1867	-0-	898	1	11620	2	N	1077	1121 0	413
						1185	9						
10	15841 X	14637	-0-	-1204	-0-	769	1	12742	2	N	1024	999 0	438
						1126	9						
11	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	855	1	14009	2	N	1005	916 0	527
						1106	9						
12	14880 X	12259	-0-	-2621	-0-	993	1	10075	2	N	1083	1044 0	566
						1191	9						
01	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	976	1	13245	2	N	1029	1104 0	491
						1132	9						
02	14896 X	12657	-0-	-2239	-0-	803	1	10868	2	N	896	1050 0	337
						986	9						

POP 4-59 60		WELL #:		1H	RRCID -> 284518	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	10339	PERF.11148	- 17874		
09	40350 X	38757	-0-	-1593	-0-	873	1	36913	2	N	883	859 0	426
						971	9						
10	41695 X	41176	-0-	-519	-0-	983	1	39196	2	N	906	1013 0	319
						997	9						
11	39930 X	38933	-0-	-997	-0-	883	1	37186	2	N	785	614 0	490
						864	9						
12	41261 X	38966	-0-	-2295	-0-	951	1	37006	2	N	917	945 0	462
						1009	9						
01	41261 X	37653	-0-	-3608	-0-	703	1	36091	2	N	781	753 0	490
						859	9						
02	37184 X	35863	-0-	-1321	-0-	696	1	34448	2	N	654	707 0	437
						719	9						

TIN STAR A		WELL #: L 33H		RRCID -> 284618	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	10433	PERF.10621	- 19778			
09	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	692	1	12938	2	N	1766	1710 0	431
						216	4	1943	9				
10	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	868	1	13435	2	N	1753	1837 0	347
						1928	9						
11	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	770	1	11175	2	N	1594	1619 0	322
						622	4	1753	9				
12	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	860	1	12423	2	N	1742	1675 0	389
						1916	9						
01	13563 X	13563	-0-	-0-	-0-	865	1	10775	2	N	1748	1773 0	364
						1923	9						
02	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	784	1	10071	2	N	1569	1664 0	269
						1726	9						

TIN STAR B		WELL #: L 42H		RRCID -> 284620	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	10393	PERF.10560	- 19521			
09	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	776	1	7630	2	N	1050	981 0	468
						1155	9						
10	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	868	1	7804	2	N	962	1120 0	310
						1058	9						
11	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	784	1	6637	2	N	954	904 0	360
						1049	9						
12	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	817	1	6823	2	N	960	960 0	360
						1056	9						
01	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	840	1	8177	2	N	1207	1174 0	393
						1328	9						
02	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	784	1	9599	2	N	987	1101 0	279
						1086	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
ADMIRAL 4-48 47		WELL #:		1H	RRCID ->	284860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10815	- 19478		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	700	1	7695	2	N	1795	1902	0	366
						225	4	1975	9					
10	11191 X	9828	-0-	-1363	-0-	775	1	7351	2	N	1547	1531	0	382
						1702	9							
11	10830 X	10688	-0-	-142	-0-	700	1	7763	2	N	1877	1747	0	512
						160	4	2065	9					
12	11191 X	11183	-0-	-8	-0-	775	1	8411	2	N	1815	1923	0	404
						1997	9							
01	10943 X	10785	-0-	-158	-0-	775	1	8173	2	N	1670	1428	0	646
						1837	9							
02	9968 X	9012	-0-	-956	-0-	634	1	6839	2	N	1399	1687	0	358
						1539	9							

NINJA 4-50 49		WELL #:		5H	RRCID ->	284875	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10599	- 20129		
09	26730 X	22361	-0-	-4369	-0-	758	1	19792	2	N	1646	1741	0	231
						1811	9							
10	27621 X	27266	-0-	-355	-0-	842	1	24531	2	N	1721	1634	0	318
						1893	9							
11	25770 X	18637	-0-	-7133	-0-	758	1	16087	2	N	1579	1504	0	393
						55	4	1737	9					
12	26629 X	22950	-0-	-3679	-0-	870	1	20312	2	N	1607	1665	0	335
						1768	9							
01	27280 X	21118	-0-	-6162	-0-	808	1	18503	2	N	1609	1634	0	310
						37	4	1770	9					
02	24640 X	18957	-0-	-5683	-0-	717	1	16690	2	N	1409	1295	0	424
						1550	9							

NINJA 4-50 49		WELL #:		3H	RRCID ->	284880	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10739	- 20719		
09	17897 X	17897	-0-	-0-	-0-	1198	1	14773	2	N	1751	1851	0	279
						1926	9							
10	18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	1280	1	15453	2	N	1981	1914	0	346
						2179	9							
11	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	1111	1	20410	2	N	1878	1940	0	284
						2066	9							
12	23963 X	23963	-0-	-0-	-0-	1373	1	20611	2	N	1799	1737	0	346
						1979	9							
01	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	1284	1	16420	2	N	1669	1753	0	262
						33	4	1836	9					
02	19404 X	17293	-0-	-2111	-0-	1237	1	13988	2	N	1880	1782	0	360
						2068	9							

NINJA 4-50 49		WELL #:		4H	RRCID ->	285119	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	11072	PERF.11204	- 20604		
09	16205 X	16205	-0-	-0-	-0-	758	1	13730	2	N	1561	1550	0	329
						1717	9							
10	16678 X	11706	-0-	-4972	-0-	840	1	9028	2	N	1671	1710	0	290
						1838	9							
11	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	758	1	14168	2	N	1641	1674	0	257
						1805	9							
12	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	870	1	16923	2	N	1636	1578	0	315
						1800	9							
01	20390 X	20390	-0-	-0-	-0-	859	1	17736	2	N	1599	1671	0	243
						36	4	1759	9					
02	17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	720	1	15473	2	N	1456	1434	0	265
						1602	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286870	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10387	- 14607	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		19950 X	-0-	-0-	-19950	-0-							150
10		20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-					1 8		150
11		19470 X	-0-	-0-	-19470	-0-							150
12		14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-							150
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-							150
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							150

LAYDEN		WELL #:		U 23H	RRCID ->	287000	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10889	- 16507			
09		6840 X	2448	-0-	-4392	-0-	1790	2	658	9	N	598	584	0	770
10		6882 X	2401	-0-	-4481	-0-	2031	2	370	9	N	336	668	0	438
11		5940 X	3095	-0-	-2845	-0-	2138	2	957	9	N	870	580	0	728
12		2728 X	2092	-0-	-636	-0-	1403	2	689	9	N	626	626	0	728
01		2728 X	2490	-0-	-238	-0-	1670	2	820	9	N	745	740	0	717
02		2884 X	740	-0-	-2144	-0-	550	2	190	9	N	173	222	0	666

BLAZING SADDLES STATE A		WELL #:		U 49H	RRCID ->	287015	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10515	- 20846			
09		31110 X	29783	-0-	-1327	-0-	560	1	27007	2	N	1883	1908	0	248
							145	4	2071	9					
10		32085 X	28317	-0-	-3768	-0-	601	1	25639	2	N	1888	1896	0	240
							2077	9							
11		30630 X	839	-0-	-29791	-0-	57	1	604	2	N	162	73	0	329
							178	9							
12		31031 X	12373	-0-	-18658	-0-	615	1	9338	2	N	2200	2186	0	343
							2420	9							
01		30783 X	19046	-0-	-11737	-0-	597	1	15120	2	N	3026	2982	0	387
							3329	9							
02		27804 X	15026	-0-	-12778	-0-	537	1	11764	2	N	2477	2438	0	426
							2725	9							

STRONG FUNDAMENTAL A		WELL #:		T 45H	RRCID ->	287083	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	10255	PERF.10608	- 19007			
09		28890 X	26319	-0-	-2571	-0-	1011	1	22715	2	N	2357	2288	0	571
							2593	9							
10		29853 X	27076	-0-	-2777	-0-	1123	1	23414	2	N	2308	2352	0	527
							2539	9							
11		28890 X	25531	-0-	-3359	-0-	1006	1	22006	2	N	2143	2258	0	412
							162	4	2357	9					
12		28303 X	25928	-0-	-2375	-0-	1161	1	22451	2	N	2105	2043	0	474
							2316	9							
01		27621 X	25561	-0-	-2060	-0-	1094	1	21728	2	N	2285	2363	0	396
							225	4	2514	9					
02		24556 X	22616	-0-	-1940	-0-	861	1	19665	2	N	1900	1775	0	521
							2090	9							

CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287093	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11562	- 21403			
09		42570 X	32258	-0-	-10312	-0-	765	1	28960	2	N	2303	2264	0	275
							2533	9							
10		43524 X	39914	-0-	-3610	-0-	992	1	35899	2	N	2748	2775	0	248
							3023	9							
11		40560 X	35586	-0-	-4974	-0-	906	1	32019	2	N	2419	2472	0	195
							2661	9							
12		40703 X	33477	-0-	-7226	-0-	988	1	29545	2	N	2552	2466	0	281
							137	4	2807	9					
01		39928 X	29184	-0-	-10744	-0-	960	1	25523	2	N	2286	2186	0	381
							186	4	2515	9					
02		36064 X	28171	-0-	-7893	-0-	857	1	24779	2	N	2198	2313	0	266
							117	4	2418	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
LARCENY 12-11W UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287123	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	9692 -	18029
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09		21690 X	18388	-0-	-3302	-0-	92 1	18028 2	Y	232	234 0	2 8	25
							13 4	255 9					
10		22413 X	18273	-0-	-4140	-0-	104 1	17873 2	Y	269	273 0		21
							296 9						
11		25980 X	17788	-0-	-8192	-0-	103 1	17462 2	Y	132	136 0		17
							78 4	145 9					
12		26846 X	19476	-0-	-7370	-0-	121 1	19170 2	Y	168	166 0		19
							185 9						
01		26846 X	245	-0-	-26601	-0-	97 1	21 4	Y	115	111 0		23
							127 9						
02		17164 X	16295	-0-	-869	-0-	107 1	16103 2	Y	63	74 0		12
							16 4	69 9					

ICEMAN 4-24 23		WELL #:		1H	RRCID ->	287155	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	10121	PERF.	10845 -	17571
09		17340 X	15392	-0-	-1948	-0-	560 1	13686 2	N	1042	1085 0		212
							1146 9						
10		17918 X	16077	-0-	-1841	-0-	620 1	14312 2	N	1041	1061 0		192
							1145 9						
11		15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	560 1	14061 2	N	1068	1029 0		231
							1175 9						
12		16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	620 1	14290 2	N	1059	1070 0		220
							1165 9						
01		16089 X	15109	-0-	-980	-0-	580 1	13412 2	N	1015	980 0		255
							1117 9						
02		16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	560 1	15121 2	N	999	1036 0		218
							1099 9						

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52		WELL #:		2H	RRCID ->	287157	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	10416 -	14975
09		11460 X	10866	-0-	-594	-0-	786 1	8475 2	N	1459	1620 0		402
							1605 9						
10		11842 X	10577	-0-	-1265	-0-	855 1	8272 2	N	1318	1299 0		421
							1450 9						
11		11010 X	10530	-0-	-480	-0-	783 1	8280 2	N	1334	1342 0		413
							1467 9						
12		11222 X	10833	-0-	-389	-0-	851 1	8434 2	N	1407	1552 0		268
							1548 9						
01		11222 X	10653	-0-	-569	-0-	847 1	8392 2	N	1285	1185 0		368
							1414 9						
02		10136 X	9708	-0-	-428	-0-	771 1	7533 2	N	1276	1337 0		307
							1404 9						

WOLFMAN A 4 21-24		WELL #:		1H	RRCID ->	287158	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	10711 -	17269
09		16950 X	12768	-0-	-4182	-0-	11962 2	73 4	Y	666	671 0		361
							733 9						
10		17515 X	13627	-0-	-3888	-0-	12691 2	17 4	Y	835	813 0		383
							919 9						
11		15060 X	13071	-0-	-1989	-0-	11982 2	562 4	Y	479	501 0		361
							527 9						
12		15562 X	13894	-0-	-1668	-0-	13112 2	275 4	Y	461	461 0		361
							507 9						
01		19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	18546 2	168 4	Y	610	606 0		365
							671 9						
02		16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	15531 2	38 4	Y	458	461 0		362
							504 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE

09	15750 X	12012	-0-	-3738	-0-	540 1	10688 2	Y	654	659 0			277
						65 4	719 9						
10	16275 X	12232	-0-	-4043	-0-	11371 2	15 4	Y	769	750 0			296
						846 9							
11	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	11808 2	554 4	Y	768	784 0			280
						845 9							
12	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	12934 2	271 4	Y	685	685 0			280
						754 9							
01	12400 X	10356	-0-	-2044	-0-	9547 2	87 4	Y	656	655 0			281
						722 9							
02	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	12658 2	31 4	Y	642	643 0			280
						706 9							

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295													
09	36300 X	15032	-0-	-21268	-0-	324 1	12116 2	N	864	422 0	87 8		625
						1642 4	950 9						
10	36859 X	24811	-0-	-12048	-0-	372 1	22259 2	N	1797	1988 0	71 8		363
						203 4	1977 9						
11	21660 X	19184	-0-	-2476	-0-	324 1	17107 2	N	1532	906 0	127 8		862
						68 4	1685 9						
12	25143 X	25143	-0-	-0-	-0-	372 1	22724 2	N	1681	2153 0	12 8		378
						198 4	1849 9						
01	25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	372 1	23485 2	N	1870	1769 0	32 8		447
						2057 9							
02	22400 X	21994	-0-	-406	-0-	336 1	19718 2	N	1483	1380 0	25 8		525
						309 4	1631 9						

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416													
09	17460 X	13771	-0-	-3689	-0-	241 1	12274 2	N	1142	1221 0			261
						1256 9							
10	18042 X	16642	-0-	-1400	-0-	295 1	14804 2	N	1403	1359 0			305
						1543 9							
11	17220 X	15820	-0-	-1400	-0-	264 1	14128 2	N	1298	1351 0			252
						1428 9							
12	17608 X	15619	-0-	-1989	-0-	284 1	13839 2	N	1360	1271 0			341
						1496 9							
01	16647 X	15240	-0-	-1407	-0-	287 1	13325 2	N	1480	1539 0			282
						1628 9							
02	15036 X	14023	-0-	-1013	-0-	240 1	12354 2	N	1299	1223 0			358
						1429 9							

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938													
09	19890 X	19240	-0-	-650	-0-	778 1	17480 2	N	893	938 0			287
						982 9							
10	20553 X	19860	-0-	-693	-0-	856 1	17849 2	N	1050	946 0			391
						1155 9							
11	19830 X	19097	-0-	-733	-0-	779 1	17195 2	N	1021	1008 0			404
						1123 9							
12	20274 X	19827	-0-	-447	-0-	868 1	17908 2	N	955	1045 0			314
						1051 9							
01	19964 X	19026	-0-	-938	-0-	868 1	17165 2	N	903	941 0			276
						993 9							
02	17948 X	17231	-0-	-717	-0-	784 1	15480 2	N	879	879 0			276
						967 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 X	83	-0-	-757	-0-	8	1	75	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	744 X	18	-0-	-726	-0-	2	1	16	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

09	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	540	1	14779	2	N	874	1024	0	238
						961	9							
10	16149 X	16149	-0-	-0-	-0-	563	1	13161	2	N	1045	1082	0	201
						1275	4	1150	9					
11	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	525	1	14303	2	N	895	816	0	280
						985	9							
12	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	599	1	14640	2	N	931	953	0	258
						1024	9							
01	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	613	1	14853	2	N	981	917	0	322
						1079	9							
02	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	556	1	13157	2	N	931	1088	0	165
						1024	9							

BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

09	31410 X	27017	-0-	-4393	-0-	560	1	25362	2	N	995	1120	0	226
						1095	9							
10	31589 X	27590	-0-	-3999	-0-	620	1	25721	2	N	1074	1051	0	249
						68	4	1181	9					
11	29460 X	26025	-0-	-3435	-0-	560	1	24324	2	N	1037	1009	0	277
						1141	9							
12	30365 X	30365	-0-	-0-	-0-	620	1	28507	2	N	1125	1187	0	215
						1238	9							
01	28737 X	25593	-0-	-3144	-0-	620	1	23782	2	N	1052	1002	0	265
						34	4	1157	9					
02	25228 X	23359	-0-	-1869	-0-	560	1	21735	2	N	967	1012	0	220
						1064	9							

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

09	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	758	1	1089	2	N	209	179	1	272
						230	9							
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	847	1	985	2	N	180	180	1	272
						198	9							
11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	786	1	1681	2	N	189	359	1	102
						208	9							
12	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	870	1	1220	2	N	222	185	1	139
						244	9							
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	855	1	794	2	N	193	183	1	149
						212	9							
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	782	1	1252	2	N	167	177	1	139
						184	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	20130	X	16286	-0-	-3844	-0-	1388	1	13317	2	N	1437	1437	0	7 8 280
							1581	9							
10	20801	X	19200	-0-	-1601	-0-	1550	1	15643	2	N	1704	1742	0	10 8 232
							133	4	1874	9					
11	18690	X	17718	-0-	-972	-0-	1398	1	14747	2	N	1430	1413	0	6 8 243
							1573	9							
12	19313	X	18795	-0-	-518	-0-	1550	1	15437	2	N	1644	1467	0	5 8 415
							1808	9							
01	19313	X	14894	-0-	-4419	-0-	1548	1	11829	2	N	1379	1342	0	4 8 448
							1517	9							
02	17332	X	13911	-0-	-3421	-0-	1400	1	10960	2	N	1410	1519	0	4 8 335
							1551	9							
WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132															
09	30120	X	28867	-0-	-1253	-0-	560	1	25504	2	N	2547	2397	0	80 8 347
							1	4	2802	9					
10	31124	X	29545	-0-	-1579	-0-	620	1	26237	2	N	2444	2473	0	65 8 253
							2688	9							
11	30120	X	27901	-0-	-2219	-0-	560	1	24468	2	N	2612	2407	0	116 8 342
							2873	9							
12	31124	X	26667	-0-	-4457	-0-	620	1	22623	2	N	2343	2381	0	12 8 292
							847	4	2577	9					
01	30907	X	26809	-0-	-4098	-0-	620	1	23395	2	N	2299	2073	0	31 8 487
							265	4	2529	9					
02	26936	X	23366	-0-	-3570	-0-	560	1	20342	2	N	1976	2151	0	24 8 288
							290	4	2174	9					
FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124															
09	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	560	1	13111	2	N	1780	1664	0	41 8 365
							1958	9							
10	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	620	1	12205	2	N	1672	1819	0	218
							199	4	1839	9					
11	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	446	1	10941	2	N	1297	1341	0	4 8 170
							12	4	1427	9					
12	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	620	1	12691	2	N	1342	1292	0	220
							1476	9							
01	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	555	1	9431	2	N	1180	1192	0	208
							1298	9							
02	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	560	1	7437	2	N	966	977	0	197
							96	4	1063	9					
OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981															
09	23953	X	23953	-0-	-0-	-0-	2089	1	20766	2	Y	998	947	0	255
							1098	9							
10	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	2319	1	20403	2	Y	985	950	0	290
							1084	9							
11	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	2059	1	20774	2	Y	1396	1440	0	246
							1536	9							
12	21669	X	17293	-0-	-4376	-0-	636	1	15374	2	Y	669	671	0	244
							547	4	736	9					
01	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	23190	2	1488	9	Y	1353	1369	0	228
							15090	2	622	4	Y	882	842	0	268
02	22736	X	16682	-0-	-6054	-0-	970	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		STATE RIFLEMAN C-18 B		WELL #: U 30H		RRCID -> 288556	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 10241	PERF.10547	- 18893			
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		
09	25800 X	23953	-0-	-1847	-0-	530 1	21785 2	N	1489	1503 0	385		
10	26226 X	24464	-0-	-1762	-0-	1638 9	605 1	22188 2	N	1519 1436 0	468		
11	24510 X	22882	-0-	-1628	-0-	1671 9	458 1	21017 2	N	1279 1315 0	432		
12	25327 X	23551	-0-	-1776	-0-	1407 9	598 1	21511 2	N	1311 1500 0	243		
01	25172 X	23511	-0-	-1661	-0-	1442 9	610 1	20838 2	N	1543 1460 0	326		
02	22344 X	19735	-0-	-2609	-0-	366 4	523 1	18192 2	N	927 1017 0	236		
						1020 9							

DANIELLE 183 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288605	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11507	- 19222					
09	17490 X	15191	-0-	-2299	-0-	1027 1	11967 2	Y	1997	2001 0	26		
10	17949 X	17487	-0-	-462	-0-	2197 9	1146 1	13844 2	Y	2270 2260 0	15 8	21	
11	17370 X	16650	-0-	-720	-0-	2497 9	954 1	13450 2	Y	2042 2045 0	18		
12	17887 X	15878	-0-	-2009	-0-	2246 9	992 1	12682 2	Y	2004 2002 0	1 8	19	
01	17887 X	14674	-0-	-3213	-0-	2204 9	632 1	12040 2	Y	1820 1819 0	4 8	16	
02	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	2002 9	972 1	13080 2	Y	2128 2115 0	12 8	17	
						2341 9							

FOLK ROLWING A 4-34 33		WELL #: 1H		RRCID -> 288675	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 9959	PERF.10469	- 16975					
09	21304 X	21304	-0-	-0-	-0-	753 1	19244 2	N	1188	886 0	393		
10	20067 X	20067	-0-	-0-	-0-	1307 9	863 1	17901 2	N	1012 1163 0	242		
11	15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	190 4	571 1	14180 2	N	930 882 0	290		
12	22010 X	20106	-0-	-1904	-0-	35 4	837 1	18198 2	N	974 902 0	362		
01	22010 X	18983	-0-	-3027	-0-	1071 9	868 1	17045 2	N	973 952 0	383		
02	19880 X	16379	-0-	-3501	-0-	1070 9	769 1	14666 2	N	858 917 0	324		
						944 9							

OATMAN C18-25		WELL #: 4H		RRCID -> 289044	COMPL. DATE 01/06/2013	TOTAL DEPTH 10946	PERF.10990	- 15170					
09	728 X	728	-0-	-0-	-0-	545 2	183 9	N	166		373		
10	91 X	91	-0-	-0-	-0-	83 2	8 9	N	7	186 1	194		
11	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1734 2	272 9	N	247	184 1	257		
12	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1561 2	354 9	N	322	187 1	392		
01	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1317 2	197 9	N	179	186 1	385		
02	748 X	748	-0-	-0-	-0-	626 2	122 9	N	111	181 1	315		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747													
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		
09	44185 X	44185	-0-	-0-	-0-	1246 1	39847 2	Y	2811	2814 0	24		
						3092 9							
10	43276 X	37610	-0-	-5666	-0-	1111 1	33686 2	Y	2557	2543 0	14	24	8
						2813 9							
11	43980 X	40211	-0-	-3769	-0-	1023 1	36350 2	Y	2534	2534 0	14		
						51 4							
12	45663 X	35202	-0-	-10461	-0-	966 1	31949 2	Y	2079	2079 0	14		
						2287 9							
01	45663 X	43343	-0-	-2320	-0-	1295 1	38822 2	Y	2410	2407 0	17		
						575 4							
02	41244 X	38273	-0-	-2971	-0-	905 1	34768 2	Y	2364	2337 0	18	26	8
						2600 9							

RAMSEY MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367													
09	34839 X	34839	-0-	-0-	-0-	29447 2	5392 9	Y	4902	4866 0	64		
						23015 2	8 4	Y	3227	3246 0	45		
10	30163 X	26573	-0-	-3590	-0-	3550 9							
11	29190 X	24821	-0-	-4369	-0-	21043 2	50 4	Y	3389	3401 0	33		
						3728 9							
12	30163 X	22508	-0-	-7655	-0-	19207 2	6 4	Y	2995	3000 0	28		
						3295 9							
01	30163 X	7946	-0-	-22217	-0-	6647 2	1299 9	Y	1181	1190 0	19		
						30721 2	10 4	Y	4832	4787 0	64		
02	36046 X	36046	-0-	-0-	-0-	5315 9							

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322													
09	39877 X	39877	-0-	-0-	-0-	1096 1	36407 2	Y	2158	2160 0	28		
						2374 9							
10	42229 X	42229	-0-	-0-	-0-	1164 1	38693 2	Y	2156	2150 0	20	14	8
						2372 9							
11	42570 X	40519	-0-	-2051	-0-	1122 1	37234 2	Y	1966	1969 0	17		
						2163 9							
12	43989 X	38883	-0-	-5106	-0-	1041 1	35888 2	Y	1776	1775 0	17	1	8
						1954 9							
01	43989 X	36639	-0-	-7350	-0-	906 1	34009 2	Y	1567	1566 0	14	4	8
						1724 9							
02	38825 X	38825	-0-	-0-	-0-	983 1	35820 2	Y	1838	1827 0	15	10	8
						2022 9							

ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750													
09	37245 X	37245	-0-	-0-	-0-	814 1	33705 2	N	2478	2465 0	37	3	8
						2726 9							
10	35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	849 1	31818 2	N	2536	2535 0	38		
						2790 9							
11	35064 X	35064	-0-	-0-	-0-	735 1	31647 2	N	2438	2438 0	38		
						2682 9							
12	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	859 1	31760 2	N	2575	2557 0	50	6	8
						2833 9							
01	35428 X	35428	-0-	-0-	-0-	816 1	31778 2	N	2576	2544 0	51	31	8
						2834 9							
02	32777 X	32777	-0-	-0-	-0-	771 1	29446 2	N	2327	2337 0	39	2	8
						2560 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457													
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	23626 X	23626	-0-	-0-	-0-	373 1	21504 2	Y	1590	1639	0		208
						1749 9							
10	27336 X	27336	-0-	-0-	-0-	25301 2	2035 9	Y	1850	1828	0		230
11	25551 X	25551	-0-	-0-	-0-	23590 2	1961 9	Y	1783	1772	0		241
12	24307 X	24307	-0-	-0-	-0-	22321 2	1986 9	Y	1805	1769	0	6 8	271
01	23232 X	23232	-0-	-0-	-0-	21261 2	1971 9	Y	1792	1764	0	31 8	268
02	24696 X	19356	-0-	-5340	-0-	17623 2	1733 9	Y	1575	1503	0	2 8	338
DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601													
09	36090 X	14671	-0-	-21419	-0-	397 1	12718 2	Y	1123	1231	0	5 8	185
						321 4	1235 9						
10	36456 X	28	-0-	-36428	-0-	17 2	1 4	Y	9	46	0		148
						10 9							
11	29580 X	278	-0-	-29302	-0-	205 1	28 2	Y	34	34	0		148
						8 4	37 9						
12	30566 X	119	-0-	-30447	-0-	113 1	6 9	Y	5	5	8		148
01	30566 X	-0-	-0-	-30566	-0-			Y	-0-				148
02	13692 X	58	-0-	-13634	-0-	58 2		Y	-0-				148
BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765													
09	29130 X	27948	-0-	-1182	-0-	980 1	25331 2	N	1488	1473	0	9 8	481
						1637 9							
10	30101 X	28353	-0-	-1748	-0-	1085 1	25554 2	N	1558	1689	0		350
						1714 9							
11	29130 X	26699	-0-	-2431	-0-	980 1	24103 2	N	1469	1640	0	1 8	178
						1616 9							
12	29233 X	26689	-0-	-2544	-0-	1085 1	23947 2	N	1464	1373	0		269
						47 4	1610 9						
01	28892 X	27702	-0-	-1190	-0-	1085 1	25018 2	N	1454	1366	0	4 8	353
						1599 9							
02	26096 X	26059	-0-	-37	-0-	980 1	23877 2	N	1093	1029	0	3 8	414
						1202 9							
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384													
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	13 4	94 9	N	85	85	8		417
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	84 1	114 4	N	65	65	8		417
						72 9							
11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	324 1	132 9	N	120	19	0	101 8	417
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	372 1	10 9	N	9	9	8		417
01	279 X	50	-0-	-229	-0-	36 1	14 9	N	13	13	8		417
02	420 X	8	-0-	-412	-0-	8 4		N	-0-				417

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
KNOB CREEK 12-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289427	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	10109 -	18128
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		
09	52140 X	48078	-0-	-4062	-0-	560 1	46526 2	N	902	856 0	10 8	313	
10	53351 X	49634	-0-	-3717	-0-	992 9	620 1	47929 2	N	973	1011 0	275	
11	50520 X	46503	-0-	-4017	-0-	15 4	560 1	1070 9	N	953	1010 0	1 8	217
12	51429 X	47892	-0-	-3537	-0-	1048 9	620 1	44895 2	N	978	932 0	263	
01	50654 X	46376	-0-	-4278	-0-	52 4	620 1	1076 9	N	1013	1009 0	4 8	263
02	44884 X	40992	-0-	-3892	-0-	1114 9	560 1	44642 2	N	843	871 0	3 8	232
						927 9	39505 2						
BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289485	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	9906 -	20554
09	23070 X	17710	-0-	-5360	-0-	74 1	17093 2	Y	483	483 0	4 8	42	
10	23560 X	19397	-0-	-4163	-0-	12 4	88 1	531 9	Y	485	496 0	31	
11	21420 X	19150	-0-	-2270	-0-	88 1	534 9	18315 2	Y	604	580 0	1 8	54
12	22072 X	20652	-0-	-1420	-0-	89 1	82 4	664 9	Y	622	623 0	53	
01	20801 X	698	-0-	-20103	-0-	107 1	684 9	19861 2	Y	531	501 0	2 8	81
02	17864 X	17226	-0-	-638	-0-	91 1	584 9	23 4	Y	544	574 0	2 8	49
						95 1	16 4	16517 2	Y				
						16 4	598 9						
MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289515	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	11611 -	21661
09	24541 X	24541	-0-	-0-	-0-	423 1	21911 2	Y	2006	1992 0	210		
10	27161 X	27161	-0-	-0-	-0-	2207 9	24631 2	2530 9	Y	2300	2319 0	191	
11	23670 X	23556	-0-	-114	-0-	21271 2	18951 2	2285 9	Y	2077	2085 0	183	
12	24459 X	20972	-0-	-3487	-0-	18951 2	18474 2	2021 9	Y	1837	1883 0	5 8	132
01	24459 X	20676	-0-	-3783	-0-	18474 2	15273 2	2202 9	Y	2002	1941 0	27 8	166
02	24192 X	17199	-0-	-6993	-0-	15273 2	1926 9	1926 9	Y	1751	1769 0	2 8	146
ABIGAIL 218-219 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289518	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	11142	PERF.	11251 -	18780
09	24690 X	19296	-0-	-5394	-0-	1517 1	2731 4	13204 2	N	1676	1732 0	344	
10	24521 X	19547	-0-	-4974	-0-	1767 1	1799 4	1844 9	N	1621	1687 0	278	
11	23250 X	18360	-0-	-4890	-0-	1799 4	1539 1	14198 2	N	1648	1647 0	4 8	275
12	23529 X	18954	-0-	-4575	-0-	1539 1	23 4	1783 9	N	1648	1647 0	4 8	275
01	23157 X	18258	-0-	-4899	-0-	1767 1	1763 1	14985 2	N	1702	1745 0	21 8	211
02	18004 X	17006	-0-	-998	-0-	2765 4	1569 4	1813 9	N	1693	1677 0	8 8	219
						1763 1	1592 1	13064 2	N	1491	1429 0	12 8	269
						1569 4	874 4	1862 9					
						1592 1		12900 2	N				
						874 4		1640 9					

PHANTOM (WOLFECAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				//CONT.//	100852										
DALLAS 213 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289527	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.11415	-	20101
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		38970 X	36356	-0-	-2614	-0-	1390	1	32469	2	N	2270	2258	0	273
							2497	9							
10		40269 X	37514	-0-	-2755	-0-	1550	1	33480	2	N	2258	2155	0	376
							2484	9							
11		38970 X	36645	-0-	-2325	-0-	1444	1	32756	2	N	2223	2335	0	264
							2445	9							
12		39122 X	37718	-0-	-1404	-0-	1548	1	33681	2	N	2263	2286	0	234
							2489	9					7	8	
01		38626 X	37270	-0-	-1356	-0-	1544	1	33216	2	N	2282	2184	0	293
							2510	9					39	8	
02		34216 X	33710	-0-	-506	-0-	1398	1	30103	2	N	2008	2042	0	257
							2209	9					2	8	

MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289534	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.11508	-	21714
09		27330 X	23609	-0-	-3721	-0-	767	1	20721	2	Y	1928	1918	0	202
							2121	9							
10		28241 X	24879	-0-	-3362	-0-	22613	2	2266	9	Y	2060	2091	0	171
							21573	2	2189	9	Y	1990	1985	0	176
11		27060 X	23762	-0-	-3298	-0-	20416	2	2210	9	Y	2009	2035	0	145
							18195	2	2035	9	Y	1850	1817	0	153
12		26970 X	22626	-0-	-4344	-0-	20327	2	1857	9	Y	1688	1699	0	140
													5	8	
01		25761 X	20230	-0-	-5531	-0-							25	8	
													2	8	
02		22484 X	22184	-0-	-300	-0-									

AVA 213 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289537	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.11459	-	20140
09		42321 X	42321	-0-	-0-	-0-	793	1	39140	2	Y	2171	2224	0	105
							2388	9							
10		43727 X	43727	-0-	-0-	-0-	971	1	40296	2	Y	2236	2174	0	163
							2460	9					4	8	
11		42960 X	35620	-0-	-7340	-0-	858	1	32541	2	Y	2019	2054	0	128
							2221	9							
12		44392 X	40620	-0-	-3772	-0-	948	1	37232	2	Y	2218	2214	0	127
							2440	9					5	8	
01		44392 X	37699	-0-	-6693	-0-	650	1	35015	2	Y	1849	1822	0	129
							2034	9					25	8	
02		39508 X	31850	-0-	-7658	-0-	670	1	29282	2	Y	1725	1697	0	156
							1898	9					1	8	

EMMA 218-219 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289542	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL	DEPTH	11027	PERF.11112	-	18506
09		41970 X	29588	-0-	-12382	-0-	1538	1	24947	2	N	2821	2915	0	399
							3103	9							
10		43369 X	35665	-0-	-7704	-0-	1739	1	28975	2	N	2870	2767	0	502
							1794	4	3157	9					
11		40920 X	36161	-0-	-4759	-0-	1653	1	31510	2	N	2725	2912	0	310
							2998	9					5	8	
12		41540 X	37416	-0-	-4124	-0-	1767	1	28005	2	N	2887	2832	0	324
							4468	4	3176	9			41	8	
01		36701 X	36701	-0-	-0-	-0-	1666	1	29498	2	N	2848	2814	0	344
							2404	4	3133	9			14	8	
02		33740 X	32955	-0-	-785	-0-	1596	1	26479	2	N	2527	2478	0	369
							2100	4	2780	9			24	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608														
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
09		39960 X	31293	-0-	-8667	-0-	129 1	29928 2	Y	1104	1056 0	10 8		104
							22 4	1214 9						
10		41292 X	38819	-0-	-2473	-0-	175 1	37171 2	Y	1339	1357 0			86
							1473 9							
11		38250 X	33020	-0-	-5230	-0-	152 1	31329 2	Y	1272	1239 0	1 8		118
							140 4	1399 9						
12		33325 X	26232	-0-	-7093	-0-	134 1	25060 2	Y	944	972 0			90
							1038 9							
01		38812 X	1048	-0-	-37764	-0-	110 1	27 4	Y	828	779 0	3 8		136
							911 9							
02		35056 X	20821	-0-	-14235	-0-	113 1	19724 2	Y	876	920 0	3 8		89
							20 4	964 9						
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733														
09		13020 X	8818	-0-	-4202	-0-	647 1	7678 2	N	448	350 0	16 8		332
							493 9							
10		36461 X	36461	-0-	-0-	-0-	360 1	32042 2	N	3690	3480 0	29 8		513
							4059 9							
11		34991 X	34991	-0-	-0-	-0-	312 1	30250 2	N	3153	3191 0	45 8		430
							961 4	3468 9						
12		34911 X	34911	-0-	-0-	-0-	372 1	30254 2	N	3895	3919 0	4 8		402
							4285 9							
01		36456 X	28866	-0-	-7590	-0-	372 1	27051 2	N	1312	1310 0	9 8		395
							1443 9							
02		32928 X	25052	-0-	-7876	-0-	336 1	22489 2	N	1761	1786 0	7 8		363
							290 4	1937 9						
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414														
09		74550 X	53714	-0-	-20836	-0-	233 1	49618 2	Y	2368	2454 0	10 8		311
							1258 4	2605 9						
10		69564 X	53175	-0-	-16389	-0-	246 1	50088 2	Y	2212	2098 0	8 8		417
							408 4	2433 9						
11		63600 X	47696	-0-	-15904	-0-	193 1	45263 2	Y	1976	2105 0	13 8		275
							66 4	2174 9						
12		59334 X	48555	-0-	-10779	-0-	241 1	45778 2	Y	1983	1934 0	1 8		323
							355 4	2181 9						
01		57877 X	49844	-0-	-8033	-0-	249 1	45662 2	Y	1990	1993 0	4 8		316
							1744 4	2189 9						
02		50120 X	43618	-0-	-6502	-0-	226 1	39148 2	Y	1585	1734 0	3 8		164
							2500 4	1744 9						
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731														
09		35070 X	23990	-0-	-11080	-0-	103 1	21953 2	Y	1252	1365 0	5 8		164
							557 4	1377 9						
10		36239 X	27768	-0-	-8471	-0-	126 1	25748 2	Y	1531	1401 0	5 8		289
							210 4	1684 9						
11		34590 X	26845	-0-	-7745	-0-	107 1	25095 2	Y	1461	1538 0	9 8		203
							36 4	1607 9						
12		33325 X	26767	-0-	-6558	-0-	131 1	24838 2	Y	1460	1424 0	1 8		238
							192 4	1606 9						
01		31868 X	24882	-0-	-6986	-0-	123 1	22458 2	Y	1312	1339 0	2 8		209
							858 4	1443 9						
02		25088 X	21488	-0-	-3600	-0-	110 1	19008 2	Y	1051	1149 0	2 8		109
							1214 4	1156 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445													
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		
09	46071 X	46071	-0-	-0-	-0-	1287 1	38974 2	Y	4387	4340 0	247		
						984 4	4826 9						
10	46345 X	46012	-0-	-333	-0-	1974 1	37146 2	Y	4520	4262 0	505		
						1920 4	4972 9						
11	44850 X	41097	-0-	-3753	-0-	425 1	28295 2	Y	4259	4531 0	233		
						7692 4	4685 9						
12	46345 X	44054	-0-	-2291	-0-	422 1	38045 2	Y	4425	4495 0	155	8	8
						719 4	4868 9						
01	46345 X	43261	-0-	-3084	-0-	396 1	38490 2	Y	3977	3665 0	416	51	8
						4375 9							
02	43008 X	38580	-0-	-4428	-0-	290 1	34183 2	Y	3734	3929 0	217	4	8
						4107 9							
WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314													
09	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	560 1	11733 2	N	1646	1943 0	323		
						90 4	1811 9						
10	16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	620 1	14446 2	N	1620	1375 0	568		
						56 4	1782 9						
11	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	495 1	12955 2	N	1506	1646 0	406	22	8
						475 4	1657 9						
12	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	620 1	13683 2	N	1460	1277 0	589		
						211 4	1606 9						
01	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	620 1	14618 2	N	1420	1410 0	599		
						1562 9							
02	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	560 1	12761 2	N	1347	1029 0	917		
						12 4	1482 9						
BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157													
*09	0 W	15176	-0-	15176	343289	520 1	12392 2	Y	1962	1946 0	170	13	8
						106 4	2158 9						
*10	0 W	15141	-0-	15141	358430	613 1	12396 2	Y	1938	1974 0	134		
						2132 9							
*11	0 W	14452	-0-	14452	372882	540 1	11880 2	Y	1840	1847 0	127		
						8 4	2024 9						
*12	0 W	14294	-0-	14294	387176	615 1	11586 2	Y	1903	1882 0	148		
						2093 9							
*01	0 W	11197	-0-	11197	398373	439 1	9210 2	Y	1366	1377 0	137		
						45 4	1503 9						
*02	0 W	5646	-0-	5646	404019	379 1	4421 2	Y	755	777 0	115		
						15 4	831 9						
BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031													
*09	0 W	25897	-0-	25897	514024	1820 1	20703 2	Y	2906	2888 0	253	19	8
						177 4	3197 9						
*10	0 W	28118	-0-	28118	542142	2010 1	22774 2	Y	3031	3075 0	209		
						3334 9							
*11	0 W	26811	-0-	26811	568953	1709 1	21995 2	Y	2812	2827 0	194		
						14 4	3093 9						
*12	0 W	26873	-0-	26873	595826	1942 1	21753 2	Y	2889	2858 0	225		
						3178 9							
*01	0 W	25593	-0-	25593	621419	1760 1	20802 2	Y	2662	2620 0	267		
						103 4	2928 9						
*02	0 W	24136	-0-	24136	645555	1393 1	19641 2	Y	2759	2607 0	419		
						67 4	3035 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*09	0 W	19985	-0-	19985	529095	16552	2	142	4	Y	2992	2974	0	20 8	260
						3291	9								
*10	0 W	21057	-0-	21057	550152	17735	2	3322	9	Y	3020	3072	0		208
*11	0 W	22332	-0-	22332	572484	19035	2	12	4	Y	2986	2988	0		206
						3285	9								
*12	0 W	23126	-0-	23126	595610	19599	2	3527	9	Y	3206	3162	0		250
*01	0 W	20668	-0-	20668	616278	17590	2	87	4	Y	2719	2696	0		273
						2991	9								
*02	0 W	1274	-0-	1274	617552	965	2	3	4	Y	278	509	0		42
						306	9								
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525															
09	T. A.	12035	-0-	12035	26628	11	2	7345	3	Y	4254	4799	0		297
						4679	9								
10	T. A.	12921	-0-	12921	39549	7906	3	5015	9	Y	4559	4510	0		346
11	T. A.	10451	-0-	10451	50000	7418	2	3033	9	Y	2757	2880	0	58 7	159
						6	8								
12	T. A.	5186	-0-	5186	55186	3324	2	1862	9	Y	1693	1680	0		172
01	T. A.	1363	-0-	1363	56549	9	2	1354	9	Y	1231	1210	0	6 8	187
*02	58119 X	1570	-0-	-56549	-0-	6	2	1564	9	Y	1422	1240	0	12 8	357
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741															
09	48435 X	48435	-0-	-0-	-0-	1288	1	39876	2	Y	6610	6647	0	6 8	87
						7271	9								
10	47307 X	47307	-0-	-0-	-0-	1317	1	38835	2	Y	6492	6465	0	23 8	91
						14	4	7141	9						
11	43942 X	43942	-0-	-0-	-0-	1254	1	35888	2	Y	6104	6128	0	8 8	59
						86	4	6714	9						
12	51480 X	51480	-0-	-0-	-0-	1358	1	43343	2	Y	6151	6152	0		58
						13	4	6766	9						
01	58565 X	58565	-0-	-0-	-0-	1455	1	50552	2	Y	5962	5922	0		98
						6558	9								
02	49604 X	49604	-0-	-0-	-0-	1321	1	42856	2	Y	4921	4953	0		66
						14	4	5413	9						
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856															
09	T. A.	11127	-0-	11127	24344	10	2	6860	3	Y	3870	4283	0		271
						4257	9								
10	T. A.	10607	-0-	10607	34951	6479	3	4128	9	Y	3753	3739	0		285
11	T. A.	8771	-0-	8771	43722	6228	2	2543	9	Y	2312	2363	0	96 7	133
						5	8								
12	T. A.	4357	-0-	4357	48079	2791	2	1566	9	Y	1424	1409	0	4 8	144
01	T. A.	1151	-0-	1151	49230	7	2	1144	9	Y	1040	1015	0	12 8	157
*02	50079 X	849	-0-	-49230	-0-	3	2	846	9	Y	769	725	0	8 8	193

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290257	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	8479	PERF.10679	- 20291		
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		
09	36150 X	31946	-0-	-4204	-0-	180 1	28298 2	Y	2778	2669 0	122 8	176	
						412 4	3056 9						
10	37355 X	36162	-0-	-1193	-0-	196 1	32741 2	Y	2886	2731 0	26 8	305	
						50 4	3175 9						
11	36150 X	36024	-0-	-126	-0-	208 1	32678 2	Y	2680	2791 0	38 8	156	
						190 4	2948 9						
12	39711 X	39711	-0-	-0-	-0-	290 1	36113 2	Y	2699	2564 0	2 8	289	
						339 4	2969 9						
01	36177 X	22845	-0-	-13332	-0-	175 1	20389 2	Y	1914	2053 0	4 8	146	
						176 4	2105 9						
02	33628 X	23197	-0-	-10431	-0-	166 1	20503 2	Y	2105	2144 0	3 8	104	
						212 4	2316 9						
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 290258	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9915	PERF.10260	- 19737		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 290259	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10487	PERF.10840	- 19472		
09	28001 X	28001	-0-	-0-	-0-	159 1	24928 2	Y	2319	2396 0	102 8	147	
						363 4	2551 9						
10	27459 X	27459	-0-	-0-	-0-	150 1	25002 2	Y	2063	1974 0	18 8	218	
						38 4	2269 9						
11	26070 X	23370	-0-	-2700	-0-	136 1	21337 2	Y	1612	1713 0	23 8	94	
						124 4	1773 9						
12	26939 X	15549	-0-	-11390	-0-	106 1	13230 2	Y	1899	1788 0	2 8	203	
						124 4	2089 9						
01	26939 X	23130	-0-	-3809	-0-	173 1	20242 2	Y	2309	2331 0	5 8	176	
						175 4	2540 9						
02	26124 X	21556	-0-	-4568	-0-	152 1	18775 2	Y	2214	2278 0	3 8	109	
						194 4	2435 9						
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID -> 290266	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11167	- 20740		
09	T. A.	8756	-0-	8756	19379	8 2	5744 3	Y	2731	3049 0		191	
						3004 9							
10	T. A.	9258	-0-	9258	28637	6133 3	3125 9	Y	2841	2816 0		216	
*11	T. A.	7730	-0-	7730	36367	5842 2	1888 9	Y	1716	1779 0	53 7	97	
										3 8			
*12	T. A.	4182	-0-	4182	40549	2898 2	1284 9	Y	1167	1145 0	3 8	116	
*01	T. A.	856	-0-	856	41405	7 2	849 9	Y	772	765 0	9 8	114	
*02	42400 X	995	-0-	-41405	-0-	5 2	990 9	Y	900	760 0	9 8	245	
QUANTUM 67 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290322	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10987	- 18937		
09	16560 X	15927	-0-	-633	-0-	560 1	12409 2	Y	2689	2698 0	3 8	35	
						2958 9							
10	18259 X	15899	-0-	-2360	-0-	606 1	12369 2	Y	2654	2643 0	9 8	37	
						5 4	2919 9						
11	17670 X	17654	-0-	-16	-0-	580 1	14187 2	Y	2594	2603 0	3 8	25	
						34 4	2853 9						
12	18259 X	17451	-0-	-808	-0-	595 1	14131 2	Y	2474	2476 0		23	
						4 4	2721 9						
01	17670 X	17197	-0-	-473	-0-	593 1	13784 2	Y	2564	2545 0		42	
						2820 9							
02	16464 X	13790	-0-	-2674	-0-	553 1	10999 2	Y	2032	2047 0		27	
						3 4	2235 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173														
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			
09	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	1820 1	18749 2	Y	2569	2578 0	3 8	34		
						2826 9								
10	20585 X	20585	-0-	-0-	-0-	2015 1	15747 2	Y	2561	2550 0	9 8	36		
						6 4	2817 9							
11	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	1858 1	13081 2	Y	2345	2355 0	3 8	23		
						31 4	2580 9							
12	16058 X	15370	-0-	-688	-0-	1934 1	11619 2	Y	1649	1656 0		16		
						3 4	1814 9							
01	19328 X	19328	-0-	-0-	-0-	1985 1	14977 2	Y	2151	2132 0		35		
						2366 9								
02	18928 X	15988	-0-	-2940	-0-	1779 1	12172 2	Y	1848	1858 0		25		
						4 4	2033 9							

VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054														
*04	11940 X	9941	-0-	-1999	-0-	100 1	8198 2	Y	1494	1406 0	72 8	62		
						1643 9								
05	12338 X	9481	-0-	-2857	-0-	7955 2	1526 9	Y	1387	1385 0		64		
06	11940 X	9695	-0-	-2245	-0-	8309 2	1386 9	Y	1260	1272 0		52		
07	12338 X	10550	-0-	-1788	-0-	9110 2	1440 9	Y	1309	1328 0		33		
08	13051 X	10765	-0-	-2286	-0-	9247 2	1518 9	Y	1380	1316 0	66 1	31		
09	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	9274 2	1458 9	Y	1325	1327 0		29		
10	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	9315 2	1617 9	Y	1470	1463 0		36		
11	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	9467 2	1647 9	Y	1497	1489 0		44		
12	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	9950 2	1656 9	Y	1505	1511 0		38		
01	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	14975 2	14 4	Y	1694	1701 0		31		
						1863 9								
02	10248 X	10180	-0-	-68	-0-	8821 2	1359 9	Y	1235	1232 0		34		

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565														
*04	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	96 1	7859 2	Y	1373	1353 0		60		
						1510 9								
05	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	8426 2	1642 9	Y	1493	1484 0		69		
06	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	8268 2	1507 9	Y	1370	1382 0		57		
07	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	8668 2	1551 9	Y	1410	1431 0		36		
08	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	8903 2	1480 9	Y	1345	1286 0	65 1	30		
09	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	8651 2	1267 9	Y	1152	1156 0		26		
10	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	9560 2	1368 9	Y	1244	1239 0		31		
11	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	8933 2	1073 9	Y	975	977 0		29		
12	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	11431 2	1029 9	Y	935	940 0		24		
01	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	10237 2	10 4	Y	1102	1106 0		20		
						1212 9								
02	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	9216 2	1148 9	Y	1044	1036 0		28		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
VINTAGE D		WELL #: T 26H		RRCID -> 290688		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10587		- 18955		
M	O	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		
*04	38582 X	38582	-0-	-0-	-0-	422	1	34551	2	Y	3281	3219	0	144
						3609	9							
05	39518 X	39518	-0-	-0-	-0-	35754	2	3764	9	Y	3422	3409	0	157
06	37249 X	37249	-0-	-0-	-0-	34240	2	3009	9	Y	2735	2779	0	113
07	37773 X	37773	-0-	-0-	-0-	34586	2	3187	9	Y	2897	2936	0	74
08	37437 X	37437	-0-	-0-	-0-	34323	2	3114	9	Y	2831	2705	0	63
09	35823 X	35823	-0-	-0-	-0-	32816	2	3007	9	Y	2734	2736	0	61
10	37068 X	37068	-0-	-0-	-0-	33942	2	3126	9	Y	2842	2832	0	71
11	35220 X	35045	-0-	-175	-0-	32193	2	2852	9	Y	2593	2588	0	76
12	36394 X	36297	-0-	-97	-0-	33166	2	3131	9	Y	2846	2850	0	72
01	36394 X	34986	-0-	-1408	-0-	31928	2	30	4	Y	2753	2774	0	51
						3028	9							
02	31864 X	30871	-0-	-993	-0-	28183	2	2688	9	Y	2444	2429	0	66

COLLIE A WEST		WELL #: S 12H		RRCID -> 290749		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11176		- 20378		
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-				Y	-0-	9	0		-0-
10	3875 X	107	-0-	-3768	-0-	79	3	28	9	Y	25	24	0	1
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
12	3007 X	587	-0-	-2420	-0-	310	3	5	4	Y	247	239	0	5
						272	9							
01	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	890	3	71	4	Y	557	548	0	4
						613	9							
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	1435	3	625	9	Y	568	562	0	6

PERKINS 2-2S		WELL #: 81H		RRCID -> 290752		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 10323		PERF. 9853		- 20300		
09	13770 X	8583	-0-	-5187	-0-	7072	3	1511	9	Y	1374	1303	0	73
10	14229 X	9802	-0-	-4427	-0-	8033	3	1769	9	Y	1608	1616	0	38
11	11160 X	5988	-0-	-5172	-0-	4958	3	1030	9	Y	936	940	0	28
12	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-				Y	-0-	28	0		-0-
01	9796 X	4	-0-	-9792	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
02	8848 X	3094	-0-	-5754	-0-	2108	3	986	9	Y	896	884	0	9

PERKINS 2-4S		WELL #: 12H		RRCID -> 290775		COMPL. DATE 10/13/2019		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10773		- 21342		
09	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	9215	3	2386	9	Y	2169	2050	0	115
10	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	10331	3	2409	9	Y	2190	2225	0	53
11	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	11523	3	2582	9	Y	2347	2320	0	71
12	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	9741	3	164	4	Y	1786	1793	0	39
						1965	9							
01	11036 X	8273	-0-	-2763	-0-	6158	3	494	4	Y	1474	1483	0	9
						1621	9							
02	13048 X	5570	-0-	-7478	-0-	3784	3	1786	9	Y	1624	1605	0	16

PERKINS 2-3S		WELL #: 32H		RRCID -> 290780		COMPL. DATE 10/13/2019		TOTAL DEPTH 10974		PERF.11303		- 21384		
09	11460 X	11077	-0-	-383	-0-	9450	3	1627	9	Y	1479	1418	0	79
10	12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	9925	3	2423	9	Y	2203	2191	0	53
11	11460 X	11292	-0-	-168	-0-	9342	3	1950	9	Y	1773	1760	0	53
12	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	10407	3	175	4	Y	2374	2335	0	51
						2611	9							
01	11842 X	7878	-0-	-3964	-0-	5197	3	417	4	Y	2058	2061	0	13
						2264	9							
02	10276 X	7566	-0-	-2710	-0-	5257	3	2309	9	Y	2099	2080	0	21

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:	333H	RRCID ->	290792	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11510	- 18110		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		24060 X	24060	-0-	-0-	-0-	23405	2	655	9	Y	595	604	0	1 8	8
10		30375 X	30375	-0-	-0-	-0-	29373	2	11	4	Y	901	893	0	3 8	13
							991	9								
11		27007 X	27007	-0-	-0-	-0-	24068	2	58	4	Y	2619	2603	0	4 8	25
							2881	9								
12		28288 X	28288	-0-	-0-	-0-	25151	2	7	4	Y	2845	2843	0		27
							3130	9								
01		28041 X	28041	-0-	-0-	-0-	24987	2	3054	9	Y	2776	2757	0		46
02		24892 X	23270	-0-	-1622	-0-	20611	2	7	4	Y	2411	2425	0		32
							2652	9								

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	290800	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.10637	- 19737			
09		25040 X	25040	-0-	-0-	-0-	1113	1	21748	2	Y	1981	1991	0	2 8	26
							2179	9								
10		24552 X	22469	-0-	-2083	-0-	1288	1	19474	2	Y	1545	1544	0	5 8	22
							7	4	1700	9						
11		27420 X	16664	-0-	-10756	-0-	961	1	14274	2	Y	1268	1276	0	2 8	12
							34	4	1395	9						
12		28334 X	20441	-0-	-7893	-0-	1180	1	17575	2	Y	1528	1526	0		14
							5	4	1681	9						
01		28334 X	22998	-0-	-5336	-0-	1197	1	20230	2	Y	1428	1418	0		24
							1571	9								
02		23380 X	17828	-0-	-5552	-0-	901	1	15530	2	Y	1265	1272	0		17
							5	4	1392	9						

VINTAGE B		WELL #:		T 13H	RRCID ->	290819	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL	DEPTH	10216	PERF.10487	- 19025			
*04		45221 X	45221	-0-	-0-	-0-	505	1	41335	2	Y	3074	3009	0		135
							3381	9								
05		42921 X	42921	-0-	-0-	-0-	39702	2	3219	9	Y	2926	2926	0		135
06		39495 X	39495	-0-	-0-	-0-	36734	2	2761	9	Y	2510	2541	0		104
07		39683 X	39683	-0-	-0-	-0-	36810	2	2873	9	Y	2612	2649	0		67
08		45632 X	38987	-0-	-6645	-0-	36217	2	2770	9	Y	2518	2407	0	122 1	56
09		44160 X	37234	-0-	-6926	-0-	34577	2	2657	9	Y	2415	2417	0		54
10		42935 X	38283	-0-	-4652	-0-	35624	2	2659	9	Y	2417	2411	0		60
11		39510 X	39499	-0-	-11	-0-	36912	2	2587	9	Y	2352	2343	0		69
12		40767 X	40767	-0-	-0-	-0-	38033	2	2734	9	Y	2485	2491	0		63
01		38998 X	35979	-0-	-3019	-0-	33417	2	32	4	Y	2300	2320	0		43
							2530	9								
02		36876 X	33343	-0-	-3533	-0-	31078	2	2265	9	Y	2059	2046	0		56

SHADRACH 68 UNIT		WELL #:		223H	RRCID ->	290829	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	10531	PERF.10935	- 20535			
09		36300 X	23810	-0-	-12490	-0-	1289	1	19424	2	Y	2815	2825	0	3 8	37
							3097	9								
10		37510 X	21703	-0-	-15807	-0-	1332	1	17502	2	Y	2603	2595	0	9 8	36
							6	4	2863	9						
11		36270 X	17561	-0-	-18709	-0-	1272	1	13623	2	Y	2394	2404	0	3 8	23
							33	4	2633	9						
12		25854 X	19244	-0-	-6610	-0-	1366	1	14917	2	Y	2688	2686	0		25
							4	4	2957	9						
01		25575 X	15857	-0-	-9718	-0-	1452	1	11775	2	Y	2391	2377	0		39
							2630	9								
02		22232 X	14385	-0-	-7847	-0-	1264	1	10874	2	Y	2040	2052	0		27
							3	4	2244	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:	222H	RRCID ->	290847	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.10834	- 18609	
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			
09	22972 X	22972	-0-	-0-	-0-	797 1	19498 2	Y	2434	2448 0	2 8	32			
10	20429 X	19478	-0-	-951	-0-	2677 9	859 1	15813 2	Y	2545	2532 0	9 8	36		
11	21570 X	20091	-0-	-1479	-0-	6 4	702 1	16948 2	Y	2183	2195 0	3 8	21		
12	24887 X	24887	-0-	-0-	-0-	40 4	900 1	21206 2	Y	2523	2520 0		24		
01	26548 X	26548	-0-	-0-	-0-	6 4	967 1	22812 2	Y	2517	2500 0		41		
02	21448 X	16881	-0-	-4567	-0-	2769 9	739 1	14260 2	Y	1706	1724 0		23		
						5 4		1877 9							
SHADRACH 68 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	290882	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.11282	- 21482		
09	29891 X	29891	-0-	-0-	-0-	27940 2	1951 9	Y	1774	1790 0	2 8	23			
10	30564 X	30564	-0-	-0-	-0-	29508 2	11 4	Y	950	957 0	3 8	13			
11	32341 X	32341	-0-	-0-	-0-	1045 9	31509 2	75 4	Y	688	693 0	1 8	7		
12	30862 X	30862	-0-	-0-	-0-	757 9	30069 2	9 4	Y	713	713 0		7		
01	28876 X	28876	-0-	-0-	-0-	784 9	28113 2	763 9	Y	694	690 0		11		
02	30184 X	26595	-0-	-3589	-0-	25798 2	789 9	8 4	Y	717	718 0		10		
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	290890	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.11183	- 20750		
09	T. A.	7803	-0-	7803	17684	7 2	5064 3	Y	2484	2772 0		174			
10	T. A.	6741	-0-	6741	24425	2732 9	3971 3	2770 9	Y	2518	2501 0		191		
11	T. A.	5395	-0-	5395	29820	3758 2	1637 9	Y	1488	1524 0	66 7	86			
12	T. A.	2689	-0-	2689	32509	1684 2	1005 9	Y	914	907 0		93			
01	T. A.	734	-0-	734	33243	4 2	730 9	Y	664	653 0	3 8	101			
*02	34091 X	848	-0-	-33243	-0-	3 2	845 9	Y	768	669 0	7 8	193			
SHADRACH 68 UNIT		WELL #:		324H	RRCID ->	290925	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10951	PERF.11318	- 21664		
09	63996 X	63996	-0-	-0-	-0-	2825 1	57721 2	Y	3136	3151 0	3 8	41			
10	64232 X	64232	-0-	-0-	-0-	3450 9	3014 1	57360 2	Y	3488	3468 0	12 8	49		
11	63672 X	63672	-0-	-0-	-0-	21 4	2939 1	56626 2	Y	3611	3620 0	5 8	35		
12	63553 X	63553	-0-	-0-	-0-	135 4	2992 1	56779 2	Y	3424	3427 0		32		
01	63329 X	63329	-0-	-0-	-0-	16 4	2848 1	56502 2	Y	3617	3589 0		60		
02	53259 X	53259	-0-	-0-	-0-	3979 9	2712 1	47672 2	Y	2600	2625 0		35		
						15 4		2860 9							
SHADRACH 68 UNIT		WELL #:		134H	RRCID ->	290927	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.10742	- 21086		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	19473 X	19473 -0- -0- -0-	1491 1 14934 2 Y	3048 9						2771	2832 0	134
10	19592 X	19592 -0- -0- -0-	1457 1 15057 2 Y	3078 9						2798	2722 0 6 8	204
11	18660 X	16659 -0- -2001 -0-	1333 1 12551 2 Y	2775 9						2523	2567 0	160
12	20119 X	19210 -0- -909 -0-	1564 1 14640 2 Y	3006 9						2733	2730 0 7 8	156
01	20119 X	16843 -0- -3276 -0-	1218 1 13116 2 Y	2509 9						2281	2247 0 30 8	160
02	18172 X	13798 -0- -4374 -0-	1241 1 10299 2 Y	2258 9						2053	2025 0 2 8	186
BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240												
09	9870 X	9479 -0- -391 -0-	7110 2 97 4 N	2272 9						2065	1955 1	259
10	10106 X	9394 -0- -712 -0-	6951 2 112 4 N	2331 9						2119	2090 1 14 8	274
11	13880 X	13880 -0- -0- -0-	12714 2 1166 9 N							1060	1156 0 42 7	134
12	19986 X	19986 -0- -0- -0-	18214 2 1772 9 N							1611	1200 1 3 8	542
01	12399 X	12399 -0- -0- -0-	11082 2 1317 9 N							1197	1683 1 5 8	51
02	8848 X	8 -0- -8840 -0-	8 2 N							-0-		51
SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486												
09	35040 X	33657 -0- -1383 -0-	1288 1 31288 2 Y	1081 9						983	981 0 1 8	13
10	36208 X	34922 -0- -1286 -0-	1327 1 32585 2 Y	12 4						907	904 0 3 8	13
11	35040 X	32376 -0- -2664 -0-	1205 1 30211 2 Y	72 4						807	811 0 1 8	8
12	36208 X	31607 -0- -4601 -0-	1324 1 29515 2 Y	9 4						690	691 0	7
01	34937 X	29477 -0- -5460 -0-	1455 1 25968 2 Y	2054 9						1867	1843 0	31
02	31556 X	27169 -0- -4387 -0-	1314 1 25075 2 Y	8 4						702	724 0	9
POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537												
09	37920 X	34443 -0- -3477 -0-	31606 2 2837 9 Y							2579	2573 0	98
10	38285 X	35458 -0- -2827 -0-	32347 2 19 4 Y	3092 9						2811	2839 0	70
11	37050 X	34311 -0- -2739 -0-	31298 2 3013 9 Y							2739	2707 0	102
12	37585 X	37585 -0- -0- -0-	34498 2 3087 9 Y							2806	2825 0	83
01	35898 X	31976 -0- -3922 -0-	28975 2 3001 9 Y							2728	2725 0	86
02	34782 X	34782 -0- -0- -0-	32064 2 2718 9 Y							2471	2494 0	63

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	776	1	5535	2	N	506	473 0	532
						557	9						
10	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	830	1	6048	2	N	521	596 0	457
						573	9						
11	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	803	1	6075	2	N	536	522 0	471
						590	9						
12	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	831	1	6212	2	N	540	660 0	351
						594	9						
01	7440 X	7225	-0-	-215	-0-	859	1	5841	2	N	477	479 0	349
						525	9						
02	6972 X	6359	-0-	-613	-0-	410	1	5475	2	N	431	471 0	309
						474	9						

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830

09	26610 X	19223	-0-	-7387	-0-	931	1	16960	2	Y	1211	1085 0	225
						1332	9						
10	27497 X	19347	-0-	-8150	-0-	1092	1	17048	2	Y	1097	1053 0	269
						1207	9						
11	23430 X	23163	-0-	-267	-0-	1107	1	20703	2	Y	1230	1248 0	236
						1353	9						
12	28772 X	28772	-0-	-0-	-0-	1570	1	25642	2	Y	1418	1373 0	276
						1560	9						
01	31346 X	31346	-0-	-0-	-0-	1798	1	28295	2	Y	1139	1224 0	191
						1253	9						
02	26813 X	26813	-0-	-0-	-0-	1594	1	24380	2	Y	763	783 0	147
						839	9						

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

09	41070 X	37990	-0-	-3080	-0-	35749	2	2241	9	Y	2037	2087 0	77
						35667	2	21	4	Y	1988	2015 0	50
						2187	9						
11	41070 X	35332	-0-	-5738	-0-	33909	2	1423	9	Y	1294	1296 0	48
12	42191 X	37027	-0-	-5164	-0-	36202	2	825	9	Y	750	776 0	22
01	39246 X	29860	-0-	-9386	-0-	29110	2	750	9	Y	682	682 0	22
02	35448 X	29849	-0-	-5599	-0-	29081	2	768	9	Y	698	702 0	18

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

09	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	631	1	11486	2	Y	1518	1386 0	283
						1670	9						
10	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	647	1	10092	2	Y	1298	1262 0	319
						1428	9						
11	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	407	1	7622	2	Y	1573	1571 0	302
						1730	9						
12	7006 X	5626	-0-	-1380	-0-	264	1	4304	2	Y	962	1074 0	187
						1058	9						
01	7006 X	2480	-0-	-4526	-0-	69	1	1087	2	Y	1204	1189 0	202
						1324	9						
02	12572 X	4547	-0-	-8025	-0-	207	1	3166	2	Y	1067	1030 0	206
						1174	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	12420 X	11625 -0- -795 -0-	560 1 10027 2 Y	1038 9		944	929	0	7	8	83	
10	12834 X	11707 -0- -1127 -0-	618 1 10071 2 Y	1018 9		925	968	0			40	
11	12420 X	10339 -0- -2081 -0-	520 1 9551 2 Y	268 9		244	272	0	2	8	10	
12	12267 X	12267 -0- -0- -0-	620 1 11397 2 Y	250 9		227	220	0			17	
01	12183 X	9919 -0- -2264 -0-	620 1 8779 2 Y	230 4		264	264	0			17	
02	10864 X	9155 -0- -1709 -0-	560 1 8298 2 Y	297 9		270	247	0	9	8	31	

CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550												
09	18588 X	18588 -0- -0- -0-	14819 2 3769 9 Y			3426	3538	0			126	
10	19062 X	19062 -0- -0- -0-	16040 2 3022 9 Y			2747	2685	0	17	8	171	
11	17910 X	7464 -0- -10446 -0-	6132 2 1332 9 Y			1211	1243	0	11	8	128	
12	18507 X	9495 -0- -9012 -0-	7491 2 2004 9 Y			1822	1749	0	22	8	179	
01	18507 X	13610 -0- -4897 -0-	10727 2 2883 9 Y			2621	2442	0	75	8	283	
02	17927 X	17927 -0- -0- -0-	14335 2 3592 9 Y			3265	3242	0	34	8	272	

CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306												
09	16890 X	16345 -0- -545 -0-	14682 2 1663 9 Y			1512	1605	0			56	
10	18502 X	18502 -0- -0- -0-	15778 2 2724 9 Y			2476	2357	0	21	8	154	
11	17790 X	7096 -0- -10694 -0-	6176 2 920 9 Y			836	889	0	13	8	88	
12	18383 X	7636 -0- -10747 -0-	6544 2 1092 9 Y			993	957	0	28	8	96	
01	19635 X	19635 -0- -0- -0-	17083 2 2552 9 Y			2320	2041	0	132	8	243	
02	17667 X	17667 -0- -0- -0-	15947 2 1720 9 Y			1564	1648	0	30	8	129	

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11187 - 21662												
09	31350 X	24920 -0- -6430 -0-	22521 2 2399 9 Y			2181	2171	0	19	8	4	
10	32395 X	23559 -0- -8836 -0-	20312 2 3247 9 Y			2952	2913	0	30	8	13	
11	31350 X	25211 -0- -6139 -0-	23081 2 9 4 Y			1928	1921	0	8	8	12	
12	32395 X	22071 -0- -10324 -0-	19572 2 2499 9 Y			2272	2253	0	12	8	19	
01	30287 X	21100 -0- -9187 -0-	18223 2 126 4 Y			2501	2467	0	28	8	25	
02	23520 X	18559 -0- -4961 -0-	16380 2 2179 9 Y			1981	1969	0	20	8	17	

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640												
09	25470 X	9527 -0- -15943 -0-	8738 2 789 9 Y			717	710	0	6	8	1	
10	26319 X	13708 -0- -12611 -0-	12071 2 1637 9 Y			1488	1467	0	15	8	7	
11	25470 X	15630 -0- -9840 -0-	13349 2 5 4 Y			2069	2054	0	9	8	13	
12	16864 X	15862 -0- -1002 -0-	14381 2 1481 9 Y			1346	1341	0	7	8	11	
01	14683 X	14683 -0- -0- -0-	13385 2 93 4 Y			1095	1083	0	12	8	11	
02	13468 X	13266 -0- -202 -0-	1205 9 908 9 Y			825	821	0	8	8	7	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		64500 X	58557	-0-	-5943	-0-	1705	1	54782	2	Y	1882	1895	0	15
							2070	9							
10		66650 X	61465	-0-	-5185	-0-	1896	1	56437	2	Y	2847	2817	0	45
							3132	9							
11		62100 X	58725	-0-	-3375	-0-	1611	1	54099	2	Y	2741	2745	0	41
							3015	9							
12		62403 X	58665	-0-	-3738	-0-	1862	1	53822	2	Y	2710	2705	0	40
							2981	9					6	8	
01		61473 X	50104	-0-	-11369	-0-	880	1	46772	2	Y	2223	2156	0	79
							7	4	2445	9			28	8	
02		55524 X	48615	-0-	-6909	-0-	1061	1	44823	2	Y	2483	2519	0	41
							2731	9					2	8	

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.11194 - 21724															
09		42243 X	42243	-0-	-0-	-0-	34675	2	7568	9	Y	6880	6836	0	11
10		42659 X	42659	-0-	-0-	-0-	34898	2	7761	9	Y	7055	6962	0	32
11		39210 X	38871	-0-	-339	-0-	31571	2	12	4	Y	6625	6587	0	42
							7288	9					28	8	
12		40517 X	40031	-0-	-486	-0-	32553	2	7478	9	Y	6798	6749	0	56
01		40517 X	36939	-0-	-3578	-0-	29305	2	203	4	Y	6755	6668	0	67
							7431	9					76	8	
02		34440 X	33468	-0-	-972	-0-	26853	2	6615	9	Y	6014	5970	0	50
													61	8	

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11361 - 20784															
09		39280 X	39280	-0-	-0-	-0-	34422	2	4858	9	Y	4416	4390	0	7
10		40303 X	40303	-0-	-0-	-0-	35063	2	5240	9	Y	4764	4700	0	22
11		38310 X	38127	-0-	-183	-0-	33061	2	13	4	Y	4594	4567	0	29
							5053	9					20	8	
12		39587 X	38397	-0-	-1190	-0-	33259	2	5138	9	Y	4671	4638	0	38
01		39587 X	36280	-0-	-3307	-0-	30947	2	215	4	Y	4653	4593	0	46
							5118	9					52	8	
02		32696 X	32696	-0-	-0-	-0-	28166	2	4530	9	Y	4118	4088	0	34
													42	8	

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070															
09		30990 X	28441	-0-	-2549	-0-	560	1	25889	2	Y	1811	1798	0	3
							1992	9					16	8	
10		31155 X	29579	-0-	-1576	-0-	620	1	25986	2	Y	2703	2666	0	12
							2973	9					28	8	
11		30150 X	23677	-0-	-6473	-0-	560	1	20454	2	Y	2414	2401	0	15
							8	4	2655	9			10	8	
12		29388 X	28841	-0-	-547	-0-	756	1	25202	2	Y	2621	2602	0	21
							2883	9					13	8	
01		36557 X	36557	-0-	-0-	-0-	3957	1	29663	2	Y	2483	2451	0	25
							206	4	2731	9			28	8	
02		38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	3163	1	33232	2	Y	1937	1926	0	16
							2131	9					20	8	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		ICE MAN C		WELL #: U 31H		RRCID -> 293106		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 10151		PERF.10302 - 16871		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	32610 X	31618	-0-	-992	-0-	880	1	28757	2	Y	1801	1836	0	229
10	33697 X	32396	-0-	-1301	-0-	1981	9	975	1	Y	1799	1796	0	232
11	32610 X	29765	-0-	-2845	-0-	26	4	880	1	Y	1762	1785	0	209
12	33697 X	29723	-0-	-3974	-0-	71	4	975	1	Y	1811	1732	0	288
01	33697 X	28473	-0-	-5224	-0-	1992	9	975	1	Y	1625	1591	0	322
02	26040 X	26016	-0-	-24	-0-	393	4	880	1	Y	1670	1794	0	198
						699	4							
ICE MAN A				WELL #: T 22H		RRCID -> 293107		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 10013		PERF.10204 - 15909		
09	29640 X	27848	-0-	-1792	-0-	880	1	25436	2	Y	1393	1441	0	177
10	30132 X	28267	-0-	-1865	-0-	1532	9	969	1	Y	1386	1384	0	179
11	27750 X	27263	-0-	-487	-0-	22	4	880	1	Y	1372	1388	0	163
12	29114 X	29114	-0-	-0-	-0-	65	4	975	1	Y	1346	1295	0	214
01	28768 X	26468	-0-	-2300	-0-	1481	9	975	1	Y	1181	1161	0	234
02	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	369	4	859	1	Y	1328	1404	0	158
						713	4							
ST. LUCIA 17 UNIT				WELL #: 331H		RRCID -> 293120		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 11118		PERF.11531 - 21706		
09	31920 X	29351	-0-	-2569	-0-	26371	2	2980	9	Y	2709	2729	0	12
10	32984 X	21704	-0-	-11280	-0-	19135	2	38	4	Y	2301	2286	0	27
11	31920 X	29739	-0-	-2181	-0-	2531	9	26672	2	Y	2788	2775	0	40
12	32984 X	32406	-0-	-578	-0-	29300	2	3106	9	Y	2824	2826	0	38
01	32984 X	31706	-0-	-1278	-0-	28641	2	3065	9	Y	2786	2786	0	23
02	27748 X	23848	-0-	-3900	-0-	21521	2	2327	9	Y	2115	2121	0	15
ST. LUCIA 17 UNIT				WELL #: 131H		RRCID -> 293166		COMPL. DATE 10/12/2021		TOTAL DEPTH 10558		PERF.10909 - 21084		
09	58980 X	47369	-0-	-11611	-0-	39649	2	7720	9	Y	7018	7059	0	32
10	51782 X	51782	-0-	-0-	-0-	44282	2	89	4	Y	6737	6689	0	79
11	49710 X	48577	-0-	-1133	-0-	7411	9	42321	2	Y	5687	5684	0	82
12	51367 X	48591	-0-	-2776	-0-	42141	2	6450	9	Y	5864	5868	0	78
01	51770 X	48586	-0-	-3184	-0-	42054	2	6532	9	Y	5938	5935	0	50
02	41928 X	41928	-0-	-0-	-0-	36370	2	5558	9	Y	5053	5060	0	37
POWDERED DONUT STATE G				WELL #: C 28H		RRCID -> 293346		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10934 - 20822		
09	50700 X	46722	-0-	-3978	-0-	44130	2	2592	9	Y	2356	2352	0	90
10	52390 X	47467	-0-	-4923	-0-	44894	2	26	4	Y	2315	2347	0	58
11	50700 X	47017	-0-	-3683	-0-	2547	9	44313	2	Y	2458	2424	0	92
12	50319 X	50319	-0-	-0-	-0-	47656	2	2663	9	Y	2421	2442	0	71
01	49662 X	46788	-0-	-2874	-0-	44129	2	2659	9	Y	2417	2412	0	76
02	43876 X	42236	-0-	-1640	-0-	39878	2	2358	9	Y	2144	2166	0	54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
POWDERED DONUT STATE D WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	50310 X	43895	-0-	-6415	-0-	40082	2	3813	9	Y	3466	3462	0			132
10	51987 X	43583	-0-	-8404	-0-	39781	2	23	4	Y	3435	3481	0			86
						3779	9									
11	50310 X	41193	-0-	-9117	-0-	37119	2	4074	9	Y	3704	3652	0			138
12	49352 X	31297	-0-	-18055	-0-	27316	2	3981	9	Y	3619	3650	0			107
01	48815 X	48815	-0-	-0-	-0-	44765	2	4050	9	Y	3682	3673	0			116
02	40964 X	40081	-0-	-883	-0-	36440	2	3641	9	Y	3310	3342	0			84

MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523																
09	31110 X	30091	-0-	-1019	-0-	1180	1	24320	2	Y	4174	4191	0	4	8	55
						4591	9									
10	32147 X	31179	-0-	-968	-0-	1301	1	25334	2	Y	4123	4105	0	15	8	58
						9	4	4535	9							
11	31590 X	31168	-0-	-422	-0-	987	1	25900	2	Y	3835	3851	0	5	8	37
						62	4	4219	9							
12	32643 X	30228	-0-	-2415	-0-	1087	1	24551	2	Y	4166	4163	0			40
						7	4	4583	9							
01	32643 X	30639	-0-	-2004	-0-	1221	1	25050	2	Y	3971	3946	0			65
						4368	9									
02	38603 X	38603	-0-	-0-	-0-	1277	1	32668	2	Y	4225	4234	0			56
						10	4	4648	9							

POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915																
09	58710 X	49628	-0-	-9082	-0-	46135	2	3493	9	Y	3175	3168	0			121
10	60140 X	49883	-0-	-10257	-0-	46284	2	27	4	Y	3247	3287	0			81
						3572	9									
11	56070 X	50358	-0-	-5712	-0-	46710	2	3648	9	Y	3316	3273	0			124
12	54529 X	53684	-0-	-845	-0-	50047	2	3637	9	Y	3306	3332	0			98
01	52638 X	45304	-0-	-7334	-0-	41727	2	3577	9	Y	3252	3247	0			103
02	47012 X	35679	-0-	-11333	-0-	32500	2	3179	9	Y	2890	2920	0			73

POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845																
09	49650 X	46335	-0-	-3315	-0-	43686	2	2649	9	Y	2408	2403	0			92
10	51305 X	47043	-0-	-4262	-0-	44403	2	26	4	Y	2376	2409	0			59
						2614	9									
11	49650 X	42868	-0-	-6782	-0-	40088	2	2780	9	Y	2527	2492	0			94
12	49197 X	42109	-0-	-7088	-0-	39512	2	2597	9	Y	2361	2385	0			70
01	48081 X	42083	-0-	-5998	-0-	39269	2	2814	9	Y	2558	2547	0			81
02	43260 X	37725	-0-	-5535	-0-	35347	2	2378	9	Y	2162	2188	0			55

LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081																
09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	3467	2	1543	9	Y	1403	1581	0			538
10	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	3897	2	1549	9	Y	1408	1458	0	8	8	480
11	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	3853	2	1341	9	Y	1219	1030	0	6	8	663
12	2976 X	634	-0-	-2342	-0-	355	2	279	9	Y	254	622	0	1	8	294
01	2976 X	1004	-0-	-1972	-0-	585	2	419	9	Y	381	247	0	3	8	425
02	4480 X	4448	-0-	-32	-0-	3081	2	1367	9	Y	1243	1286	0	9	8	373

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:	322H	RRCID ->	294789	COMPL. DATE	09/09/2021	TOTAL	DEPTH	10509	PERF.10811	- 20536	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	35550 X	27720	-0-	-7830	-0-	155	1 24383	2	2	Y	2570	2590	0	113 8	163
10	38495 X	38495	-0-	-0-	-0-	355	4 2827	9	9	Y	3400	3174	0	30 8	359
11	35550 X	25449	-0-	-10101	-0-	207	1 34495	2	2	Y	2318	2509	0	33 8	135
12	32271 X	31282	-0-	-989	-0-	53	4 3740	9	9	Y	2583	2439	0	2 8	277
01	36735 X	31863	-0-	-4872	-0-	144	1 22624	2	2	Y	2279	2377	0	5 8	174
02	34776 X	26660	-0-	-8116	-0-	131	4 2550	9	9	Y	1281	1390	0	2 8	63
						224	1 27954	2	2	Y					
						263	4 2841	9	9	Y					
						247	1 28860	2	2	Y					
						249	4 2507	9	9	Y					
						200	1 24795	2	2	Y					
						256	4 1409	9	9	Y					

ARUBA STATE 15-14 UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	294796	COMPL. DATE	01/18/2022	TOTAL	DEPTH	10522	PERF.10812	- 20525		
09	24200 X	24200	-0-	-0-	-0-	56	1 19837	2	2	Y	3909	3846	0	36 8	159
10	24322 X	24322	-0-	-0-	-0-	7	4 4300	9	9	Y	3171	3245	0		85
11	23499 X	23499	-0-	-0-	-0-	59	1 20775	2	2	Y	3610	3584	0	1 8	110
12	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	3488	9 54	1 19466	2	Y	4235	4269	0		76
01	22953 X	22953	-0-	-0-	-0-	8	4 3971	9	9	Y	4093	4015	0	15 8	139
02	22596 X	21115	-0-	-1481	-0-	61	1 20308	2	2	Y	3894	3880	0	62 8	91
						4659	9 53	1 18395	2	Y					
						3	4 4502	9	9	Y					
						54	1 16778	2	2	Y					
						4283	9	9	9	Y					

IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #:		221HR	RRCID ->	294865	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL	DEPTH	9897	PERF.10808	- 15583		
09	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	449	1 13535	2	2	Y	1827	1801	0	40 8	208
10	21335 X	21335	-0-	-0-	-0-	2010	9 625	1 18682	2	Y	1844	1854	0		198
11	19270 X	19270	-0-	-0-	-0-	2028	9 529	1 16847	2	Y	1722	1757	0		163
12	17608 X	12272	-0-	-5336	-0-	1894	9 584	1 10248	2	Y	1309	1292	0		180
01	19220 X	8287	-0-	-10933	-0-	1440	9 323	1 6787	2	Y	1070	1063	0		187
02	19264 X	5937	-0-	-13327	-0-	1177	9 4965	2 972	9	Y	884	799	0		272

IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #:		222H	RRCID ->	294926	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.10502	- 16399		
09	12510 X	10446	-0-	-2064	-0-	290	1 8757	2	2	Y	1272	1255	0	28 8	145
10	12927 X	11029	-0-	-1898	-0-	1399	9 303	1 9053	2	Y	1521	1503	0		163
11	12270 X	8582	-0-	-3688	-0-	1673	9 221	1 7029	2	Y	1211	1259	0		115
12	12183 X	7579	-0-	-4604	-0-	1332	9 346	1 6081	2	Y	1047	1018	0		144
01	11036 X	2568	-0-	-8468	-0-	1152	9 97	1 2050	2	Y	383	460	0		67
02	9968 X	103	-0-	-9865	-0-	421	9 99	2 4	9	Y	4	70	0		1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540														
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
09		31230 X	20202	-0-	-11028	-0-	2406 1	16127 2	1398	Y	1398	0	30 8	125
							131 4	1538 9						
10		26900 X	26900	-0-	-0-	-0-	24944 2	23 4	1757	Y	1768	0		114
							1933 9							
11		24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	22580 2	632 4	1415	Y	1431	0	15 8	83
							1557 9							
12		26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	25012 2	2 4	1794	Y	1783	0	4 8	90
							1973 9							
01		29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	27009 2	244 4	1816	Y	1815	0		91
							1998 9							
02		26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	24249 2	209 4	1509	Y	1466	0	27 8	107
							1660 9							
PALMER 52 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404														
09		44070 X	41807	-0-	-2263	-0-	2029 1	35513 2	3877	Y	3857	0	4 8	59
							4265 9							
10		44950 X	41795	-0-	-3155	-0-	2019 1	35518 2	3871	Y	3872	0		58
							4258 9							
11		44412 X	44412	-0-	-0-	-0-	1700 1	38633 2	3708	Y	3708	0		58
							4079 9							
12		44999 X	44999	-0-	-0-	-0-	1857 1	38906 2	3851	Y	3825	0	9 8	75
							4236 9							
01		44114 X	44114	-0-	-0-	-0-	1773 1	38091 2	3864	Y	3816	0	46 8	77
							4250 9							
02		41440 X	40296	-0-	-1144	-0-	1642 1	34877 2	3434	Y	3450	0	3 8	58
							3777 9							
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 295189 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938														
09		62070 X	51356	-0-	-10714	-0-	953 1	44890 2	5012	Y	5016	0		65
							5513 9							
10		64139 X	55275	-0-	-8864	-0-	998 1	48782 2	4995	Y	4981	0	33 8	46
							5495 9							
11		62070 X	52927	-0-	-9143	-0-	942 1	47050 2	4486	Y	4493	0		39
							4935 9							
12		60140 X	55470	-0-	-4670	-0-	831 1	49586 2	4594	Y	4587	0	2 8	44
							5053 9							
01		57288 X	52693	-0-	-4595	-0-	744 1	46942 2	4552	Y	4545	0	11 8	40
							5007 9							
02		49868 X	46620	-0-	-3248	-0-	823 1	41451 2	3951	Y	3937	0	22 8	32
							4346 9							
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295210 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11195 - 21026														
09		61440 X	61440	-0-	-0-	-0-	829 1	56529 2	3711	Y	3714	0		48
							4082 9							
10		54374 X	46758	-0-	-7616	-0-	970 1	41797 2	3628	Y	3619	0	24 8	33
							3991 9							
11		52620 X	41773	-0-	-10847	-0-	1019 1	37143 2	3283	Y	3287	0		29
							3611 9							
12		54374 X	40683	-0-	-13691	-0-	1011 1	36005 2	3334	Y	3329	0	2 8	32
							3667 9							
01		54374 X	36448	-0-	-17926	-0-	974 1	31873 2	3274	Y	3269	0	8 8	29
							3601 9							
02		57344 X	35518	-0-	-21826	-0-	913 1	31494 2	2828	Y	2819	0	15 8	23
							3111 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 295228 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 21139														
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			
09	40950 X	34600	-0-	-6350	-0-	934 1 3100 9	30566 2	Y	2818	2821 0				36
10	42315 X	38710	-0-	-3605	-0-	991 1 3209 9	34510 2	Y	2917	2907 0	19 8			27
11	40200 X	37105	-0-	-3095	-0-	798 1 2965 9	33342 2	Y	2695	2698 0				24
12	40207 X	37021	-0-	-3186	-0-	752 1 2927 9	33342 2	Y	2661	2659 0	1 8			25
01	38719 X	34969	-0-	-3750	-0-	600 1 2873 9	31496 2	Y	2612	2608 0	6 8			23
02	34244 X	31793	-0-	-2451	-0-	834 1 2598 9	28361 2	Y	2362	2353 0	13 8			19

DOC GARDNER C WELL #: C 19H RRCID -> 295297 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11057 - 18260														
09	27224 X	27224	-0-	-0-	-0-	23370 2 3317 9	537 4	Y	3015	2941 0	104 1			40
10	28635 X	28635	-0-	-0-	-0-	24498 2 3416 9	721 4	Y	3105	3122 0				23
11	21750 X	14444	-0-	-7306	-0-	12613 2 1602 9	229 4	Y	1456	1458 0				21
12	22475 X	7	-0-	-22468	-0-	3 2	4 9	Y	4	25 0				-0-
01	22475 X	10404	-0-	-12071	-0-	7817 2 2539 9	48 4	Y	2308	2272 0				36
02	25872 X	21723	-0-	-4149	-0-	15494 2 4002 9	2227 4	Y	3638	3601 0				73

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 295300 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157														
09	40560 X	26140	-0-	-14420	-0-	3209 1 171 4	21040 2 1720 9	Y	1564	1568 0	34 8			140
10	41912 X	27494	-0-	-14418	-0-	25614 2 1857 9	23 4	Y	1688	1718 0				110
11	34470 X	30105	-0-	-4365	-0-	27674 2 1657 9	774 4	Y	1506	1512 0	16 8			88
12	35340 X	31911	-0-	-3429	-0-	29725 2 2184 9	2 4	Y	1985	1969 0	4 8			100
01	34565 X	33339	-0-	-1226	-0-	30873 2 2187 9	279 4	Y	1988	1989 0				99
02	30221 X	30221	-0-	-0-	-0-	28092 2 1887 9	242 4	Y	1715	1661 0	31 8			122

LAYDEN WELL #: 3H RRCID -> 295378 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10812 - 16269														
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	188 2	249 9	Y	226	226 0				87
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	285 2	287 9	Y	261	257 0	2 8			89
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	238 2	204 9	Y	185	172 0	1 8			101
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	171 2	186 9	Y	169	94 0				176
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	133 2	175 9	Y	159	147 0	1 8			187
02	504 X	267	-0-	-237	-0-	175 2	92 9	Y	84	245 0	1 8			25

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 131H		RRCID -> 295605		COMPL. DATE 09/20/2022				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807					
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	
09	47580	X	34496	-0-	-13084	-0-	1409	1	29437	2	Y	3318	3310	0	40
							3650	9							
10	50654	X	38880	-0-	-11774	-0-	1581	1	31721	2	Y	3882	3871	0	51
							1308	4	4270	9					
11	49020	X	37013	-0-	-12007	-0-	1335	1	31772	2	Y	3551	3526	0	76
							3906	9							
12	50654	X	48120	-0-	-2534	-0-	1589	1	42569	2	Y	3303	3344	0	32
							329	4	3633	9			3	8	
01	43307	X	37831	-0-	-5476	-0-	1336	1	32378	2	Y	3577	3544	0	39
							182	4	3935	9			26	8	
02	35112	X	28345	-0-	-6767	-0-	1438	1	23751	2	Y	2869	2855	0	36
							3156	9					17	8	

PRICE 45 UNIT		WELL #: 232H		RRCID -> 295606		COMPL. DATE 09/20/2022				TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164					
09	46710	X	43405	-0-	-3305	-0-	926	1	36827	2	Y	5138	5119	0	62
							5652	9							
10	48267	X	42577	-0-	-5690	-0-	1024	1	35023	2	Y	4623	4624	0	61
							1445	4	5085	9					
11	46200	X	39112	-0-	-7088	-0-	820	1	33537	2	Y	4323	4291	0	93
							4755	9							
12	50946	X	50946	-0-	-0-	-0-	985	1	44960	2	Y	4231	4280	0	40
							347	4	4654	9			4	8	
01	45818	X	35507	-0-	-10311	-0-	925	1	29898	2	Y	4105	4072	0	44
							168	4	4516	9			29	8	
02	40516	X	33448	-0-	-7068	-0-	793	1	28220	2	Y	4032	4001	0	51
							4435	9					24	8	

BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 132H		RRCID -> 295664		COMPL. DATE 02/08/2023				TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 20536					
09	46050	X	15395	-0-	-30655	-0-	364	1	13491	2	Y	1400	1435	0	18
							1540	9							
10	51942	X	51942	-0-	-0-	-0-	966	1	46256	2	Y	4291	4242	0	39
							4720	9					28	8	
11	46050	X	44047	-0-	-2003	-0-	983	1	39298	2	Y	3424	3433	0	30
							3766	9							
12	47585	X	44676	-0-	-2909	-0-	897	1	39873	2	Y	3551	3545	0	34
							3906	9					2	8	
01	47585	X	43304	-0-	-4281	-0-	775	1	38837	2	Y	3356	3353	0	29
							3692	9					8	8	
02	46928	X	37689	-0-	-9239	-0-	832	1	33538	2	Y	3017	3005	0	25
							3319	9					16	8	

WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 295690		COMPL. DATE 02/05/2023				TOTAL DEPTH 10701 PERF.10909 - 21105					
09	50520	X	44146	-0-	-6374	-0-	595	1	39239	2	Y	3920	3925	0	33
							4312	9							
10	52204	X	48378	-0-	-3826	-0-	292	1	43887	2	Y	3817	3793	0	21
							4199	9					36	8	
11	49500	X	47130	-0-	-2370	-0-	832	1	42178	2	Y	3691	3691	0	21
							60	4	4060	9					
12	49010	X	49010	-0-	-0-	-0-	838	1	44010	2	Y	3784	3780	0	25
							4162	9							
01	48391	X	48119	-0-	-272	-0-	1050	1	42384	2	Y	3688	3687	0	26
							628	4	4057	9					
02	42922	X	42922	-0-	-0-	-0-	997	1	38304	2	Y	3292	3257	0	25
							3621	9					36	8	

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295705 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10953 - 21086														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
09	42000 X	13568 -0- -28432	-0-	457 1	11557 2	Y	1413	1436	0					12
				1554 9										
10	43400 X	42317 -0- -1083	-0-	357 1	37816 2	Y	3767	3722	0	36	8			21
				4144 9										
11	39360 X	34484 -0- -4876	-0-	391 1	30399 2	Y	3319	3321	0					19
				43 4										
12	38161 X	33664 -0- -4497	-0-	678 1	29305 2	Y	3346	3343	0					22
				3681 9										
01	42315 X	31204 -0- -11111	-0-	907 1	26348 2	Y	3235	3234	0					23
				390 4										
02	38220 X	27927 -0- -10293	-0-	629 1	24143 2	Y	2868	2838	0	31	8			22
				3155 9										

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295706 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11278 - 21486														
09	51420 X	46662 -0- -4758	-0-	1032 1	42140 2	Y	3173	3178	0					27
				3490 9										
10	52173 X	48087 -0- -4086	-0-	999 1	43462 2	Y	3296	3274	0	31	8			18
				3626 9										
11	50790 X	44436 -0- -6354	-0-	965 1	40006 2	Y	3099	3099	0					18
				56 4										
12	52483 X	46090 -0- -6393	-0-	927 1	41669 2	Y	3176	3173	0					21
				3494 9										
01	52483 X	45618 -0- -6865	-0-	1149 1	40557 2	Y	3010	3010	0					21
				601 4										
02	43540 X	40197 -0- -3343	-0-	947 1	36359 2	Y	2628	2600	0	29	8			20
				2891 9										

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295707 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11557 - 21798														
09	58950 X	28011 -0- -30939	-0-	54 1	25351 2	Y	2369	2401	0					20
				2606 9										
10	82674 X	82674 -0- -0-	-0-	116 1	75760 2	Y	6180	6108	0	58	8			34
				6798 9										
11	71103 X	71103 -0- -0-	-0-	104 1	64701 2	Y	5643	5645	0					32
				91 4										
12	69838 X	69838 -0- -0-	-0-	108 1	63876 2	Y	5322	5319	0					35
				5854 9										
01	60915 X	53620 -0- -7295	-0-	87 1	48353 2	Y	4058	4064	0					29
				716 4										
02	74676 X	47852 -0- -26824	-0-	1107 1	42522 2	Y	3839	3797	0	42	8			29
				4223 9										

DOC GARDNER D WELL #: C 06H RRCID -> 295770 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11070 - 17241														
09	24154 X	24154 -0- -0-	-0-	21458 2	493 4	Y	2003	1974	0	70	1			26
				2203 9										
10	24769 X	23948 -0- -821	-0-	21349 2	629 4	Y	1791	1804	0					13
				1970 9										
11	26490 X	23854 -0- -2636	-0-	21601 2	392 4	Y	1692	1681	0					24
				1861 9										
12	27373 X	24260 -0- -3113	-0-	21123 2	79 4	Y	2780	2763	0					41
				3058 9										
01	27373 X	24052 -0- -3321	-0-	21130 2	131 4	Y	2537	2539	0					39
				2791 9										
02	22540 X	22359 -0- -181	-0-	17933 2	2578 4	Y	1680	1685	0					34
				1848 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
PRICE 45 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295774 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11611 - 21173													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	65310 X	46200	-0-	-19110	-0-	769 1	40593 2	Y	4398	4382 0			53
						4838 9							
10	52359 X	45964	-0-	-6395	-0-	1008 1	38372 2	Y	4546	4539 0			60
						1583 4	5001 9						
11	47280 X	30055	-0-	-17225	-0-	901 1	26082 2	Y	2793	2793 0			60
						3072 9							
12	59221 X	59221	-0-	-0-	-0-	1077 1	52931 2	Y	4367	4381 0	4 8		42
						409 4	4804 9						
01	47740 X	26372	-0-	-21368	-0-	945 1	22566 2	Y	2485	2482 0	18 8		27
						127 4	2734 9						
02	43120 X	28691	-0-	-14429	-0-	831 1	24871 2	Y	2717	2694 0	16 8		34
						2989 9							

PRICE 46 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295779 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679													
09	T. A.	44518	-0-	44518	91746	1162 1	38498 2	Y	4416	4400 0			54
						4858 9							
10	T. A.	47254	-0-	47254	139000	1376 1	39047 2	Y	4746	4738 0			62
						1610 4	5221 9						
11	T. A.	44807	-0-	44807	183807	1135 1	38869 2	Y	4366	4334 0			94
						4803 9							
12	T. A.	58858	-0-	58858	242665	1377 1	52174 2	Y	4458	4505 0	4 8		43
						403 4	4904 9						
01	T. A.	43046	-0-	43046	285711	1159 1	36920 2	Y	4326	4291 0	31 8		47
						208 4	4759 9						
02	322570 X	36859	-0-	-285711	-0-	1189 1	31680 2	Y	3627	3606 0	22 8		46
						3990 9							

PRICE 46 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295780 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10934 - 20796													
09	45540 X	34825	-0-	-10715	-0-	31173 2	3652 9	Y	3320	3310 0			40
						28689 2	1183 4	Y	3266	3263 0			43
10	40641 X	33465	-0-	-7176	-0-	3593 9							
						28483 2	3314 9	Y	3013	2991 0			65
11	38220 X	31797	-0-	-6423	-0-	40116 2	310 4	Y	3113	3145 0	3 8		30
						3424 9							
12	43850 X	43850	-0-	-0-	-0-	27687 2	156 4	Y	2999	2976 0	21 8		32
						3299 9							
01	39494 X	31142	-0-	-8352	-0-	23841 2	2746 9	Y	2496	2481 0	15 8		32
02	30912 X	26587	-0-	-4325	-0-								

PRICE 46 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295781 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11665 - 21566													
09	T. A.	46965	-0-	46965	96439	941 1	43795 2	Y	2026	2021 0			25
						2229 9							
10	T. A.	44952	-0-	44952	141391	1093 1	40240 2	Y	1781	1783 0			23
						1660 4	1959 9						
11	T. A.	42877	-0-	42877	184268	875 1	39872 2	Y	1936	1917 0			42
						2130 9							
12	T. A.	60797	-0-	60797	245065	1024 1	56986 2	Y	2134	2154 0	2 8		20
						440 4	2347 9						
01	T. A.	40775	-0-	40775	285840	990 1	37593 2	Y	1800	1788 0	13 8		19
						212 4	1980 9						
02	322491 X	36651	-0-	-285840	-0-	846 1	33924 2	Y	1710	1697 0	10 8		22
						1881 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
COLLIE B UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295783 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353															
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
09	23310 X	20988	-0-	-2322	-0-	16819	3	4169	9	Y	3790	3610	0	97 1	202
10	24087 X	21356	-0-	-2731	-0-	17008	3	4348	9	Y	3953	4012	0	48 8	95
11	23310 X	20819	-0-	-2491	-0-	16213	3	4606	9	Y	4187	4141	0	15 8	126
12	24056 X	19379	-0-	-4677	-0-	14888	3	250	4	Y	3855	3858	0	39 8	84
01	22630 X	14933	-0-	-7697	-0-	9985	3	801	4	Y	3770	3791	0	39 8	24
02	19544 X	12060	-0-	-7484	-0-	8287	3	3773	9	Y	3430	3409	0	11 8	34

PALMER 52 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295794 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932															
09	59602 X	59602	-0-	-0-	-0-	1414	1	54863	2	Y	3023	3000	0	3 8	46
10	54232 X	54232	-0-	-0-	-0-	1524	1	49622	2	Y	2805	2809	0		42
11	49417 X	49417	-0-	-0-	-0-	1175	1	45424	2	Y	2562	2564	0		40
12	52886 X	43437	-0-	-9449	-0-	1300	1	39345	2	Y	2538	2523	0	6 8	49
01	52886 X	43028	-0-	-9858	-0-	1372	1	39001	2	Y	2414	2386	0	29 8	48
02	55636 X	46391	-0-	-9245	-0-	1429	1	42248	2	Y	2467	2471	0	2 8	42

COLLIE B UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295800 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493															
09	41879 X	41879	-0-	-0-	-0-	34808	3	7071	9	Y	6428	6110	0	164 1	342
10	47968 X	47968	-0-	-0-	-0-	39699	3	8269	9	Y	7517	7524	0	156 8	179
11	44666 X	44666	-0-	-0-	-0-	35991	3	8675	9	Y	7886	7777	0	51 8	237
12	46229 X	46229	-0-	-0-	-0-	36818	3	619	4	Y	7993	7911	0	146 8	173
01	40300 X	33085	-0-	-7215	-0-	23224	3	1863	4	Y	7271	7255	0	143 8	46
02	43316 X	27824	-0-	-15492	-0-	20604	3	7220	9	Y	6564	6502	0	42 8	66

COLLIE B UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295844 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 20747															
09	16350 X	13587	-0-	-2763	-0-	1560	1	8901	3	Y	2842	2703	0	72 1	151
10	15004 X	12261	-0-	-2743	-0-	2170	1	7471	3	Y	2382	2454	0	22 8	57
11	14520 X	13105	-0-	-1415	-0-	1867	1	8843	3	Y	2177	2161	0	7 8	66
12	14043 X	10535	-0-	-3508	-0-	2030	1	5934	3	Y	2246	2251	0	12 8	49
01	14043 X	10860	-0-	-3183	-0-	1251	1	5840	3	Y	3001	3010	0	21 8	19
02	12684 X	9607	-0-	-3077	-0-	1840	1	5091	3	Y	2433	2423	0	5 8	24

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 331H		RRCID -> 295935		COMPL. DATE 02/05/2023				TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	68370 X	17883	-0-	-50487	-0-	22	1	16495	2	Y	1242	1280	0	16
						1366	9							
10	61883 X	61883	-0-	-0-	-0-	57233	2	4650	9	Y	4227	4176	0	39
11	58710 X	56863	-0-	-1847	-0-	52208	2	4655	9	Y	4232	4234	0	37
12	58063 X	56766	-0-	-1297	-0-	52626	2	4140	9	Y	3764	3763	0	36
01	61876 X	51392	-0-	-10484	-0-	48056	2	3336	9	Y	3033	3036	0	26
02	55888 X	43946	-0-	-11942	-0-	40816	2	3130	9	Y	2845	2832	0	23
PRICE 46 UNIT		WELL #: 231H		RRCID -> 296007		COMPL. DATE 09/20/2022				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761				
09	44940 X	29957	-0-	-14983	-0-	27479	2	2478	9	Y	2253	2244	0	27
10	46438 X	29039	-0-	-17399	-0-	25561	2	1054	4	Y	2204	2202	0	29
						2424	9							
11	38730 X	27146	-0-	-11584	-0-	24806	2	2340	9	Y	2127	2110	0	46
12	36122 X	36122	-0-	-0-	-0-	33599	2	259	4	Y	2058	2082	0	20
						2264	9							
01	32333 X	25546	-0-	-6787	-0-	23291	2	131	4	Y	1931	1916	0	21
						2124	9							
02	27972 X	22633	-0-	-5339	-0-	20778	2	1855	9	Y	1686	1676	0	21
GOLIATH MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 296043		COMPL. DATE 10/13/2022				TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591				
09	36295 X	36295	-0-	-0-	-0-	969	1	28297	2	Y	6378	6433	0	103
						13	4	7016	9					
10	36407 X	36407	-0-	-0-	-0-	984	1	28452	2	Y	6317	6273	0	141
						22	4	6949	9					
11	34003 X	34003	-0-	-0-	-0-	912	1	26688	2	Y	5821	5807	0	131
						6403	9							
12	34378 X	34378	-0-	-0-	-0-	923	1	27080	2	Y	5795	5790	0	136
						6375	9							
01	33149 X	33149	-0-	-0-	-0-	960	1	26175	2	Y	5467	5457	0	146
						6014	9							
02	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	866	1	23242	2	Y	4818	4830	0	132
						5300	9							
COLLIE B UNIT		WELL #: 332H		RRCID -> 296066		COMPL. DATE 11/14/2022				TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077				
09	40020 X	30630	-0-	-9390	-0-	25012	3	5618	9	Y	5107	4807	0	272
10	41354 X	37845	-0-	-3509	-0-	31290	3	6555	9	Y	5959	5952	0	141
11	40020 X	37553	-0-	-2467	-0-	31018	3	6535	9	Y	5941	5859	0	178
12	39711 X	38240	-0-	-1471	-0-	31040	3	522	4	Y	6071	5988	0	131
						6678	9							
01	37851 X	28290	-0-	-9561	-0-	20176	3	1618	4	Y	5905	5867	0	38
						6496	9							
02	33516 X	23918	-0-	-9598	-0-	18031	3	5887	9	Y	5352	5298	0	53
GOLIATH MIPA UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 296084		COMPL. DATE 10/09/2022				TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068				
09	76874 X	76874	-0-	-0-	-0-	64873	2	29	4	Y	10884	10970	0	176
						11972	9							
10	81821 X	81821	-0-	-0-	-0-	69735	2	53	4	Y	10939	10861	0	243
						12033	9							
11	71555 X	71555	-0-	-0-	-0-	61061	2	10494	9	Y	9540	9529	0	215
12	76876 X	76876	-0-	-0-	-0-	65920	2	10956	9	Y	9960	9942	0	233
01	75501 X	75501	-0-	-0-	-0-	65179	2	10322	9	Y	9384	9367	0	250
02	70840 X	67649	-0-	-3191	-0-	58677	2	8972	9	Y	8156	8179	0	224

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
PRICE 46 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247														
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
09		56760 X	49166	-0-	-7594	-0-	725 1	43154 2		Y	4806	4789 0		58
							5287 9							
10		57753 X	49966	-0-	-7787	-0-	987 1	41801 2		Y	4958	4951 0		65
							1724 4	5454 9						
11		54060 X	49345	-0-	-4715	-0-	820 1	43014 2		Y	5010	4967 0		108
							5511 9							
12		68687 X	68687	-0-	-0-	-0-	1017 1	61617 2		Y	5070	5125 0	5 8	48
							476 4	5577 9						
01		53661 X	43805	-0-	-9856	-0-	864 1	37966 2		Y	4328	4298 0	31 8	47
							214 4	4761 9						
02		44766 X	44766	-0-	-0-	-0-	902 1	39056 2		Y	4371	4337 0	26 8	55
							4808 9							
JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513														
09		22620 X	20060	-0-	-2560	-0-	218 1	12534 2		Y	5676	5524 0	54 8	103
							1064 4	6244 9						
10		23374 X	14141	-0-	-9233	-0-	9 1	9167 2		Y	4230	4286 0	7 1	26
							312 4	4653 9				14 8		
11		22620 X	12188	-0-	-10432	-0-	9 1	7985 2		Y	3408	3401 0	13 8	20
							445 4	3749 9						
12		20739 X	17666	-0-	-3073	-0-	15 1	11713 2		Y	4484	4483 0	6 8	15
							1006 4	4932 9						
01		20739 X	18602	-0-	-2137	-0-	17 1	12615 2		Y	4632	4637 0	4 8	6
							875 4	5095 9						
02		18732 X	14950	-0-	-3782	-0-	12 1	10378 2		Y	3289	3268 0	8 1	10
							942 4	3618 9				9 8		
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296188 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10513 - 20307														
09		21480 X	19127	-0-	-2353	-0-	46 1	16490 2		Y	2350	2311 0	22 8	95
							6 4	2585 9						
10		24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	58 1	20136 2		Y	3940	3930 0		105
							4334 9							
11		21792 X	21792	-0-	-0-	-0-	50 1	17981 2		Y	3413	3413 0	1 8	104
							7 4	3754 9						
12		21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	56 1	18799 2		Y	1990	2058 0		36
							2189 9							
01		22320 X	20345	-0-	-1975	-0-	46 1	16183 2		Y	3740	3635 0	14 8	127
							2 4	4114 9						
02		19068 X	18385	-0-	-683	-0-	47 1	14484 2		Y	3504	3493 0	56 8	82
							3854 9							
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296197 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10589 - 19976														
09		37500 X	35096	-0-	-2404	-0-	26771 2	6 4		Y	7563	7519 0	24 8	73
							8319 9							
10		38750 X	35962	-0-	-2788	-0-	27291 2	95 4		Y	7796	7802 0		67
							8576 9							
11		37500 X	33396	-0-	-4104	-0-	25192 2	512 4		Y	6993	6990 0		70
							7692 9							
12		38750 X	33201	-0-	-5549	-0-	25383 2	8 4		Y	7100	7058 0		112
							7810 9							
01		38750 X	31638	-0-	-7112	-0-	23813 2	9 4		Y	7105	7134 0		83
							7816 9							
02		27361 X	27361	-0-	-0-	-0-	20818 2	33 4		Y	5918	5901 0		100
							6510 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296211 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10744 - 21400															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		34655 X	34655	-0-	-0-	-0-	699 1	27072 2	Y	6247	6296 0	3 8		101	
							12 4	6872 9							
10		36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	877 1	28760 2	Y	6331	6285 0	6 8		141	
							22 4	6964 9							
11		35528 X	35528	-0-	-0-	-0-	912 1	28195 2	Y	5837	5822 0	24 8		132	
							6421 9								
12		35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	923 1	28605 2	Y	5682	5681 0			133	
							6250 9								
01		37880 X	37880	-0-	-0-	-0-	936 1	31117 2	Y	5297	5289 0			141	
							5827 9								
02		34168 X	34168	-0-	-0-	-0-	831 1	28322 2	Y	4559	4573 0	2 8		125	
							5015 9								

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296233 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10700 - 20544															
09		31377 X	31377	-0-	-0-	-0-	968 1	24587 2	Y	5283	5315 0	3 8		85	
							11 4	5811 9							
10		31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	987 1	24635 2	Y	5365	5326 0	5 8		119	
							19 4	5902 9							
11		29419 X	29419	-0-	-0-	-0-	912 1	22921 2	Y	5078	5061 0	21 8		115	
							5586 9								
12		30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	923 1	23448 2	Y	5118	5113 0			120	
							5630 9								
01		29977 X	28208	-0-	-1769	-0-	965 1	22083 2	Y	4691	4686 0			125	
							5160 9								
02		27020 X	25626	-0-	-1394	-0-	864 1	20221 2	Y	4128	4138 0	2 8		113	
							4541 9								

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296235 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 21681															
09		35352 X	35352	-0-	-0-	-0-	968 1	27889 2	Y	5894	5947 0	3 8		95	
							12 4	6483 9							
10		36146 X	35397	-0-	-749	-0-	987 1	27981 2	Y	5825	5784 0	6 8		130	
							21 4	6408 9							
11		34980 X	33131	-0-	-1849	-0-	912 1	26228 2	Y	5446	5431 0	22 8		123	
							5991 9								
12		36146 X	34085	-0-	-2061	-0-	923 1	27065 2	Y	5543	5536 0			130	
							6097 9								
01		36146 X	33143	-0-	-3003	-0-	980 1	26338 2	Y	5295	5284 0			141	
							5825 9								
02		29871 X	29871	-0-	-0-	-0-	866 1	23900 2	Y	4641	4653 0	2 8		127	
							5105 9								

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 296253 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10053 - 20780															
09		89940 X	80888	-0-	-9052	-0-	721 1	76693 2	Y	3107	3036 0	28 8		299	
							56 4	3418 9							
10		89342 X	77390	-0-	-11952	-0-	774 1	73441 2	Y	2886	2966 0			219	
							3175 9								
11		86190 X	71507	-0-	-14683	-0-	723 1	67328 2	Y	2868	2786 0	2 8		299	
							301 4	3155 9							
12		87203 X	70947	-0-	-16256	-0-	782 1	67032 2	Y	2848	2861 0			286	
							3133 9								
01		83576 X	3907	-0-	-79669	-0-	942 1	109 4	Y	2596	2436 0	10 8		436	
							2856 9								
02		68040 X	60541	-0-	-7499	-0-	709 1	57264 2	Y	2282	2458 0	7 8		253	
							58 4	2510 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852													
ARUBA STATE 15-14 UNIT		WELL #:		223H	RRCID ->	296328	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10959	- 20534			
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
09	30502 X	30502	-0-	-0-	-0-	73 1	25880 2	9 4	4540 9	Y	4127	4043 0	38 8	167	
10	31674 X	31674	-0-	-0-	-0-	77 1	26889 2	4708 9		Y	4280	4333 0		114	
11	33144 X	33144	-0-	-0-	-0-	79 1	28161 2	79 1	4893 9	Y	4448	4426 0	1 8	135	
12	32818 X	32818	-0-	-0-	-0-	82 1	27380 2	5356 9		Y	4869	4917 0		87	
01	31612 X	31612	-0-	-0-	-0-	76 1	26557 2	76 1	4975 9	Y	4523	4440 0	17 8	153	
02	28728 X	27662	-0-	-1066	-0-	74 1	23167 2	4421 9		Y	4019	4014 0	64 8	94	

SYCAMORE 4 UNIT				WELL #:	332H	RRCID ->	296337	COMPL. DATE	05/30/2023	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11255	- 20221		
09	57102 X	57102	-0-	-0-	-0-	47993 2	10 4	9099 9		Y	8272	8227 0	26 8	80	
10	59456 X	59456	-0-	-0-	-0-	50194 2	175 4	9087 9		Y	8261	8270 0		71	
11	53521 X	53521	-0-	-0-	-0-	43684 2	887 4	8950 9		Y	8136	8125 0		82	
12	49708 X	49708	-0-	-0-	-0-	42010 2	14 4	7684 9		Y	6985	6956 0		111	
01	45714 X	45714	-0-	-0-	-0-	38265 2	15 4	7434 9		Y	6758	6790 0		79	
02	48452 X	48452	-0-	-0-	-0-	41132 2	65 4	7255 9		Y	6595	6563 0		111	

SYCAMORE 4 UNIT				WELL #:	232HR	RRCID ->	296398	COMPL. DATE	05/30/2023	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10874	- 20820		
09	38400 X	30639	-0-	-7761	-0-	23410 2	5 4	7224 9		Y	6567	6527 0	21 8	64	
10	36301 X	32395	-0-	-3906	-0-	24715 2	86 4	7594 9		Y	6904	6909 0		59	
11	34470 X	28708	-0-	-5762	-0-	21611 2	439 4	6658 9		Y	6053	6051 0		61	
12	35619 X	28769	-0-	-6850	-0-	21879 2	7 4	6883 9		Y	6257	6219 0		99	
01	32891 X	28014	-0-	-4877	-0-	21217 2	8 4	6789 9		Y	6172	6199 0		72	
02	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	14925 2	24 4	5517 9		Y	5015	5003 0		84	

SYCAMORE 4 UNIT				WELL #:	331H	RRCID ->	296402	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11351	- 21268		
09	36295 X	36295	-0-	-0-	-0-	28692 2	6 4	7597 9		Y	6906	6865 0	22 8	67	
10	36184 X	36184	-0-	-0-	-0-	27041 2	94 4	9049 9		Y	8226	8222 0		71	
11	27960 X	970	-0-	-26990	-0-	483 2	10 4	477 9		Y	434	501 0		4	
12	28892 X	-0-	-0-	-28892	-0-					Y	-0-	4 0		-0-	
01	28892 X	-0-	-0-	-28892	-0-					Y	-0-			-0-	
02	33880 X	-0-	-0-	-33880	-0-					Y	-0-			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
JACKIE STATE C WELL #: 131H RRCID -> 296510 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 22536														
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
09		50250 X	15303	-0-	-34947	-0-	12432 2	2786 9	85 4	Y	2533	2550 0	6 8	21
10		49042 X	48650	-0-	-392	-0-	39638 2	8802 9	210 4	Y	8002	7937 0	52 8	34
11		45540 X	39237	-0-	-6303	-0-	32170 2	6962 9	105 4	Y	6329	6309 0	24 8	30
12		46376 X	43342	-0-	-3034	-0-	35960 2	7218 9	164 4	Y	6562	6544 0	20 8	28
01		48639 X	39183	-0-	-9456	-0-	31774 2	7047 9	362 4	Y	6406	6370 0	28 8	36
02		43932 X	30581	-0-	-13351	-0-	24989 2	5312 9	280 4	Y	4829	4760 0	68 8	37

JACKIE STATE B WELL #: 331H RRCID -> 296511 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248														
09		68640 X	25161	-0-	-43479	-0-	21546 2	3468 9	147 4	Y	3153	3167 0	8 8	26
10		67735 X	61123	-0-	-6612	-0-	51391 2	9459 9	273 4	Y	8599	8532 0	56 8	37
11		64950 X	59741	-0-	-5209	-0-	51068 2	8506 9	167 4	Y	7733	7705 0	29 8	36
12		65627 X	62331	-0-	-3296	-0-	53762 2	8323 9	246 4	Y	7566	7546 0	23 8	33
01		64666 X	54667	-0-	-9999	-0-	46209 2	7931 9	527 4	Y	7210	7172 0	31 8	40
02		55748 X	44765	-0-	-10983	-0-	38043 2	6296 9	426 4	Y	5724	5639 0	81 8	44

JACKIE STATE A WELL #: 221H RRCID -> 296515 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11091 - 22825														
09		47790 X	43043	-0-	-4747	-0-	35697 2	7103 9	243 4	Y	6457	6429 0	16 8	54
10		49383 X	43734	-0-	-5649	-0-	36483 2	7057 9	194 4	Y	6415	6401 0	41 8	27
11		47790 X	38053	-0-	-9737	-0-	31814 2	6135 9	104 4	Y	5577	5557 0	21 8	26
12		49383 X	39147	-0-	-10236	-0-	32517 2	6481 9	149 4	Y	5892	5875 0	18 8	25
01		47988 X	35738	-0-	-12250	-0-	29811 2	5587 9	340 4	Y	5079	5054 0	22 8	28
02		40180 X	37016	-0-	-3164	-0-	31067 2	5601 9	348 4	Y	5092	5009 0	72 8	39

JACKIE STATE UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296591 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10845 - 18827														
09		18990 X	10636	-0-	-8354	-0-	6710 2	3881 9	45 4	Y	3528	3511 0	9 8	29
10		18042 X	5456	-0-	-12586	-0-	1938 2	3508 9	10 4	Y	3189	3183 0	21 8	14
11		15810 X	4387	-0-	-11423	-0-	1307 2	3076 9	4 4	Y	2796	2787 0	10 8	13
12		11005 X	4920	-0-	-6085	-0-	1765 2	3147 9	8 4	Y	2861	2853 0	9 8	12
01		11005 X	9923	-0-	-1082	-0-	6800 2	3046 9	77 4	Y	2769	2754 0	12 8	15
02		9940 X	7442	-0-	-2498	-0-	4303 2	3091 9	48 4	Y	2810	2763 0	40 8	22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 296610 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10805 - 21158														
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
09		80370 X	73188	-0-	-7182	-0-	167 1	56546 2	Y	14186	14176 0	26 8		58
							870 4	15605 9						
10		83049 X	68210	-0-	-14839	-0-	196 1	52245 2	Y	13473	13454 0			77
							949 4	14820 9						
11		80370 X	66896	-0-	-13474	-0-	181 1	51809 2	Y	12703	12695 0			85
							933 4	13973 9						
12		88724 X	88724	-0-	-0-	-0-	180 1	74341 2	Y	12912	12926 0			71
							14203 9							
01		79515 X	67141	-0-	-12374	-0-	174 1	49833 2	Y	12709	12684 0	19 8		77
							3154 4	13980 9						
02		60441 X	60441	-0-	-0-	-0-	194 1	47186 2	Y	11615	11619 0			73
							284 4	12777 9						

SHELL 41 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296614 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11141 - 20623														
09		52770 X	41611	-0-	-11159	-0-	36870 2	252 4	Y	4081	4064 0	10 8		34
							4489 9							
10		53165 X	44330	-0-	-8835	-0-	39410 2	210 4	Y	4282	4270 0	28 8		18
							4710 9							
11		45060 X	37940	-0-	-7120	-0-	33454 2	109 4	Y	3979	3963 0	15 8		19
							4377 9							
12		44609 X	27429	-0-	-17180	-0-	22921 2	105 4	Y	4003	3993 0	12 8		17
							4403 9							
01		59176 X	59176	-0-	-0-	-0-	54352 2	622 4	Y	3820	3800 0	16 8		21
							4202 9							
02		49746 X	49746	-0-	-0-	-0-	45505 2	510 4	Y	3392	3339 0	48 8		26
							3731 9							

SHELL 41 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296615 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11439 - 21569														
09		73440 X	66979	-0-	-6461	-0-	60021 2	410 4	Y	5953	5924 0	15 8		49
							6548 9							
10		73439 X	60554	-0-	-12885	-0-	54294 2	289 4	Y	5428	5419 0	35 8		23
							5971 9							
11		69270 X	57313	-0-	-11957	-0-	51645 2	169 4	Y	4999	4980 0	19 8		23
							5499 9							
12		70618 X	52577	-0-	-18041	-0-	47684 2	219 4	Y	4249	4241 0	13 8		18
							4674 9							
01		69223 X	45594	-0-	-23629	-0-	39700 2	453 4	Y	4946	4915 0	21 8		28
							5441 9							
02		62524 X	38247	-0-	-24277	-0-	33253 2	373 4	Y	4201	4138 0	59 8		32
							4621 9							

SHELL 41 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296616 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11384 - 21014														
09		70890 X	68616	-0-	-2274	-0-	62264 2	426 4	Y	5387	5361 0	14 8		45
							5926 9							
10		69440 X	65607	-0-	-3833	-0-	59925 2	319 4	Y	4875	4868 0	31 8		21
							5363 9							
11		67620 X	64135	-0-	-3485	-0-	58858 2	193 4	Y	4622	4604 0	17 8		22
							5084 9							
12		70897 X	69715	-0-	-1182	-0-	64499 2	296 4	Y	4473	4462 0	14 8		19
							4920 9							
01		70897 X	62697	-0-	-8200	-0-	57428 2	657 4	Y	4193	4171 0	18 8		23
							4612 9							
02		57605 X	57605	-0-	-0-	-0-	52981 2	594 4	Y	3664	3607 0	52 8		28
							4030 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WOLFMAN E WELL #: C 03H RRCID -> 298133 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10830 - 21199														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
09	SHUT IN	106113	-0-	106113	651812	95130	2	578	4	Y	9459	9518	0	103
						10405	9							
10	SHUT IN	102693	-0-	102693	754505	91505	2	121	4	Y	10061	9815	0	349
						11067	9							
11	SHUT IN	78320	-0-	78320	832825	61675	2	2894	4	Y	12501	12682	0	168
						13751	9							
12	SHUT IN	67309	-0-	67309	900134	53827	2	1127	4	Y	11232	11228	0	172
						12355	9							
01	SHUT IN	62076	-0-	62076	962210	50161	2	456	4	Y	10417	10404	0	185
						11459	9							
02	SHUT-IN	33818	-0-	33818	996028	23761	2	59	4	Y	9089	9123	0	151
						9998	9							

WOLFMAN C WELL #: U 15H RRCID -> 298134 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10633 - 20956														
09	SHUT IN	101687	-0-	101687	668725	86180	2	524	4	Y	13621	13664	0	148
						14983	9							
10	SHUT IN	90250	-0-	90250	758975	76966	2	102	4	Y	11984	11717	0	415
						13182	9							
11	SHUT IN	83973	-0-	83973	842948	72491	2	3402	4	Y	7345	7662	0	98
						8080	9							
12	SHUT IN	83209	-0-	83209	926157	72300	2	1514	4	Y	8541	8508	0	131
						9395	9							
01	SHUT IN	59601	-0-	59601	985758	53877	2	489	4	Y	4759	4806	0	84
						5235	9							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	985758					Y	NO RPT			84

BAT MASTERSON D WELL #: 332H RRCID -> 298229 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10945 - 25705														
09	SHUT IN	76788	-0-	76788	212628	59255	2	2035	4	Y	14089	14067	0	51
						15498	9							
10	SHUT IN	80411	-0-	80411	293039	64747	2	401	4	Y	13875	13807	0	55
						15263	9							
11	SHUT IN	83918	-0-	83918	376957	68373	2	1137	4	Y	13098	13036	0	73
						14408	9							
12	SHUT IN	36400	-0-	36400	413357	24735	2	95	4	Y	10518	10532	0	22
						11570	9							
01	SHUT-IN	35145	-0-	35145	448502	21714	2	583	4	Y	11680	11678	0	12
						12848	9							
02	SHUT-IN	67550	-0-	67550	516052	55751	2	494	4	Y	10277	10162	0	19
						11305	9					72	8	

BAT MASTERSON A WELL #: 331H RRCID -> 298244 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11078 - 23805														
09	SHUT IN	89696	-0-	89696	236434	67954	2	2334	4	Y	17644	17587	0	64
						19408	9							
10	SHUT IN	86283	-0-	86283	322717	67045	2	415	4	Y	17112	17029	0	68
						18823	9							
11	SHUT IN	78113	-0-	78113	400830	59566	2	991	4	Y	15960	15886	0	89
						17556	9							
12	SHUT IN	37975	-0-	37975	438805	19725	2	76	4	Y	16522	16519	0	34
						18174	9							
01	SHUT-IN	35873	-0-	35873	474678	17898	2	481	4	Y	15904	15905	0	16
						17494	9							
02	SHUT-IN	59516	-0-	59516	534194	45706	2	405	4	Y	12186	12051	0	23
						13405	9					85	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 AFFIRMED C WELL #: 333H RRCID -> 298303 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11051 - 18595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	53311	-0-	53311	422688	40957	2	1407	4	Y	9952	9923 0	48 8 36
10	SHUT IN	56110	-0-	56110	478798	10947	9	260	4	Y	12645	12572 0	59 8 50
11	SHUT IN	51847	-0-	51847	530645	41940	2	638	4	Y	11655	11601 0	39 8 65
12	SHUT IN	26003	-0-	26003	556648	13910	9	50	4	Y	11726	11726 0	41 8 24
*01	579570 X	22922	-0-	-556648	-0-	12821	9	298	4	Y	10482	10484 0	11 8 11
*02	57578 X	57578	-0-	-0-	-0-	13054	2	387	4	Y	12289	12148 0	43 1 23
						12899	9					86 8	
						11094	2						
						11530	9						
						43673	2						
						13518	9						

WOLFMAN F WELL #: U 22H RRCID -> 298436 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10576 - 20880

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/06/2024

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 131H RRCID -> 298774 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10863 - 20127

*08	0	10161	-0-	10161	10161	6943	2	37	4	Y	2892	2881 0	11
						3181	9						
*09	0	87973	-0-	87973	98134	65571	2	22402	9	Y	20365	20167 0	175 8 34
*10	0	66349	-0-	66349	164483	48665	2	17684	9	Y	16076	15873 0	164 8 73
*11	0	49626	-0-	49626	214109	36302	2	14	4	Y	12100	12045 0	52 8 76
						13310	9						
*12	0	44443	-0-	44443	258552	33211	2	11232	9	Y	10211	10151 0	52 8 84
*01	306625 X	48073	-0-	-258552	-0-	36139	2	251	4	Y	10621	10479 0	120 8 106
						11683	9						
*02	50626 X	50626	-0-	-0-	-0-	39100	2	11526	9	Y	10478	10390 0	106 8 88

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1301H RRCID -> 298775 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10613 - 19842

*08	0	9317	-0-	9317	9317	5296	2	28	4	Y	3630	3617 0	13
						3993	9						
*09	0	62235	-0-	62235	71552	39674	2	22561	9	Y	20510	20313 0	176 8 34
*10	0	42815	-0-	42815	114367	28854	2	13961	9	Y	12692	12539 0	130 8 57
*11	0	59641	-0-	59641	174008	44338	2	17	4	Y	13896	13806 0	60 8 87
						15286	9						
*12	0	50977	-0-	50977	224985	39957	2	11020	9	Y	10018	9972 0	51 8 82
*01	259565 X	34580	-0-	-224985	-0-	26334	2	183	4	Y	7330	7256 0	83 8 73
						8063	9						
*02	25824 X	25824	-0-	-0-	-0-	19745	2	6079	9	Y	5526	5497 0	56 8 46

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
RIO LOBO STATE B WELL #: 331H RRCID -> 298928 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 10827 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	70430	-0-	70430	70430	60263	2	502	4	Y	8786	8751 0	35
							9665	9						
02		SHUT IN	166878	-0-	166878	237308	1902	1	143394	2	Y	18791	18762 0	64
							912	4	20670	9				
RIO LOBO STATE C WELL #: 312H RRCID -> 298929 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10590 PERF. N/A														
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	91356	-0-	91356	91356	77071	2	643	4	Y	12402	12352 0	50
							13642	9						
02		SHUT IN	182426	-0-	182426	273782	2010	1	151605	2	Y	25315	25279 0	86
							964	4	27847	9				
RIO LOBO STATE D WELL #: 222H RRCID -> 298931 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10271 PERF. N/A														
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	96593	-0-	96593	96593	81530	2	680	4	Y	13075	13022 0	53
							14383	9						
02		SHUT IN	210177	-0-	210177	306770	2379	1	179377	2	Y	24801	24769 0	85
							1140	4	27281	9				
RIO LOBO STATE E WELL #: 332H RRCID -> 298932 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 10823 PERF. N/A														
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	76465	-0-	76465	76465	66373	2	553	4	Y	8672	8637 0	35
							9539	9						
02		SHUT IN	152241	-0-	152241	228706	1750	1	131939	2	Y	16103	16083 0	55
							839	4	17713	9				
RIO LOBO STATE A WELL #: 221H RRCID -> 298961 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10496 - 21344														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	108334	-0-	108334	108334	92004	2	767	4	Y	14148	14091 0	57
							15563	9						
02		SHUT IN	213210	-0-	213210	321544	2435	1	183627	2	Y	23618	23594 0	81
							1168	4	25980	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
ABACO STATE DEEP UNIT WELL #: 222H RRCID -> 298962 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11156 - 20272														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		0	35778	-0-	35778	35778	25591	2	135	4	Y	9138	9105 0	33
							10052	9						
09		0	112981	-0-	112981	148759	85229	2	27752	9	Y	25229	25004 0	42
10		0	67637	-0-	67637	216396	52179	2	15458	9	Y	14053	13888 0	64
11		0	59619	-0-	59619	276015	47229	2	18	4	Y	11247	11192 0	71
							12372	9						
12		0	47358	-0-	47358	323373	37567	2	9791	9	Y	8901	8854 0	73
01		359698 X	36325	-0-	-323373	-0-	28162	2	195	4	Y	7244	7163 0	72
							7968	9						
02		31345 X	31345	-0-	-0-	-0-	24892	2	6453	9	Y	5866	5830 0	49
RIO LOBO STATE F WELL #: 313H RRCID -> 298975 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10684 - 21782														
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	78486	-0-	78486	78486	64558	2	538	4	Y	12173	12124 0	49
							13390	9						
02		SHUT IN	157365	-0-	157365	235851	1717	1	129448	2	Y	23070	23040 0	79
							823	4	25377	9				
RIO LOBO STATE G WELL #: 333H RRCID -> 298976 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10993 - 21919														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	72406	-0-	72406	72406	63109	2	526	4	Y	7974	7942 0	32
							8771	9						
02		SHUT IN	140695	-0-	140695	213101	1619	1	122087	2	Y	14739	14721 0	50
							776	4	16213	9				
VITAL ENERGY, INC. 100951														
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		385
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		385
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		385
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		385
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		385
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		385
ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		200
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		200
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		200
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		200
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		200
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		200

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. OLIVER 13-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 286685	COMPL. DATE 05/05/2017	TOTAL DEPTH 9866	PERF.10201 - 20301									
09		48074 X	48074	-0-	-0-	44819	2	1176	4	N	1890	2453	1	5	8	895
10		48828 X	48828	-0-	-0-	2079	9									625
11		32760 X	6090	-0-	-26670	46774	2	2054	9	N	1867	2137	1			594
12		33852 X	-0-	-0-	-33852	5927	2	163	9	N	148	179	1			594
*01		33852 X	-0-	-0-	-33852					N	-0-			594	5	-0-
02		30576 X	NO RPT	-0-	-30576					N	NO RPT					-0-
		CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 2H	RRCID -> 287495	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10585 - 15325								
09		10290 X	9059	-0-	-1231	1288	1	7027	2	Y	676	672	1			231
10		10075 X	9269	-0-	-806	744	9									206
11		9750 X	4057	-0-	-5693	2042	1	6422	2	Y	732	757	1			50
12		9114 X	4725	-0-	-4389	805	9									71
01		9362 X	5067	-0-	-4295	1115	1	2740	2	Y	184	340	1			233
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	202	9									233
						2216	1	2265	2	Y	222	201	1			
						244	9									
						2581	1	1462	2	Y	431	269	1			
						550	4	474	9	Y	NO RPT					
		DIAMOND BACK 17		WELL #: 1 H	RRCID -> 287579	COMPL. DATE 02/09/2014	TOTAL DEPTH 10196	PERF.10220 - 14244								
09		5130 X	4093	-0-	-1037	405	1	3564	2	Y	113	187	1			163
10		5301 X	4032	-0-	-1269	124	9									181
11		5400 X	-0-	-0-	-5400	514	1	3289	2	Y	207	167	1	22	8	181
12		5580 X	-0-	-0-	-5580	1	4	228	9	Y	-0-					128
01		5115 X	3569	-0-	-1546											113
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82	1	3410	4	Y	70	85	1			113
						77	9									
		AMERICAN PHAROAH		WELL #: 1H	RRCID -> 287609	COMPL. DATE 12/12/2015	TOTAL DEPTH 10175	PERF.10372 - 17879								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	53	178	1			92
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
		ASSAULT 6		WELL #: 1H	RRCID -> 287610	COMPL. DATE 12/15/2017	TOTAL DEPTH 9904	PERF.10078 - 16059								
09		20340 X	18572	-0-	-1768	17650	2	922	9	Y	838	1067	0			108
10		20057 X	18487	-0-	-1570	17483	2	34	4	Y	882	964	0			26
11		22740 X	18245	-0-	-4495	970	9									59
12		26009 X	20184	-0-	-5825	17161	2	1084	9	Y	985	952	0			134
01		26009 X	19702	-0-	-6307	18427	2	660	4	Y	997	906	0	16	8	275
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1097	9									275
						18552	2	1150	9	Y	1045	904	0			275
										Y	NO RPT					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
VITAL ENERGY, INC.				//CONT.//	100951									
SECRETARIAT 10				WELL #:	1HR	RRCID ->	287611	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9898 - 14603	
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
09		22350 X	20096	-0-	-2254	-0-	19571 2	525 9	N	477	560 1			305
10		23095 X	20279	-0-	-2816	-0-	19664 2	19 4	N	542	563 1			284
							596 9							
11		22350 X	16925	-0-	-5425	-0-	16334 2	32 4	N	508	551 1			241
							559 9							
12		21297 X	18555	-0-	-2742	-0-	17740 2	410 4	N	368	193 1	12 8		404
							405 9							
01		22492 X	22492	-0-	-0-	-0-	21821 2	671 9	N	610	746 1			268
02		18760 X	NO RPT	-0-	-18760	-0-			N	NO RPT				268

YUCCA				WELL #:	5H	RRCID ->	287613	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	10610 - 13822	
09		4170 X	2858	-0-	-1312	-0-	1543 1	1117 2	Y	180	368 1			257
							198 9							
10		4309 X	2595	-0-	-1714	-0-	1649 1	751 2	Y	171	166 1			262
							7 4	188 9						
11		4170 X	2090	-0-	-2080	-0-	1833 1	93 4	Y	149				411
							164 9							
12		3999 X	2214	-0-	-1785	-0-	2021 1	31 4	Y	147	187 1			371
							162 9							
*01		3100 X	1854	-0-	-1246	-0-	1702 1	100 4	Y	47	189 1			229
							52 9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				229

CITATION 14				WELL #:	1H	RRCID ->	287614	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	10012 - 14993	
09		13740 X	11730	-0-	-2010	-0-	775 1	9971 2	Y	413	371 1			549
							530 4	454 9						
10		14198 X	11154	-0-	-3044	-0-	653 1	10014 2	Y	442	568 1			423
							1 4	486 9						
11		13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-			Y	-0-				423
12		16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	676 1	14944 2	Y	377	125 1	19 8		656
							294 4	415 9						
01		13950 X	11767	-0-	-2183	-0-	806 1	10588 2	Y	339	475 1			520
							373 9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				520

EASTEX 6				WELL #:	1H	RRCID ->	287622	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	10153 - 17414	
09		22680 X	12967	-0-	-9713	-0-	11970 2	997 9	Y	906	1034 0			157
10		22816 X	18044	-0-	-4772	-0-	16374 2	33 4	Y	1488	1599 0			46
							1637 9							
11		22080 X	16965	-0-	-5115	-0-	15456 2	1509 9	Y	1372	1303 0			115
12		21886 X	18479	-0-	-3407	-0-	16190 2	632 4	Y	1506	1198 0	123 8		300
							1657 9							
01		18995 X	18995	-0-	-0-	-0-	17616 2	1379 9	Y	1254	1091 0			463
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				463

TOYAH B				WELL #:	2H	RRCID ->	287694	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9555 - 15522	
09		22290 X	11616	-0-	-10674	-0-	11459 2	157 9	Y	143	183 1			371
10		22661 X	20916	-0-	-1745	-0-	20635 2	281 9	Y	255	361 1			265
11		21930 X	18779	-0-	-3151	-0-	18467 2	312 9	Y	284	192 1			357
12		22258 X	19582	-0-	-2676	-0-	18631 2	579 4	Y	338	192 1	20 8		483
							372 9							
01		19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	19343 2	314 9	Y	285	190 1			578
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				578

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951														
TOYAH B 22-21		WELL #: 2H		RRCID -> 287696		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9678 - 21045						
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2855					Y	NO RPT					-0-

WAR ADMIRAL 24		WELL #: 6H		RRCID -> 287704		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10501 - 17368	
09	13860 X	9362	-0-	-4498	-0-	199 1	8863 2	Y	273	239 0	267
						300 9					
10	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	1072 1	15425 2	Y	425	499 0	193
						107 4	468 9				
11	17850 X	7848	-0-	-10002	-0-	991 1	6470 2	Y	352	435 0	110
						387 9					
12	18445 X	7712	-0-	-10733	-0-	1008 1	6312 2	Y	356	355 0	111
						392 9					
01	9672 X	3413	-0-	-6259	-0-	707 1	2486 4	Y	200	201 0	110
						220 9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		110

AFFIRMED 6		WELL #: 7H		RRCID -> 287706		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 10268		PERF.10349 - 15716	
09	11310 X	9667	-0-	-1643	-0-	528 1	8895 2	Y	222	278 0	32
						244 9					
10	11687 X	9824	-0-	-1863	-0-	468 1	9013 2	Y	282	305 0	9
						33 4	310 9				
11	11310 X	8332	-0-	-2978	-0-	724 1	7270 2	Y	307	296 0	20
						338 9					
12	12090 X	8616	-0-	-3474	-0-	708 1	6551 2	Y	327	285 0	50
						997 4	360 9			12 8	
01	12090 X	565	-0-	-11525	-0-	435 1	130 9	Y	118	125 0	43
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43

AFFIRMED 6		WELL #: 3HM		RRCID -> 287707		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 10145		PERF.10098 - 15432	
09	7680 X	2522	-0-	-5158	-0-	743 1	1624 2	Y	141	198 0	31
						155 9					
10	7936 X	3245	-0-	-4691	-0-	1133 1	1901 2	Y	162	188 0	5
						33 4	178 9				
11	7680 X	1940	-0-	-5740	-0-	942 1	765 2	Y	197	182 0	20
						16 4	217 9				
12	6696 X	2064	-0-	-4632	-0-	1046 1	928 4	Y	82	45 0	34
						90 9				23 8	
01	4991 X	1168	-0-	-3823	-0-	1106 1	62 9	Y	56	45 0	45
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45

PICKPOCKET 21		WELL #: 3H		RRCID -> 287709		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 9913		PERF.10029 - 14484	
09	11280 X	7566	-0-	-3714	-0-	6955 2	611 9	Y	555	726 1	123
10	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-			Y	145	216 1	52
11	13560 X	8520	-0-	-5040	-0-	7926 2	1 4	Y	539	496 1	95
						593 9					
12	16399 X	8414	-0-	-7985	-0-	7761 2	18 4	Y	577	539 1	133
						635 9					
*01	16399 X	6616	-0-	-9783	-0-	5870 2	223 4	Y	475	406 1	202
						523 9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		202

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SEATTLE SLEW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
		WELL #: 1H		RRCID -> 287735	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL DEPTH 10166	PERF.10247 - 18019									
09	17610 X	9026	-0-	-8584	-0-	958 262	1 9	7806	2	Y	238	374	1			177
10	18197 X	14491	-0-	-3706	-0-	1107 87	1 4	12739	2	Y	507	560	1			124
11	17610 X	5742	-0-	-11868	-0-	860 224	1 9	4658	2	Y	204	182	1			146
12	13175 X	3486	-0-	-9689	-0-	751 123	1 9	2612	2	Y	112					258
01	12307 X	1431	-0-	-10876	-0-	188 17	1 9	1226	2	Y	15					273
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					273
COOPERS DREAM 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 287877	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 9817	PERF.10029 - 17346									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
COOPERS DREAM 23-4		WELL #: 4H		RRCID -> 287879	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 9872	PERF. 9964 - 15931									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
SEATTLE SLEW 17		WELL #: 1H		RRCID -> 287939	COMPL. DATE 01/19/2019	TOTAL DEPTH 9748	PERF. 9798 - 19665									
*07	28396 X	3485	-0-	-24911	-0-	3419	2	66	9	Y	60	54	1			16
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
*09	25020 X	-0-	-0-	-25020	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DELIGHTFUL DASHER 11-2		WELL #: 2HM		RRCID -> 287940	COMPL. DATE 10/09/2018	TOTAL DEPTH 10557	PERF.10841 - 17478									
09	15570 X	15511	-0-	-59	-0-	870 1289	1 9	13352	2	Y	1172	1184	0			45
10	17498 X	17498	-0-	-0-	-0-	965 1350	1 9	15183	2	Y	1227	1203	0			69
11	14940 X	14674	-0-	-266	-0-	1004 1235	1 9	12435	2	Y	1123	1115	0			77
12	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	923 871	1 9	10851	2	Y	792	801	0			68
01	16027 X	8123	-0-	-7904	-0-	1199 840	1 9	6084	2	Y	764	753	0			79
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951									
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 7H		RRCID -> 287941		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COOPERS DREAM 23-3		WELL #: 3H		RRCID -> 287942		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192			
09	4380 X	1666	-0-	-2714	-0-	1644	1	22	9	Y	29
10	4526 X	2409	-0-	-2117	-0-	1977	1	322	2	Y	29
						110	4				
11	3390 X	1293	-0-	-2097	-0-	1034	1	259	2	Y	29
12	2480 X	2157	-0-	-323	-0-	2157	1			Y	29
*01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	1			Y	29
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29

PICKPOCKET 21		WELL #: 2H		RRCID -> 287943		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475			
09	10020 X	2397	-0-	-7623	-0-	1988	2	409	9	Y	82
10	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	155
11	9660 X	6280	-0-	-3380	-0-	5622	2	3	4	Y	100
						655	9				
12	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	7628	2	27	4	Y	134
						655	9				
*01	4402 X	4062	-0-	-340	-0-	3339	2	339	4	Y	152
						384	9				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		152

WAR ADMIRAL 24		WELL #: 4H		RRCID -> 288113		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239			
09	12360 X	6644	-0-	-5716	-0-	139	1	6190	2	Y	280
						315	9				
10	12772 X	9642	-0-	-3130	-0-	590	1	8481	2	Y	202
						81	4	490	9		
11	11760 X	4586	-0-	-7174	-0-	555	1	3626	2	Y	115
						405	9				
12	8959 X	4608	-0-	-4351	-0-	578	1	3624	2	Y	115
						406	9				
01	6851 X	2541	-0-	-4310	-0-	437	1	1874	4	Y	115
						230	9				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		115

GALLANT FOX 9		WELL #: 1H		RRCID -> 288206		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582			
09	17520 X	16227	-0-	-1293	-0-	10055	2	5516	4	N	436
						656	9				
10	16058 X	8182	-0-	-7876	-0-	7849	2	333	9	N	177
11	13410 X	6847	-0-	-6563	-0-	6484	2	363	9	N	315
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	315
01	16771 X	167	-0-	-16604	-0-	167	2			N	315
02	15148 X	NO RPT	-0-	-15148	-0-					N	315

PHANTOM (WOLFECAMP) VITAL ENERGY, INC. OMAHA 11-3				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3H	RRCID -> 289063	COMPL. DATE 10/10/2018	TOTAL DEPTH 10152	PERF.10458			- 16970			
09	13170 X	9700	-0-	-3470	-0-	778 1	8054 2	Y	789		805 0			30
10	13113 X	6094	-0-	-7019	-0-	868 9	4541 2	Y	722		716 0			36
11	12690 X	6083	-0-	-6607	-0-	759 1	4989 2	Y	585		583 0			38
12	9393 X	6987	-0-	-2406	-0-	794 9	5565 2	Y	612		622 0			28
01	10013 X	3521	-0-	-6492	-0-	450 1	2131 2	Y	511		507 0			32
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	644 9				Y	NO RPT			32
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	749 1								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	673 9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	828 1								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	562 9								
COPPERHEAD 23				WELL #: 1H	RRCID -> 289064	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 10621	PERF.10601			- 17530			
09	6180 X	4576	-0-	-1604	-0-	1463 1	2708 2	Y	301		284 1			229
10	6386 X	5226	-0-	-1160	-0-	74 4	2985 2	Y	231		185 1			275
11	6180 X	5268	-0-	-912	-0-	1824 1	2844 2	Y	294		464 1			105
12	5363 X	1902	-0-	-3461	-0-	163 4	323 9	Y	47					152
*01	4960 X	1224	-0-	-3736	-0-	2069 1	898 4	Y	20					172
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 4				Y	NO RPT			172
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52 9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	304 1								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 9								
DELIGHTFUL DASHER 11				WELL #: 1H	RRCID -> 289065	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10160	PERF.10349			- 16826			
09	11310 X	9655	-0-	-1655	-0-	869 1	7426 2	Y	1236		1240 0			47
10	11687 X	9961	-0-	-1726	-0-	1360 9	7592 2	Y	1256		1247 0			56
11	11310 X	8400	-0-	-2910	-0-	987 1	5973 2	Y	1116		1106 0			66
12	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	1382 9	1228 9	Y	860		890 0			36
01	9982 X	543	-0-	-9439	-0-	86 4	4375 2	Y	242		256 0			22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	768 1				Y	NO RPT			22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	946 9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277 1								
OMAHA 11-2				WELL #: 2HM	RRCID -> 289066	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10093	PERF.10336			- 17062			
09	12960 X	12522	-0-	-438	-0-	813 1	10616 2	Y	994		997 0			38
10	13392 X	11044	-0-	-2348	-0-	1093 9	8972 2	Y	1020		1009 0			49
11	12660 X	9845	-0-	-2815	-0-	950 1	7742 2	Y	935		926 0			58
12	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	1122 9	1029 9	Y	656		673 0			41
01	12927 X	8215	-0-	-4712	-0-	1044 1	6311 2	Y	666		657 0			50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 4				Y	NO RPT			50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1171 1								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	722 9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	733 9								
AFFIRMED 6				WELL #: 2H	RRCID -> 289067	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 9961	PERF.10055			- 16247			
09	18750 X	-0-	-0-	-18750	-0-			Y	-0-					12
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-					12
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-					12
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					12
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					12

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. PICKPOCKET 21				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		6540 X	4329	-0-	-2211	-0-	3864 2	12 4	Y		412	499 1		89
10		6758 X	3905	-0-	-2853	-0-	453 9 3368 2	32 4	Y		459	431 1		117
11		6330 X	3191	-0-	-3139	-0-	505 9 2638 2	553 9	Y		503	535 1		85
12		5735 X	4120	-0-	-1615	-0-	3515 2 557 9	48 4	Y		506	476 1		115
*01		5177 X	4023	-0-	-1154	-0-	3549 4	474 9	Y		431	363 1		183
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			183
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290010	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10971 - 17811	
09		20760 X	15168	-0-	-5592	-0-	716 1 1458 9	12994 2	N		1325	1490 1		609
10		18879 X	17081	-0-	-1798	-0-	868 1 344 4	14248 2	N		1474	1889 1		194
11		13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	810 1 1415 9	11368 2	N		1286	966 1		514
12		13082 X	12249	-0-	-833	-0-	863 1 1198 4	8492 2	N		1542	1308 1	39 8	709
01		15686 X	11582	-0-	-4104	-0-	742 1 1627 4	7815 2	N		1271	1699 1		281
02		15428 X	NO RPT	-0-	-15428	-0-		1398 9	N		NO RPT			281
PICKPOCKET 21				WELL #:	4H	RRCID ->	290166	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	10391 - 14699	
09		4560 X	4369	-0-	-191	-0-	3829 2 528 9	12 4	Y		480	582 1		104
10		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5209 2 590 9	33 4	Y		536	503 1		137
11		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	4895 2 5513 2	550 9	Y		500	549 1		88
12		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	550 9 1767 2	53 4	Y		500	471 1		117
*01		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	510 9	5113 4	Y		464	383 1		198
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			198
BIG BROWN 15				WELL #:	1H	RRCID ->	290167	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	10057 - 14587	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			44
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			44
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			44
AMERICAN PHAROAH				WELL #:	2H	RRCID ->	290169	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9864 - 17781	
09		23940 X	-0-	-0-	-23940	-0-			Y		53	178 1		92
10		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y		-0-			92
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			92
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			92
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			92
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			92

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. WAR ADMIRAL 24			//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	5H	RRCID ->	290170	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	10189	-		17056	
09		5250 X	308	-0-	-4942	-0-	80	1	222	2	Y	5	33	0		6
10		5425 X	4501	-0-	-924	-0-	759	1	3549	2	Y	175	103	0		78
11		4200 X	2333	-0-	-1867	-0-	193	1	1537	2	Y	22	93	0		7
12		3286 X	2525	-0-	-761	-0-	772	1	1705	2	Y	2	8	0		1
01		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	24	1	2395	4	Y	5	3	0		3
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	596	1			Y	NO RPT				3
			WELL #:	7H	RRCID ->	290196	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	10429	-		15002	
09		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				10
10		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				10
11		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				10
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
			WELL #:	4H	RRCID ->	290206	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	10092	-		14559	
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	1	11	9	Y	10	10	1		60
10		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1957	1	114	2	Y	-0-	25	1		35
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1492	1	333	2	Y	45	46	1		34
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	50	1	209	2	Y	17	18	1		33
*01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1670	1	55	2	Y	-0-	2	1		31
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	NO RPT				31
			WELL #:	5H	RRCID ->	290207	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	10006	-		14473	
*05		1302 X	711	-0-	-591	-0-	366	1	266	2	Y	72	8	1		90
*06		1260 X	894	-0-	-366	-0-	79	1	69	2	Y	1	44	1		47
*07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	824	1			Y	-0-				47
*08		837 X	223	-0-	-614	-0-	1	1	18	2	Y	2	1	1		48
*09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-	2	1			Y	-0-	1	1		47
*10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				47
*11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				47
*12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				47
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				47
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				47
			WELL #:	6H	RRCID ->	290208	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	10084	-		14551	
09		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-				87
10		4960 X	57	-0-	-4903	-0-	33	1	24	2	Y	-0-				87
11		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-				87
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				87
*01		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-				87
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				87

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. BLUTO 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 21H		RRCID -> 290382	COMPL. DATE 04/23/2021	TOTAL DEPTH 10361	PERF.12997 - 21970									
09	27390 X	22654	-0-	-4736	-0-	21850	2	6	4	N	725	676	0			373
10	27776 X	22751	-0-	-5025	-0-	21978	2	2	4	N	701	802	0			272
11	23040 X	21705	-0-	-1335	-0-	20915	2	790	9	N	718	675	0			315
12	23839 X	21447	-0-	-2392	-0-	17951	2	2740	4	N	687	782	0			220
01	23839 X	20436	-0-	-3403	-0-	15671	2	4033	4	N	665	576	0			309
02	21140 X	NO RPT	-0-	-21140	-0-					N	NO RPT					309

TASHA 17-20A		WELL #: 20H		RRCID -> 290616	COMPL. DATE 04/17/2021	TOTAL DEPTH 10484	PERF.11770 - 19915									
09	28276 X	28276	-0-	-0-	-0-	397	1	24184	2	Y	1188	1189	0			522
10	32224 X	32224	-0-	-0-	-0-	2388	4	1307	9	Y	1975	2322	0			175
11	26760 X	24925	-0-	-1835	-0-	584	1	29467	2	Y	1446	1448	0			173
12	30597 X	23841	-0-	-6756	-0-	2173	9	549	1	Y	1474	1478	0			169
01	30597 X	3828	-0-	-26769	-0-	1591	9	586	1	Y	303	205	0			267
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2980	4	1621	9	Y	NO RPT					267

CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 10H		RRCID -> 290756	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9929 - 14396									
09	1590 X	980	-0-	-610	-0-	906	1	74	2	Y	-0-					15
10	1550 X	58	-0-	-1492	-0-	44	1	14	2	Y	-0-					15
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					15
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					15
*01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 12H		RRCID -> 290759	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH 10282	PERF.10383 - 14850									
09	16170 X	11319	-0-	-4851	-0-	1294	1	9567	2	Y	416	405	1			148
10	16709 X	12900	-0-	-3809	-0-	458	9	10324	2	Y	456	474	1			130
11	16170 X	10646	-0-	-5524	-0-	2074	1	8841	2	Y	234	297	1			67
12	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	502	9	257	9	Y	367	317	1			117
01	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	1548	1	12683	2	Y	397	295	1			219
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	404	9	437	9	Y	NO RPT					219

TASHA 17-20A		WELL #: 1H		RRCID -> 290846	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 9949	PERF.10428 - 20071									
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.//		100951								
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		8HM	RRCID ->	290912	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10082	- 14540
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		9H	RRCID ->	290913	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9868	PERF.10009	- 14457
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		3H	RRCID ->	290915	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9990	PERF.10083	- 14695
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	840	1	706 2	N	24	51 1	12
						26	9					
10	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	1334	1	680 2	N	50	48 1	14
						55	9					
11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1168	1	428 2	N	109	78 1	45
						120	9					
12	1426 X	1084	-0-	-342	-0-	898	1	179 2	N	6	21 1	30
						7	9					
*01	1612 X	490	-0-	-1122	-0-	490	1		N	-0-		30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

A CLASSIC DASH 18		WELL #:		1H	RRCID ->	290936	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	9841	PERF. 9983	- 19764
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-		Y	-0-				12
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-		Y	-0-				12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				12

AFFIRMED 6		WELL #:		5H	RRCID ->	290941	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10030	- 15247
09	18750 X	8428	-0-	-10322	-0-	746	1	6586 2	Y	996	1298 0	130
						1096	9					
10	19375 X	10016	-0-	-9359	-0-	1136	1	7399 2	Y	1316	1407 0	39
						33	4	1448 9				
11	14970 X	7587	-0-	-7383	-0-	963	1	5313 2	Y	1192	1156 0	75
						1311	9					
12	14911 X	8087	-0-	-6824	-0-	1036	1	5236 2	Y	627	570 0	103
						1125	4	690 9			29 8	
*01	14818 X	4136	-0-	-10682	-0-	897	1	2821 2	Y	380	353 0	130
						418	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		130

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		3HM	RRCID ->	290954	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10088	PERF.10214	- 17147
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
VITAL ENERGY, INC.			//CONT.// 100951										
OMAHA 11			WELL #: 1H		RRCID -> 290959		COMPL. DATE 12/03/2017				TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017		
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		
09	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	922 1 4 4	9499 2 1273 9	N	1157	1158 0	44		
10	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	1048 1 1297 9	8689 2	N	1179	1166 0	57		
11	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	1183 1 320 4	7664 2 1156 9	N	1051	1043 0	65		
12	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	1284 1 876 9	6827 2	N	796	811 0	50		
*01	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	1280 1 799 9	9041 2	N	726	718 0	58		
02	6440 X	NO RPT	-0-	-6440	-0-			N	NO RPT		58		
SIR BARTON 24			WELL #: 1H		RRCID -> 290965		COMPL. DATE 11/25/2018				TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365		
09	5400 X	119	-0-	-5281	-0-	88 1	31 9	Y	28	42 1	29		
10	4557 X	2287	-0-	-2270	-0-	576 1 10 4	1413 2 288 9	Y	262	189 1	102		
11	4410 X	2410	-0-	-2000	-0-	599 1 391 9	1420 2	Y	355	367 1	90		
12	2108 X	648	-0-	-1460	-0-	403 1 83 9	162 2	Y	75	118 1	47		
*01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	353 1 89 9	2446 4	Y	81	98 1	30		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30		
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #: 4H		RRCID -> 290967		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
RUNAWAY GHOST 23-2			WELL #: 2H		RRCID -> 290968		COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491		
09	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	-0-		6		
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-		6		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6		
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6		
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #: 5H		RRCID -> 290973		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409		
09	9810 X	392	-0-	-9418	-0-	167 1 54 9	171 2	N	49	158 0	57		
10	10137 X	4102	-0-	-6035	-0-	881 1 43 4	2873 2 305 9	N	277	207 0	127		
11	7590 X	2914	-0-	-4676	-0-	834 1 323 9	1757 2	N	294	329 0	92		
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	803 1 266 9	1692 2	N	242	259 0	75		
*01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	570 1 132 9	1720 4	N	120	129 0	66		
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-			N	NO RPT		66		

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. IMPERIAL EAGLE 24			//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
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
09		4260 X	186	-0-	-4074	-0-	78 1	80 2		N	25	73 0				28
10		4402 X	2559	-0-	-1843	-0-	557 1	1817 2		N	140	104 0				64
11		4260 X	1908	-0-	-2352	-0-	31 4	154 9								
12		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	562 1	1184 2		N	147	165 0				46
*01		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	162 9									
02		2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-	545 1	1149 2		N	121	129 0				38
							133 9									
							350 1	1267 4		N	60	65 0				33
							66 9									
										N	NO RPT					33
SPECIAL EFFORT 18																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
COPPERHEAD 23																
09		7440 X	3607	-0-	-3833	-0-	1197 1	2117 2		Y	257	267 1				204
10		6665 X	4315	-0-	-2350	-0-	10 4	283 9								
11		5460 X	4245	-0-	-1215	-0-	1748 1	2176 2		Y	207	159 1				252
12		5208 X	1711	-0-	-3497	-0-	163 4	228 9								
*01		4774 X	659	-0-	-4115	-0-	2253 1	1637 2		Y	294	441 1				105
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 4	323 9								
							1266 1	392 2		Y	48					153
							53 9									
							246 1	393 2		Y	18					171
							20 9									
										Y	NO RPT					171
ROCKET WRANGLER 11																
09		18630 X	17592	-0-	-1038	-0-	760 1	14885 2		Y	1770	1755 0				67
10		29166 X	29166	-0-	-0-	-0-	1947 9									
11		40691 X	40691	-0-	-0-	-0-	842 1	26204 2		Y	1927	1901 0				93
12		23544 X	23544	-0-	-0-	-0-	2120 9									
*01		18166 X	1272	-0-	-16894	-0-	569 1	38265 2		Y	1661	1650 0				104
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 4	1827 9								
							348 1	22298 2		Y	816	861 0				59
							898 9									
							601 1	284 2		Y	352	359 0				52
							387 9									
										Y	NO RPT					52
RUNAWAY GHOST 23																
09		6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-				Y	-0-					8
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-					8
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951												
COPPERHEAD 23		WELL #: 4H		RRCID -> 291002		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 9788 - 17555				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-			-0-
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 291053		COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10099		PERF.10319 - 17681				
09	5700 X	820	-0-	-4880	-0-	78	1	729	2	Y	12	49	0	23
10	5859 X	2212	-0-	-3647	-0-	492	1	1700	2	Y	14	26	0	11
11	5040 X	1489	-0-	-3551	-0-	399	1	1059	2	Y	28	30	0	9
12	4154 X	532	-0-	-3622	-0-	396	1	130	2	Y	5	12	0	2
01	1829 X	985	-0-	-844	-0-	230	1	749	4	Y	5	4	0	3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 2HM		RRCID -> 291055		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 10423		PERF.10537 - 18004				
09	4830 X	1335	-0-	-3495	-0-	125	1	1177	2	N	30	101	0	52
10	4991 X	2244	-0-	-2747	-0-	494	1	1708	2	N	29	58	0	23
11	4500 X	1525	-0-	-2975	-0-	400	1	1061	2	N	58	63	0	18
12	4371 X	533	-0-	-3838	-0-	393	1	129	2	N	10	25	0	3
*01	1798 X	1786	-0-	-12	-0-	289	1	1484	4	N	12	9	0	6
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT			6

SMARTY JONES 26		WELL #: 1H		RRCID -> 291062		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10143		PERF.10150 - 14870				
09	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	642	1	987	2	Y	-0-	1	1	14
10	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	798	1	1593	2	Y	-0-			14
11	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	739	1	1095	2	Y	-0-			14
12	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	847	1	1163	2	Y	1			15
*01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	874	1	1005	2	Y	6			21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

SMARTY JONES 26		WELL #: 5H		RRCID -> 291063		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 10179		PERF.10599 - 14915				
09	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	1043	1	2635	2	Y	668	714	1	190
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	1038	1	2403	2	Y	699	738	1	151
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	968	1	2637	2	Y	787	719	1	219
12	5921 X	5564	-0-	-357	-0-	1063	1	3788	2	Y	648	664	1	203
*01	5921 X	5445	-0-	-476	-0-	1139	1	3535	2	Y	659	599	1	263
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			263

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SMARTY JONES 26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
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
09		8123 X	8123	-0-	-0-	997 1	6160 2		Y	878	939 1		249
10		8971 X	8971	-0-	-0-	966 9	7014 2		Y	919	970 1		198
11		6420 X	5459	-0-	-961	943 1	1011 9						
12		8494 X	5572	-0-	-2922	873 1	3923 2	Y		601	617 1		182
*01		8494 X	3499	-0-	-4995	2 4	661 9						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	868 1	3683 2	Y		928	823 1		287
						1021 9	496 9						
						593 1	2318 2	Y		451	537 1		201
						92 4			Y	NO RPT			201

REPENT 23		WELL #:		1HM	RRCID -> 291071	COMPL. DATE 02/28/2019		TOTAL DEPTH 10127		PERF. 9928 - 18595			
09		14040 X	-0-	-0-	-14040				Y	-0-			126
10		14508 X	-0-	-0-	-14508				Y	-0-			126
11		7500 X	-0-	-0-	-7500				Y	-0-			126
12		4495 X	-0-	-0-	-4495				Y	-0-			126
*01		465 X	-0-	-0-	-465				Y	-0-			126
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			126

WAR ADMIRAL 24		WELL #:		3H	RRCID -> 291077	COMPL. DATE 09/25/2019		TOTAL DEPTH 10060		PERF.10145 - 17462			
09		21540 X	1209	-0-	-20331	-0-	1181 2	28 9	N	25	150 0		129
10		15562 X	3653	-0-	-11909	-0-	3442 2	23 4	N	171	183 0		117
11		15060 X	1385	-0-	-13675	-0-	188 9						
12		12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-	1209 2	176 9	N	160	227 0		50
*01		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-	50 0		-0-
02		3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-			N	-0-			-0-

WHIRLAWAY 24		WELL #:		3H	RRCID -> 291079	COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10491 - 16908			
09		5670 X	575	-0-	-5095	-0-	121 1	245 2	Y	190	178 1		108
10		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	209 9						
11		5670 X	3920	-0-	-1750	-0-	910 1	2667 2	Y	942	691 1		359
12		5859 X	4055	-0-	-1804	-0-	28 4	1036 9					
01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	883 1	2164 2	Y	794	954 1		199
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	873 9						
							923 1	2297 2	Y	759	595 1		363
							835 9						
							706 1	2709 4	Y	486	697 1		152
							535 9						
									Y	NO RPT			152

WHIRLAWAY 24		WELL #:		4H	RRCID -> 291080	COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 10090		PERF.10250 - 15308			
09		9420 X	324	-0-	-9096	-0-	174 1	150 9	Y	136	152 1		92
10		5363 X	2313	-0-	-3050	-0-	830 1	923 2	Y	508	390 1		210
11		5490 X	3439	-0-	-2051	-0-	1 4	559 9					
12		5673 X	3909	-0-	-1764	-0-	883 1	1734 2	Y	747	762 1		195
*01		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	822 9						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	935 1	2136 2	Y	762	587 1		370
							838 9						
							681 1	2668 4	Y	531	733 1		168
							584 9						
									Y	NO RPT			168

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CHANCE STATE 4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CHANCE STATE 4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1H		RRCID -> 291851	COMPL. DATE 04/27/2022	TOTAL DEPTH 9959	PERF.10360	- 15002								
09	18450 X	7167	-0-	-11283	-0-	7014 140 9	2	13	4	N	127					361
10	24517 X	24517	-0-	-0-	-0-	22919 1597 9	2	1	4	N	1452	1190	1			623
11	23446 X	23446	-0-	-0-	-0-	21992 1189 9	2	265	4	N	1081	1225	1			479
12	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	18843 866 9	2	147	4	N	787	694	1			572
01	14477 X	7691	-0-	-6786	-0-	7320 361 9	2	10	4	N	328	821	1			79
02	17220 X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					79

ROCKET WRANGLER 11-4		WELL #: 4H		RRCID -> 294207	COMPL. DATE 08/13/2022	TOTAL DEPTH 10567	PERF.10738	- 18205								
09	24150 X	15428	-0-	-8722	-0-	14287 3804 9	2	1141	9	Y	1037	1030	0			39
10	23622 X	14317	-0-	-9305	-0-	13252	2	1065	9	Y	968	954	0			53
11	22860 X	11696	-0-	-11164	-0-	10669 997 9	2	30	4	Y	906	898	0			61
12	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	9472	2	965	9	Y	877	864	0			74
*01	15934 X	11656	-0-	-4278	-0-	10680 926 9	2	50	4	Y	842	830	0			86
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

COUNT FLEET 11-4		WELL #: 4H		RRCID -> 294674	COMPL. DATE 08/25/2022	TOTAL DEPTH 10542	PERF.11066	- 18416								
09	50970 X	44100	-0-	-6870	-0-	40293 3804 9	2	3	4	Y	3458	3916	1			619
10	52018 X	42938	-0-	-9080	-0-	38818	2	4120	9	Y	3745	3690	1			674
11	46290 X	36687	-0-	-9603	-0-	32402	2	4285	9	Y	3895	3661	1			908
12	48794 X	33978	-0-	-14816	-0-	29927	2	4051	9	Y	3683	3945	1			646
*01	48794 X	38523	-0-	-10271	-0-	34103 3546 9	2	874	4	Y	3224	3033	1			837
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					837

OMAHA 11-5		WELL #: 5H		RRCID -> 294675	COMPL. DATE 08/16/2022	TOTAL DEPTH 10594	PERF.10384	- 17851								
09	32624 X	32624	-0-	-0-	-0-	30046	2	2578	9	N	2344	2343	0			89
10	30318 X	30218	-0-	-100	-0-	27851	2	2367	9	N	2152	2127	0			114
11	29340 X	26224	-0-	-3116	-0-	23928 2265 9	2	31	4	N	2059	2039	0			134
12	11377 X	5845	-0-	-5532	-0-	5370	2	475	9	N	432	523	0			43
*01	33697 X	28986	-0-	-4711	-0-	26803 2013 9	2	170	4	N	1830	1763	0			110
02	30436 X	NO RPT	-0-	-30436	-0-					N	NO RPT					110

A CLASSIC DASH 18-15		WELL #: 2H		RRCID -> 294721	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL DEPTH 10117	PERF.10117	- 19334								
09	43350 X	35243	-0-	-8107	-0-	31601	2	3642	9	N	3311	3549	1			369
10	47365 X	47365	-0-	-0-	-0-	42279 4510 9	2	576	4	N	4100	3343	1			1126
11	47850 X	31383	-0-	-16467	-0-	27563	2	3820	9	N	3473	3778	1			821
12	49445 X	37067	-0-	-12378	-0-	32836 4076 9	2	155	4	N	3705	3764	1			762
*01	42780 X	34873	-0-	-7907	-0-	24376 3324 9	2	7173	4	N	3022	2847	1			937
02	42784 X	NO RPT	-0-	-42784	-0-					N	NO RPT					937

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. UL DINO JUICE 18-40-45 WB1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
M	O	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		
09	23070 X	9793	-0-	-13277	-0-	81 1 4751 9	4961 2	Y	4319	4319 0	-0-
10	20832 X	6210	-0-	-14622	-0-	53 1 93 4	3631 2	Y	2212	2183 0	29
11	12600 X	2575	-0-	-10025	-0-	15 1 12 4	1077 2	Y	1337	1344 0	22
12	26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	218 1 307 4	17137 2	Y	7725	7639 0	108
*01	35951 X	35951	-0-	-0-	-0-	342 1 617 4	26859 2	Y	7394	7374 0	128
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		128

UL DINO JUICE 18-40-45 3B3		WELL #: 10H		RRCID -> 296754		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 11077		PERF.11450 - 23192	
09	23250 X	20445	-0-	-2805	-0-	243 1 5324 9	14878 2	Y	4840	4840 0	-0-
10	24025 X	17368	-0-	-6657	-0-	165 1 287 4	11220 2	Y	5178	5121 0	57
11	23250 X	17353	-0-	-5897	-0-	144 1 114 4	10664 2	Y	5846	5841 0	62
12	23591 X	18325	-0-	-5266	-0-	154 1 217 4	12125 2	Y	5299	5294 0	67
*01	23591 X	19439	-0-	-4152	-0-	169 1 305 4	13281 2	Y	5167	5142 0	92
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		92

A CLASSIC DASH 18		WELL #: 2H		RRCID -> 297109		COMPL. DATE 02/08/2019		TOTAL DEPTH 9171		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

NOTTING HILL ENERGY, LLC EFG STATE 57-T2-42		WELL #: 2H		RRCID -> 293353		COMPL. DATE 01/07/2022		TOTAL DEPTH 9896		PERF.10200 - 14846	
09	29524 X	29524	-0-	-0-	-0-	26267 2	3257 9	Y	2961	2916 1	241
10	30622 X	30622	-0-	-0-	-0-	28344 2	2278 9	Y	2071	2007 1	305
11	25830 X	16923	-0-	-8907	-0-	583 1 1065 9	15275 2	Y	968	971 1	295
12	26691 X	22661	-0-	-4030	-0-	8793 1 1378 9	12490 2	Y	1253	1208 1	314
01	26691 X	25152	-0-	-1539	-0-	5674 1 1507 9	17971 2	Y	1370	1314 1	323
02	26572 X	21448	-0-	-5124	-0-	5452 1 846 9	15150 2	Y	769	809 1	246

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 NOTTING HILL ENERGY, LLC //CONT.// 101230
 EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 293368 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9940 - 14820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	46823 X	46823	-0-	-0-	-0-	43624	2	3199	9	Y	2908	2865	1	30	8	237
10	42005 X	40820	-0-	-1185	-0-	38349	2	2471	9	Y	2246	2152	1			331
11	40650 X	26949	-0-	-13701	-0-	3292	1	22503	2	Y	1049	1053	1	7	8	320
						1154	9									
12	42005 X	29808	-0-	-12197	-0-	9840	1	18549	2	Y	1290	1261	1	26	8	323
						1419	9									
01	42005 X	36463	-0-	-5542	-0-	6178	1	28733	2	Y	1411	1354	1	47	8	333
						1552	9									
02	37184 X	14616	-0-	-22568	-0-	3159	1	10492	2	Y	877	891	1	37	8	282
						965	9									

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 1H RRCID -> 294858 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11589 - 16375

09	40288 X	40288	-0-	-0-	-0-	36006	2	4282	9	N	3893	3900	1			129
10	38254 X	37240	-0-	-1014	-0-	33612	2	3628	9	N	3298	3326	1			101
11	37032 X	37032	-0-	-0-	-0-	32926	2	4106	9	N	3733	3667	1	25	8	142
12	41633 X	34249	-0-	-7384	-0-	30734	2	3515	9	N	3195	3145	1	29	8	163
01	41633 X	26114	-0-	-15519	-0-	23327	2	2787	9	N	2534	2449	1	64	8	184
02	37604 X	21786	-0-	-15818	-0-	19419	2	2367	9	N	2152	2108	1	74	8	154

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 2H RRCID -> 294859 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11070 - 15870

09	42612 X	42612	-0-	-0-	-0-	37487	2	5125	9	N	4659	4675	1			154
10	43028 X	39543	-0-	-3485	-0-	34726	2	4817	9	N	4379	4399	1			134
11	41640 X	40495	-0-	-1145	-0-	35059	2	5436	9	N	4942	4869	1	19	8	188
12	44020 X	35252	-0-	-8768	-0-	30197	2	5055	9	N	4595	4527	1	21	8	235
01	44020 X	22937	-0-	-21083	-0-	18963	2	3974	9	N	3613	3537	1	45	8	266
02	39760 X	19338	-0-	-20422	-0-	15979	2	3359	9	N	3054	3045	1	52	8	223

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 3H RRCID -> 294860 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11756 - 16635

09	20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	17804	2	2422	9	N	2202	2205	1			73
10	18662 X	17717	-0-	-945	-0-	15715	2	2002	9	N	1820	1837	1			56
11	18810 X	18371	-0-	-439	-0-	16110	2	2261	9	N	2055	2023	1	10	8	78
12	20894 X	17290	-0-	-3604	-0-	15180	2	2110	9	N	1918	1886	1	12	8	98
01	20894 X	10969	-0-	-9925	-0-	9305	2	1664	9	N	1513	1474	1	26	8	111
02	18872 X	11666	-0-	-7206	-0-	10257	2	1409	9	N	1281	1269	1	30	8	93

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
 GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 41H RRCID -> 298167 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11731 - 21511

09	12720 X	2609	-0-	-10111	-0-	1652	3	21	4	N	851	846	0			8
						936	9									
10	13144 X	2412	-0-	-10732	-0-	1522	3	64	4	N	751	732	0			27
						826	9									
11	12720 X	2345	-0-	-10375	-0-	1171	3	265	4	N	826	827	0	3	8	23
						909	9									
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	2474	3	140	4	N	1276	1284	0	3	8	12
						1404	9									
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	208	1	3760	3	N	2088	2076	0			24
						254	4	2297	9							
02	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	372	1	4770	3	N	2894	2881	0			37
						1179	4	3183	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
GUTTERBALLS STATE 14-15 //CONT.// 101577															
WELL #: 42H RRCID -> 298168 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11697 - 21477															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	16710 X	12123	-0-	-4587	-0-	7338	3	92	4	N	4266	4240	0		40
						4693	9								
10	17267 X	12999	-0-	-4268	-0-	7862	3	330	4	N	4370	4253	0		157
						4807	9								
11	16710 X	8902	-0-	-7808	-0-	4521	3	1023	4	N	3053	3123	0		87
						3358	9								
12	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	6446	3	365	4	N	3809	3855	0	6 8	35
						4190	9								
01	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	492	1	8877	3	N	5512	5484	0		63
						599	4	6063	9						
02	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	467	1	5981	3	N	3972	3984	0		51
						1478	4	4369	9						
EL DUDERINO UNIT 5-25															
WELL #: 11H RRCID -> 298177 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10688 - 18689															
09	33990 X	12763	-0-	-21227	-0-	8947	3	3	4	N	3466	3430	0	11 8	75
						3813	9								
10	35123 X	13150	-0-	-21973	-0-	9290	3	3860	9	N	3509	3530	0		54
						7589	3	71	4	N	2919	2947	0		26
11	33990 X	10871	-0-	-23119	-0-	3211	9								
12	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	8182	3	3399	9	N	3090	3095	0		21
01	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	708	1	10844	3	N	3727	3719	0		29
						3	4	4100	9						
02	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	514	1	9761	3	N	3601	3588	0	1 8	41
						135	4	3961	9						
EL DUDERINO UNIT 5-25															
WELL #: 12H RRCID -> 298179 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10486 - 19087															
09	58350 X	16684	-0-	-41666	-0-	11965	3	4	4	N	4286	4241	0	15 8	92
						4715	9								
10	60295 X	18193	-0-	-42102	-0-	13045	3	5148	9	N	4680	4701	0		71
11	58350 X	17568	-0-	-40782	-0-	12490	3	117	4	N	4510	4541	0		40
						4961	9								
12	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	6401	3	2633	9	N	2394	2418	0		16
01	23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	16945	3	5	4	N	6006	5975	0		47
						6607	9								
02	19722 X	19722	-0-	-0-	-0-	14407	3	200	4	N	4650	4642	0	2 8	53
						5115	9								
EL DUDERINO UNIT 5-25															
WELL #: 13H RRCID -> 298190 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11071 - 19672															
09	54840 X	24511	-0-	-30329	-0-	20215	3	7	4	N	3899	3824	0	50 8	83
						4289	9								
10	56668 X	24768	-0-	-31900	-0-	20226	3	4542	9	N	4129	4149	0		63
11	54840 X	21835	-0-	-33005	-0-	17430	3	163	4	N	3856	3885	0		34
						4242	9								
12	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	21104	3	4337	9	N	3943	3951	0		26
01	25985 X	25985	-0-	-0-	-0-	1348	1	20636	3	N	3632	3630	0		28
						6	4	3995	9						
02	24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	1021	1	19366	3	N	3209	3197	0	4 8	36
						268	4	3530	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 101577												
EL DUDERINO UNIT 5-25		WELL #: 42H		RRCID -> 298191		COMPL. DATE 12/24/2022				TOTAL DEPTH 10730 PERF.11207 - 19608				
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
09	35520 X	17196	-0-	-18324	-0-	15202	3	5	4	N	1808	1772	0	27 8 38
10	36704 X	17872	-0-	-18832	-0-	1989	9							
11	35520 X	17006	-0-	-18514	-0-	15864	3	2008	9	N	1825	1835	0	28
12	17278 X	17278	-0-	-0-	-0-	14983	3	140	4	N	1712	1725	0	15
01	19220 X	17848	-0-	-1372	-0-	1883	9							
02	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	15405	3	1873	9	N	1703	1707	0	11
						983	1	15053	3	N	1643	1641	0	13
						5	4	1807	9					
						748	1	14185	3	N	1531	1525	0	2 8 17
						197	4	1684	9					
EL DUDERINO UNIT 5-25		WELL #: 43H		RRCID -> 298192		COMPL. DATE 12/25/2022				TOTAL DEPTH 10329 PERF.10461 - 19262				
09	55710 X	115	-0-	-55595	-0-	82	3	33	9	N	30	88	0	1
10	57567 X	8	-0-	-57559	-0-	2	3	6	9	N	5	6	0	-0-
11	55710 X	-0-	-0-	-55710	-0-					N	-0-			-0-
12	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	4949	3	3506	9	N	3187	3166	0	21
01	12214 X	8816	-0-	-3398	-0-	342	1	5230	3	N	2947	2945	0	23
02	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	2	4	3242	9					
						393	1	7464	3	N	3615	3596	0	1 8 41
						103	4	3977	9					
EL DUDERINO UNIT 5-25		WELL #: 41H		RRCID -> 298225		COMPL. DATE 12/21/2022				TOTAL DEPTH 10722 PERF.10945 - 19546				
09	42270 X	19656	-0-	-22614	-0-	16607	3	6	4	N	2766	2716	0	32 8 59
10	43679 X	20832	-0-	-22847	-0-	3043	9							
11	42270 X	25599	-0-	-16671	-0-	17774	3	3058	9	N	2780	2797	0	42
12	43679 X	23199	-0-	-20480	-0-	22333	3	209	4	N	2779	2796	0	25
01	20832 X	14902	-0-	-5930	-0-	3057	9							
02	23884 X	23062	-0-	-822	-0-	20398	3	2801	9	N	2546	2554	0	17
						803	1	12298	3	N	1634	1638	0	13
						4	4	1797	9					
						990	1	18789	3	N	2748	2726	0	4 8 31
						260	4	3023	9					
EQV OPERATING LLC		101634												
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #: 1H		RRCID -> 287142		COMPL. DATE 11/16/2024				TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310				
09	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	1013	1	9689	2	N	1859	1856	1	28 8 187
10	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	15	4	2045	9					
11	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	1057	1	6419	2	N	1946	1954	1	9 8 170
12	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	23	4	2141	9					
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	824	1	3794	2	N	1206	1104	1	10 8 262
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39	4	1327	9					
						929	1	5883	2	N	1626	1617	1	45 8 226
						102	4	1789	9					
						268	3	1	4	N	36	89	1	173
						40	9							
										N	NO RPT			173

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	EOM BALANCE	
		WELL #: 1H		RRCID -> 287184	COMPL. DATE 02/25/2021	TOTAL DEPTH 11525	PERF.12104	- 22029								
09		43848 X	43848	-0-	-0-	1023	1	38873	2	Y	3592	3529	1	68	8	155
							1	3951	9							
10		45203 X	45203	-0-	-0-	1112	1	39900	2	Y	3788	3744	1	22	8	177
							24	4167	9							
11		44783 X	44783	-0-	-0-	1124	1	38850	2	Y	3820	3754	1	35	8	208
							607	4202	9							
12		47098 X	47098	-0-	-0-	1149	1	40754	2	Y	4398	4263	1	112	8	231
							357	4838	9							
01		42270 X	42270	-0-	-0-	1037	1	36618	3	Y	3868	3814	1	116	8	169
							360	4255	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					169
		BROWN STATE 44-2		WELL #: 1H		RRCID -> 287320	COMPL. DATE 10/06/2023	TOTAL DEPTH 11135	PERF.11631	- 20833						
09		62951 X	62951	-0-	-0-	720	1	59521	2	Y	2288	2310	1	59	8	282
							193	2517	9							
10		63614 X	63614	-0-	-0-	741	1	60423	2	Y	2179	2054	1	25	8	382
							53	2397	9							
11		60203 X	60203	-0-	-0-	707	1	57210	2	Y	2035	1987	1	23	8	407
							47	2239	9							
12		62467 X	62467	-0-	-0-	737	1	59287	2	Y	2217	2123	1	85	8	416
							4	2439	9							
01		62439 X	62439	-0-	-0-	633	1	59313	3	Y	2145	1994	1	146	8	421
							133	2360	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					421
		BROWN STATE 44-2		WELL #: 2H		RRCID -> 287606	COMPL. DATE 09/23/2023	TOTAL DEPTH 10687	PERF.11024	- 16031						
09		9210 X	8488	-0-	-722	949	1	5840	2	Y	1543	1550	1	11	8	434
							2	1697	9							
10		9517 X	7903	-0-	-1614	1037	1	5290	2	Y	1425	1469	1	5	8	385
							8	1568	9							
11		9210 X	7875	-0-	-1335	1078	1	5248	2	Y	1391	1376	1	4	8	396
							19	1530	9							
12		9517 X	8890	-0-	-627	1099	1	5822	2	Y	1759	1661	1	17	8	477
							34	1935	9							
01		9677 X	9677	-0-	-0-	1038	1	6906	3	Y	1535	1565	1	28	8	419
							44	1689	9							
02		7924 X	NO RPT	-0-	-7924					Y	NO RPT					419
		ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 1H		RRCID -> 287681	COMPL. DATE 09/27/2020	TOTAL DEPTH 9593	PERF. 9750	- 19674						
09		38610 X	27454	-0-	-11156	475	1	21327	2	Y	5000	5254	1	68	8	69
							152	5500	9							
10		39897 X	21815	-0-	-18082	845	1	16871	2	Y	3515	3364	1	29	8	191
							232	3867	9							
11		38610 X	12672	-0-	-25938	726	1	9632	2	Y	2092	2038	1	18	8	227
							13	2301	9							
12		35836 X	6491	-0-	-29345	524	1	3935	2	Y	1847	1766	1	53	8	255
							2032									
01		28365 X	7318	-0-	-21047	661	1	4936	3	Y	1518	1402	1	73	8	298
							51	1670	9							
02		25620 X	NO RPT	-0-	-25620					Y	NO RPT					298

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H		RRCID -> 287682		COMPL. DATE 09/16/2023		TOTAL DEPTH 9593		PERF. 9749 - 19592						
09	75086 X	75086	-0-	-0-	-0-	1433 1 452 4	56219 2 16982 9	2	Y	15438	15389 1	48 8	204	
10	39430 X	39430	-0-	-0-	-0-	1277 1 332 4	27554 2 10267 9	2	Y	9334	9005 1	21 8	512	
11	34440 X	22106	-0-	-12334	-0-	1138 1 17 4	16201 2 4750 9	2	Y	4318	4330 1	18 8	482	
12	50313 X	13495	-0-	-36818	-0-	1050 1 7 4	9733 2 2705 9	2	Y	2459	2525 1	52 8	364	
01	50313 X	10425	-0-	-39888	-0-	943 1 163 4	6834 3 2485 9	3	Y	2259	2084 1	95 8	444	
02	45444 X	NO RPT	-0-	-45444	-0-				Y	NO RPT			444	
BROWN STATE 44-2		WELL #: 3H		RRCID -> 287717		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 10687		PERF.10931 - 15970				
09	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	1032 1 6 4	5606 2 1804 9	2	Y	1640	1687 1	9 8	413	
10	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	1095 1 1621 9	5556 2	2	Y	1474	1501 1	4 8	382	
11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	1039 1 20 4	4175 2 1459 9	2	Y	1326	1239 1	3 8	466	
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	947 1 136 4	3975 2 1377 9	2	Y	1252	1234 1	10 8	474	
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	680 1 56 4	2951 3 782 9	3	Y	711	797 1	11 8	377	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			377	
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #: 4H		RRCID -> 288295		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 11295		PERF.11607 - 18432				
09	36510 X	28969	-0-	-7541	-0-	933 1 18 4	25204 2 2814 9	2	N	2558	2587 1	43 8	243	
10	33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	1107 1 4 4	28940 2 3526 9	2	N	3205	3200 1	16 8	232	
11	32897 X	32897	-0-	-0-	-0-	1028 1 28 4	28358 2 3483 9	2	N	3166	3116 1	23 8	259	
12	32271 X	31205	-0-	-1066	-0-	996 1 158 4	26797 2 3254 9	2	N	2958	2910 1	70 8	237	
01	33573 X	27882	-0-	-5691	-0-	756 1 746 4	22725 3 3655 9	3	N	3323	3235 1	66 8	259	
02	30716 X	NO RPT	-0-	-30716	-0-				N	NO RPT			259	
DARCY STATE 22		WELL #: 1H		RRCID -> 288304		COMPL. DATE 09/25/2023		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10813 - 15873				
09	25290 X	18496	-0-	-6794	-0-	1071 1 2246 9	15179 2	2	N	2042	2097 1	12 8	360	
10	22661 X	17742	-0-	-4919	-0-	1051 1 10 4	14540 2 2141 9	2	N	1946	1985 1	6 8	315	
11	19380 X	17390	-0-	-1990	-0-	932 1 2147 9	14311 2	2	N	1952	1866 1	5 8	396	
12	19127 X	18071	-0-	-1056	-0-	952 1 2252 9	14867 2	2	N	2047	1959 1	21 8	463	
01	19127 X	18497	-0-	-630	-0-	924 1 6 4	15471 3 2096 9	3	N	1905	1743 1	33 8	592	
02	17276 X	NO RPT	-0-	-17276	-0-				N	NO RPT			592	

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC DARCY STATE 22				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
				//CONT.// 101634											
				WELL #:	2H	RRCID -> 288314	COMPL. DATE 09/27/2023	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10870	- 15868					
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				
09	13230 X	12647	-0-	-583	-0-	1071 1 1670 9	9906 2	N	1518	1674 1	11 8	318			
10	13671 X	12130	-0-	-1541	-0-	1048 1 24 4	9292 2 1766 9	N	1605	1536 1	5 8	382			
11	12720 X	12211	-0-	-509	-0-	933 1 1651 9	9627 2	N	1501	1441 1	4 8	438			
12	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	10711 2 1615 9	952 4	N	1468	1418 1	14 8	474			
01	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	950 1 1645 9	11250 3	N	1495	1502 1	15 8	452			
02	11816 X	NO RPT	-0-	-11816	-0-			N	NO RPT			452			

EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #:	2H	RRCID -> 288641	COMPL. DATE 01/29/2023	TOTAL DEPTH 11640	PERF.12123	- 21384					
09	25584 X	25584	-0-	-0-	-0-	24346 2 1162 9	76 4	Y	1056	1064 1	16 8	55			
10	26983 X	26983	-0-	-0-	-0-	25510 2 1373 9	100 4	Y	1248	1231 1	5 8	67			
11	23312 X	23312	-0-	-0-	-0-	21924 2 1374 9	14 4	Y	1249	1237 1	7 8	72			
12	20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	19371 2 1453 9	14 4	Y	1321	1293 1	23 8	77			
01	23087 X	23087	-0-	-0-	-0-	21259 3 1494 9	334 4	Y	1358	1335 1	24 8	76			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			76			

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	9H	RRCID -> 288796	COMPL. DATE 07/10/2021	TOTAL DEPTH 11346	PERF.11667	- 16700					
09	49572 X	49572	-0-	-0-	-0-	1426 1 18 4	45444 2 2684 9	N	2440	2497 1	49 8	153			
10	48497 X	48497	-0-	-0-	-0-	1423 1 17 4	44275 2 2782 9	N	2529	2527 1	13 8	142			
11	46000 X	46000	-0-	-0-	-0-	1404 1 31 4	41916 2 2649 9	N	2408	2287 1	23 8	240			
12	40472 X	40472	-0-	-0-	-0-	1430 1 511 4	35797 2 2734 9	N	2485	2452 1	72 8	201			
01	39132 X	39132	-0-	-0-	-0-	1385 1 222 4	34909 3 2616 9	N	2378	2261 1	81 8	237			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			237			

BERGMAN STATE 38				WELL #:	3H	RRCID -> 289048	COMPL. DATE 03/14/2023	TOTAL DEPTH 10263	PERF.10639	- 15082					
09	31320 X	15410	-0-	-15910	-0-	137 1 76 4	13819 2 1378 9	Y	1253	1186 1	88 8	15			
10	32364 X	14732	-0-	-17632	-0-	134 1 241 4	13133 2 1224 9	Y	1113	1083 1	9 8	36			
11	31320 X	16057	-0-	-15263	-0-	152 1 125 4	14531 2 1249 9	Y	1135	1122 1	8 8	41			
12	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	163 1 92 4	15354 2 1359 9	Y	1235	1205 1	25 8	46			
01	16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	166 1 157 4	15302 3 1224 9	Y	1113	1085 1	33 8	41			
02	14980 X	NO RPT	-0-	-14980	-0-			Y	NO RPT			41			

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4H RRCID -> 289102					COMPL. DATE 09/13/2023	TOTAL DEPTH 9466	PERF. 9643	- 19541					
09	46294 X	46294	-0-	-0-	640 1 70 4	40180 2 5404 9		Y	4913	4960 1	18 8		31
10	37996 X	37996	-0-	-0-	630 1 92 4	33241 2 4033 9		Y	3666	3581 1	8 8		108
11	35130 X	26040	-0-	-9090	501 1 26 4	22622 2 2891 9		Y	2628	2618 1	7 8		111
12	37479 X	28093	-0-	-9386	434 1 23 4	24509 2 3127 9		Y	2843	2811 1	29 8		114
01	37479 X	31209	-0-	-6270	515 1 7 4	27508 3 3179 9		Y	2890	2798 1	57 8		149
02	33852 X	NO RPT	-0-	-33852				Y	NO RPT				149
BERGMAN STATE 38					WELL #: 2H RRCID -> 289114	COMPL. DATE 10/16/2019	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10606	- 15126				
09	36480 X	15158	-0-	-21322	140 1 81 4	14054 2 883 9		Y	803	737 1	77 8		9
10	37696 X	14655	-0-	-23041	140 1 247 4	13611 2 657 9		Y	597	577 1	10 8		19
11	36480 X	15947	-0-	-20533	155 1 138 4	14855 2 799 9		Y	726	710 1	9 8		26
12	15655 X	15141	-0-	-514	151 1 82 4	14143 2 765 9		Y	695	668 1	28 8		25
01	15655 X	15002	-0-	-653	151 1 144 4	13918 3 789 9		Y	717	674 1	43 8		25
02	14896 X	NO RPT	-0-	-14896				Y	NO RPT				25
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24					WELL #: 3H RRCID -> 289120	COMPL. DATE 09/15/2023	TOTAL DEPTH 9613	PERF.10388	- 19616				
09	45258 X	45258	-0-	-0-	616 1 62 4	38771 2 5809 9		Y	5281	5277 1	13 8		33
10	28546 X	28546	-0-	-0-	458 1 67 4	24256 2 3765 9		Y	3423	3350 1	5 8		101
11	22620 X	17775	-0-	-4845	344 1 18 4	15508 2 1905 9		Y	1732	1754 1	5 8		74
12	37882 X	16599	-0-	-21283	265 1 13 4	14767 2 1554 9		Y	1413	1410 1	20 8		57
01	37882 X	14972	-0-	-22910	250 1 3 4	13387 3 1332 9		Y	1211	1169 1	37 8		62
02	34216 X	NO RPT	-0-	-34216				Y	NO RPT				62
BROWN STATE 44-2					WELL #: 5HA RRCID -> 289539	COMPL. DATE 09/30/2023	TOTAL DEPTH 10682	PERF.11039	- 16039				
09	20700 X	20381	-0-	-319	685 1 37 4	18540 2 1119 9		Y	1017	1024 1	6 8		60
10	21390 X	18033	-0-	-3357	626 1 24 4	16202 2 1181 9		Y	1074	1049 1	3 8		82
11	18397 X	18397	-0-	-0-	626 1 18 4	16281 2 1472 9		Y	1338	1277 1	2 8		141
12	21049 X	17428	-0-	-3621	601 1 8 4	15234 2 1585 9		Y	1441	1403 1	8 8		171
01	21049 X	11537	-0-	-9512	440 1 16 4	10511 3 570 9		Y	518	613 1	9 8		67
02	19012 X	NO RPT	-0-	-19012				Y	NO RPT				67

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BROWN STATE 44-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		6HA	RRCID -> 289643	COMPL. DATE 10/04/2023	TOTAL DEPTH 10565	PERF.11024	-		16042			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	23250 X	17938	-0-	-5312	-0-	575 1	15389 2	1767	Y	1767	1801 1	12 8		106
						30 4	1944 9							
10	22165 X	19348	-0-	-2817	-0-	642 1	16709 2	1791	Y	1791	1754 1	6 8		137
						27 4	1970 9							
11	22530 X	15888	-0-	-6642	-0-	518 1	13408 2	1766	Y	1766	1710 1	4 8		189
						19 4	1943 9							
12	23281 X	19532	-0-	-3749	-0-	673 1	16907 2	1765	Y	1765	1727 1	16 8		211
						10 4	1942 9							
01	23281 X	19720	-0-	-3561	-0-	682 1	17137 3	1696	Y	1696	1695 1	28 8		184
						35 4	1866 9							
02	17472 X	NO RPT	-0-	-17472	-0-				Y	NO RPT				184

DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		1H	RRCID -> 290413	COMPL. DATE 11/15/2024	TOTAL DEPTH 11073	PERF.11473	-		21316			
09	64980 X	60748	-0-	-4232	-0-	1071 1	57748 2	1752	N	1752	1720 1	40 8		413
						2 4	1927 9							
10	66030 X	47966	-0-	-18064	-0-	920 1	45578 2	1298	N	1298	1500 1	16 8		195
						40 4	1428 9							
11	63900 X	38142	-0-	-25758	-0-	852 1	36045 2	1076	N	1076	943 1	13 8		315
						61 4	1184 9							
12	62775 X	56061	-0-	-6714	-0-	952 1	53149 2	1774	N	1774	1737 1	81 8		271
						9 4	1951 9							
01	62775 X	55530	-0-	-7245	-0-	950 1	52595 3	1768	N	1768	1675 1	118 8		246
						40 4	1945 9							
02	56700 X	NO RPT	-0-	-56700	-0-				N	NO RPT				246

DARCY STATE 22		WELL #:		5H	RRCID -> 290414	COMPL. DATE 09/30/2023	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10882	-		15314			
09	26459 X	26459	-0-	-0-	-0-	345 1	23531 2	2348	Y	2348	2410 1	12 8		57
						2583 9								
10	26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	345 1	23512 2	2280	Y	2280	2272 1	6 8		59
						9 4	2508 9							
11	26655 X	26655	-0-	-0-	-0-	328 1	23761 2	2322	Y	2322	2293 1	6 8		82
						12 4	2554 9							
12	28920 X	28920	-0-	-0-	-0-	374 1	25960 2	2346	Y	2346	2327 1	21 8		80
						5 4	2581 9							
01	27342 X	21081	-0-	-6261	-0-	255 1	18900 3	1599	Y	1599	1564 1	21 8		94
						167 4	1759 9							
02	24892 X	NO RPT	-0-	-24892	-0-				Y	NO RPT				94

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		5H	RRCID -> 290415	COMPL. DATE 03/20/2024	TOTAL DEPTH 9586	PERF. 9913	-		19705			
09	77935 X	77935	-0-	-0-	-0-	1804 1	69715 2	5757	Y	5757	5749 1	33 8		25
						83 4	6333 9							
10	66650 X	62211	-0-	-4439	-0-	1580 1	54916 2	5056	Y	5056	4993 1	14 8		74
						153 4	5562 9							
11	64500 X	55944	-0-	-8556	-0-	1523 1	49348 2	4172	Y	4172	4141 1	12 8		93
						484 4	4589 9							
12	67642 X	56660	-0-	-10982	-0-	1622 1	50266 2	4324	Y	4324	4272 1	47 8		98
						16 4	4756 9							
01	67642 X	51615	-0-	-16027	-0-	1737 1	45536 3	3883	Y	3883	3791 1	81 8		109
						71 4	4271 9							
02	61096 X	NO RPT	-0-	-61096	-0-				Y	NO RPT				109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 07/07/2024 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	42240 X	39041	-0-	-3199	-0-	890	1 34271	2	34271	Y	3491	3501	1 29	8	15
						40	4 3840	9	3840						
10	43648 X	36310	-0-	-7338	-0-	918	1 31554	2	31554	Y	3410	3363	1 12	8	50
						87	4 3751	9	3751						
11	42240 X	34595	-0-	-7645	-0-	920	1 29711	2	29711	Y	3369	3334	1 10	8	75
						258	4 3706	9	3706						
12	40889 X	36133	-0-	-4756	-0-	1003	1 31084	2	31084	Y	3670	3619	1 43	8	83
						9	4 4037	9	4037						
01	40889 X	32431	-0-	-8458	-0-	1057	1 27696	3	27696	Y	3286	3201	1 76	8	92
						63	4 3615	9	3615						
02	36428 X	NO RPT	-0-	-36428	-0-					Y	NO RPT				92

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729															
09	52560 X	40833	-0-	-11727	-0-	915	1 35298	2	35298	Y	4165	4180	1 28	8	18
						38	4 4582	9	4582						
10	54312 X	43746	-0-	-10566	-0-	1097	1 37694	2	37694	Y	4412	4352	1 13	8	65
						102	4 4853	9	4853						
11	52560 X	41653	-0-	-10907	-0-	1101	1 35636	2	35636	Y	4162	4123	1 11	8	93
						338	4 4578	9	4578						
12	49879 X	42100	-0-	-7779	-0-	1168	1 36202	2	36202	Y	4288	4242	1 41	8	98
						13	4 4717	9	4717						
01	43741 X	41522	-0-	-2219	-0-	1340	1 35503	3	35503	Y	4209	4116	1 73	8	118
						49	4 4630	9	4630						
02	39508 X	NO RPT	-0-	-39508	-0-					Y	NO RPT				118

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 11425 - 21099															
09	92670 X	84377	-0-	-8293	-0-	1184	1 80705	2	80705	Y	2261	2285	1 36	8	54
						1	4 2487	9	2487						
10	93651 X	84992	-0-	-8659	-0-	1195	1 81426	2	81426	Y	2129	2111	1 18	8	54
						29	4 2342	9	2342						
11	83370 X	75846	-0-	-7524	-0-	1002	1 72423	2	72423	Y	2167	2127	1 17	8	77
						37	4 2384	9	2384						
12	86149 X	71426	-0-	-14723	-0-	977	1 67973	2	67973	Y	2239	2184	1 57	8	75
						13	4 2463	9	2463						
01	86149 X	33469	-0-	-52680	-0-	313	1 31726	3	31726	Y	1240	1205	1 38	8	72
						66	4 1364	9	1364						
02	77812 X	NO RPT	-0-	-77812	-0-					Y	NO RPT				72

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 10484 - 15226															
09	34574 X	34574	-0-	-0-	-0-	453	1 30859	2	30859	Y	2965	3052	1 16	8	73
						3262	9								
10	36735 X	33973	-0-	-2762	-0-	446	1 30422	2	30422	Y	2813	2807	1 7	8	72
						11	4 3094	9	3094						
11	32400 X	31394	-0-	-1006	-0-	388	1 28045	2	28045	Y	2679	2649	1 7	8	95
						14	4 2947	9	2947						
12	33480 X	32870	-0-	-610	-0-	423	1 29388	2	29388	Y	2775	2760	0 15	8	95
						6	4 3053	9	3053						
01	33480 X	15431	-0-	-18049	-0-	142	1 13738	3	13738	Y	1378	1365	1 26	8	82
						35	4 1516	9	1516						
02	30240 X	NO RPT	-0-	-30240	-0-					Y	NO RPT				82

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC DARCY STATE UNIT 22-25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:	3H	RRCID -> 291722	COMPL. DATE 09/13/2021	TOTAL DEPTH 11017	PERF.11282	- 21050							
09	96720 X	90395	-0-	-6325	-0-	1269 1	86452 2	Y	2430	2444	1	45	8	58	
10	99510 X	89678	-0-	-9832	-0-	1259 1	85913 2	Y	2250	2233	1	17	8	58	
11	87780 X	82517	-0-	-5263	-0-	1089 1	78721 2	Y	2423	2381	1	14	8	86	
12	90706 X	81329	-0-	-9377	-0-	1112 1	77368 2	Y	2576	2525	1	50	8	87	
01	90706 X	44361	-0-	-46345	-0-	467 1	41368 3	Y	2025	1928	1	69	8	115	
02	81928 X	NO RPT	-0-	-81928	-0-	298 4	2228 9	Y	NO RPT					115	
HARRISON STATE UNIT 14		WELL #:	2HA	RRCID -> 291867	COMPL. DATE 05/17/2023	TOTAL DEPTH 11639	PERF.12070	- 18660							
09	52152 X	52152	-0-	-0-	-0-	545 4	47844 5	Y	3421	3382	1	90	8	99	
10	51300 X	51300	-0-	-0-	-0-	47290 2	38 4	Y	3611	3518	1	15	8	177	
11	50333 X	50333	-0-	-0-	-0-	46523 2	17 4	Y	3448	3465	1	25	8	135	
12	50964 X	49844	-0-	-1120	-0-	289 1	45602 2	Y	3594	3511	1	81	8	137	
01	53289 X	46739	-0-	-6550	-0-	43078 3	12 4	Y	3317	3239	1	83	8	132	
02	48132 X	NO RPT	-0-	-48132	-0-	3649 9		Y	NO RPT					132	
HARRISON STATE UNIT 14		WELL #:	1HA	RRCID -> 292065	COMPL. DATE 05/17/2023	TOTAL DEPTH 11630	PERF.12235	- 19424							
09	61950 X	54079	-0-	-7871	-0-	50460 2	222 4	Y	3088	3092	1	45	8	91	
10	64015 X	56379	-0-	-7636	-0-	53059 2	44 4	Y	2978	2907	1	15	8	147	
11	53244 X	53244	-0-	-0-	-0-	49967 2	18 4	Y	2963	2970	1	24	8	116	
12	54376 X	54376	-0-	-0-	-0-	50782 2	316 4	Y	2980	2904	1	78	8	114	
01	54250 X	52547	-0-	-1703	-0-	49319 3	14 4	Y	2922	2836	1	84	8	116	
02	49000 X	NO RPT	-0-	-49000	-0-	3214 9		Y	NO RPT					116	
BROWN STATE 44-2		WELL #:	7H	RRCID -> 292999	COMPL. DATE 03/08/2023	TOTAL DEPTH 10603	PERF.11091	- 16062							
09	36660 X	25753	-0-	-10907	-0-	850 1	22779 2	Y	1892	1904	1	14	8	113	
10	35061 X	29157	-0-	-5904	-0-	1020 1	26286 2	Y	1624	1604	1	7	8	126	
11	28955 X	28955	-0-	-0-	-0-	1022 1	26536 2	Y	1244	1228	1	6	8	136	
12	26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	944 1	24340 2	Y	1440	1388	1	18	8	170	
01	26660 X	24569	-0-	-2091	-0-	940 1	21891 3	Y	1548	1525	1	27	8	166	
02	24080 X	NO RPT	-0-	-24080	-0-	35 4	1703 9	Y	NO RPT					166	

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BROWN STATE 44-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		8H	RRCID -> 293000	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.11180	- 16164			
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	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	35956	-0-	35956	67368	1211 1	32502 2	Y	1973	1972	1	22 8	117	
							73 4	2170 9							
10	DLQ	G-10	35260	-0-	35260	102628	1250 1	32168 2	Y	1600	1584	1	9 8	124	
							82 4	1760 9							
11	136681	X	34053	-0-	-102628	-0-	1200 1	31166 2	Y	1504	1459	1	8 8	161	
							33 4	1654 9							
12	29974	X	29974	-0-	-0-	-0-	1076 1	27617 2	Y	1150	1146	1	25 8	140	
							16 4	1265 9							
01	37169	X	26778	-0-	-10391	-0-	923 1	24162 3	Y	1516	1462	1	35 8	159	
							25 4	1668 9							
02	33572	X	NO RPT	-0-	-33572	-0-			Y	NO RPT				159	

BERGMAN STATE 38		WELL #:		1H	RRCID -> 293068	COMPL. DATE	05/10/2024	TOTAL	DEPTH	10289	PERF.10680	- 15141			
09	32850	X	24640	-0-	-8210	-0-	210 1	21158 2	Y	2856	2789	1	72 8	35	
							130 4	3142 9							
10	33945	X	25747	-0-	-8198	-0-	228 1	22384 2	Y	2483	2425	1	12 8	81	
							404 4	2731 9							
11	29856	X	29856	-0-	-0-	-0-	275 1	26447 2	Y	2646	2622	1	9 8	96	
							223 4	2911 9							
12	31502	X	31502	-0-	-0-	-0-	297 1	27945 2	Y	2807	2765	1	33 8	105	
							172 4	3088 9							
01	31269	X	31269	-0-	-0-	-0-	299 1	27621 3	Y	2781	2731	1	53 8	102	
							290 4	3059 9							
02	25088	X	NO RPT	-0-	-25088	-0-			Y	NO RPT				102	

BERGMAN STATE 38		WELL #:		4H	RRCID -> 293087	COMPL. DATE	05/14/2024	TOTAL	DEPTH	10195	PERF.10682	- 15331			
09	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	194 1	19513 2	Y	1479	1472	1	27 8	18	
							88 4	1627 9							
10	22252	X	22252	-0-	-0-	-0-	204 1	20117 2	Y	1415	1381	1	6 8	46	
							374 4	1557 9							
11	30936	X	30936	-0-	-0-	-0-	297 1	28480 2	Y	1756	1734	1	4 8	64	
							227 4	1932 9							
12	30725	X	30725	-0-	-0-	-0-	302 1	28234 2	Y	1826	1809	1	12 8	69	
							180 4	2009 9							
01	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	227 1	21162 3	Y	1838	1821	1	18 8	68	
							216 4	2022 9							
02	21588	X	NO RPT	-0-	-21588	-0-			Y	NO RPT				68	

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		10H	RRCID -> 293274	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.11685	- 15828			
09	52200	X	46050	-0-	-6150	-0-	1109 1	42076 2	Y	2604	2551	1	52 8	112	
							1 4	2864 9							
10	53165	X	47522	-0-	-5643	-0-	1200 1	43033 2	Y	2966	2923	1	17 8	138	
							26 4	3263 9							
11	47490	X	43274	-0-	-4216	-0-	1117 1	38542 2	Y	2718	2680	1	28 8	148	
							625 4	2990 9							
12	47678	X	46285	-0-	-1393	-0-	1179 1	41865 2	Y	2597	2514	1	95 8	136	
							384 4	2857 9							
01	47585	X	47150	-0-	-435	-0-	1212 1	42192 3	Y	2767	2691	1	93 8	119	
							702 4	3044 9							
02	42980	X	NO RPT	-0-	-42980	-0-			Y	NO RPT				119	

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		2H	RRCID -> 293354	COMPL. DATE 03/23/2024	TOTAL DEPTH 11573	PERF.11920	- 20818							
09	65670 X	53737	-0-	-11933	-0-	1290	1 48973	2 3472	2 9	Y	3156	3078	1 74	8 8	135	
10	63023 X	54428	-0-	-8595	-0-	1380	1 49511	2 3507	2 9	Y	3188	3151	1 23	8 8	149	
11	53190 X	49360	-0-	-3830	-0-	1292	1 44574	2 2770	2 9	Y	2518	2491	1 38	8 8	138	
12	51739 X	49739	-0-	-2000	-0-	1276	1 45335	2 2717	2 9	Y	2470	2358	1 122	8 8	128	
01	51739 X	49413	-0-	-2326	-0-	1281	1 44724	3 2741	3 9	Y	2492	2385	1 130	8 8	105	
02	46732 X	NO RPT	-0-	-46732	-0-	667	4			Y	NO RPT					105
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		3H	RRCID -> 293866	COMPL. DATE 04/01/2023	TOTAL DEPTH 11575	PERF.12121	- 20209							
09	52890 X	42239	-0-	-10651	-0-	38625	2 3494	9 9	120 4	Y	3176	3207	1 60	8 8	165	
10	52917 X	44140	-0-	-8777	-0-	40372	2 3597	9 9	171 4	Y	3270	3241	1 18	8 8	176	
11	41613 X	41613	-0-	-0-	-0-	38327	2 3256	9 9	30 4	Y	2960	2933	1 32	8 8	171	
12	44252 X	44252	-0-	-0-	-0-	40759	2 3460	9 9	33 4	Y	3145	3029	1 107	8 8	180	
01	41633 X	39023	-0-	-2610	-0-	35267	3 3262	9 9	494 4	Y	2965	2865	1 116	8 8	164	
02	37604 X	NO RPT	-0-	-37604	-0-					Y	NO RPT					164
BLAKE STATE 15-22		WELL #:		3H	RRCID -> 294703	COMPL. DATE 10/26/2024	TOTAL DEPTH 10728	PERF.11246	- 20965							
09	143310 X	128869	-0-	-14441	-0-	124519	1 4332	9 9	18 4	Y	3938	3791	1 74	8 8	235	
10	148087 X	120612	-0-	-27475	-0-	105	1 644	4 4	115385 2	Y	4071	3913	1 30	8 8	363	
11	138000 X	134181	-0-	-3819	-0-	493	1 443	4 4	128655 2	Y	4173	4274	1 31	8 8	231	
12	138570 X	134050	-0-	-4520	-0-	489	1 152	4 4	4590 2	Y	4232	3866	1 116	8 8	481	
01	133176 X	125007	-0-	-8169	-0-	481	1 735	4 4	128754 2	Y	3578	3716	1 210	8 8	133	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3936 9	Y	NO RPT					133
BLAKE STATE 15-22		WELL #:		1H	RRCID -> 294899	COMPL. DATE 10/24/2024	TOTAL DEPTH 10800	PERF.11061	- 20949							
09	162120 X	115779	-0-	-46341	-0-	113587	2 2185	9 9	7 4	Y	1986	1917	1 73	8 8	119	
10	167524 X	114810	-0-	-52714	-0-	108	1 12	4 4	113716 2	Y	885	884	1 38	8 8	82	
11	123990 X	122268	-0-	-1722	-0-	458	1 409	4 4	974 2	Y	1787	1741	1 34	8 8	94	
12	128123 X	124718	-0-	-3405	-0-	461	1 121	4 4	119435 2	Y	1947	1705	1 124	8 8	212	
01	128123 X	123972	-0-	-4151	-0-	481	1 768	4 4	1966 2	Y	2548	2453	1 219	8 8	88	
02	114128 X	NO RPT	-0-	-114128	-0-				2803 9	Y	NO RPT					88

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BLAKE STATE 15-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		2H	RRCID ->	294904	COMPL. DATE	10/25/2024	TOTAL	DEPTH	10784	PERF.	10967 - 20849		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	149460 X	112977	-0-	-36483	-0-	109888 3083	2 9	6 4	Y	2803	2720	1 57	8 8	169	
10	154442 X	134098	-0-	-20344	-0-	141 1356	1 4	129339 3262	2 9	Y	2965	2840	1 30	8 8	264
11	134760 X	130675	-0-	-4085	-0-	486 450	1 4	126602 3137	2 9	Y	2852	2930	1 27	8 8	159
12	139252 X	126900	-0-	-12352	-0-	466 135	1 4	123274 3025	2 9	Y	2750	2500	1 98	8 8	311
01	134106 X	123872	-0-	-10234	-0-	482 748	1 4	120014 2628	3 9	Y	2389	2455	1 157	8 8	88
02	121968 X	NO RPT	-0-	-121968	-0-					Y	NO RPT			88	
PLANTAIN STATE UNIT 94		WELL #:		2H	RRCID ->	295338	COMPL. DATE	10/31/2024	TOTAL	DEPTH	11889	PERF.	12241 - 20902		
09	78930 X	62697	-0-	-16233	-0-	58252 4440	2 9	5 4	Y	4036	3882	1 5	8 8	241	
10	81561 X	62418	-0-	-19143	-0-	7 30	1 4	57850 4531	2 9	Y	4119	4287	1	73	
11	67594 X	67594	-0-	-0-	-0-	427 5	1 4	62109 5053	2 9	Y	4594	4528	1	139	
12	69772 X	69772	-0-	-0-	-0-	603 234	1 4	64220 4715	3 9	Y	4286	4150	1	275	
01	67073 X	67073	-0-	-0-	-0-	577 2	1 4	62114 4380	3 9	Y	3982	4184	1	73	
02	54516 X	NO RPT	-0-	-54516	-0-					Y	NO RPT			73	
PLANTAIN STATE UNIT 94		WELL #:		1H	RRCID ->	295531	COMPL. DATE	10/30/2024	TOTAL	DEPTH	11434	PERF.	12977 - 20770		
09	87060 X	76450	-0-	-10610	-0-	65180 11264	2 9	6 4	Y	10240	9837	1 3	8 8	612	
10	89962 X	69675	-0-	-20287	-0-	10 32	1 4	60222 9411	2 9	Y	8555	9013	1	154	
11	86007 X	86007	-0-	-0-	-0-	496 6	1 4	72459 13046	2 9	Y	11860	11657	1	357	
12	83951 X	83951	-0-	-0-	-0-	666 258	1 4	70876 12151	2 9	Y	11046	10693	1	710	
01	80489 X	80489	-0-	-0-	-0-	637 2	1 4	68589 11261	3 9	Y	10237	10759	1	188	
02	67956 X	NO RPT	-0-	-67956	-0-					Y	NO RPT			188	
BERGMAN STATE 38		WELL #:		100H	RRCID ->	295532	COMPL. DATE	03/30/2024	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.	11077 - 15633		
09	147000 X	116044	-0-	-30956	-0-	1094 660	1 4	110436 3854	2 9	Y	3504	3539	1 28	8 8	44
10	151900 X	109099	-0-	-42801	-0-	1010 2418	1 4	102265 3406	2 9	Y	3096	3011	1 29	8 8	100
11	123720 X	90350	-0-	-33370	-0-	892 730	1 4	85657 3071	2 9	Y	2792	2765	1 25	8 8	102
12	127844 X	86701	-0-	-41143	-0-	875 502	1 4	82436 2888	2 9	Y	2625	2548	1 82	8 8	97
01	119908 X	84453	-0-	-35455	-0-	860 869	1 4	79946 2778	3 9	Y	2525	2398	1 134	8 8	90
02	108304 X	NO RPT	-0-	-108304	-0-					Y	NO RPT			90	

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BERGMAN STATE 38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 102H		RRCID -> 295565		COMPL. DATE 03/30/2024				TOTAL DEPTH 10677 PERF.10877 - 15619						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	147000 X	138256	-0-	-8744	-0-	1291	1	130470	2	Y	5230	5308	1	20	8	66
						742	4	5753	9							
10	151900 X	127102	-0-	-24798	-0-	1176	1	118055	2	Y	4828	4702	1	36	8	156
						2560	4	5311	9							
11	129720 X	122692	-0-	-7028	-0-	1206	1	115759	2	Y	4322	4289	1	31	8	158
						973	4	4754	9							
12	134044 X	119351	-0-	-14693	-0-	1199	1	112906	2	Y	4138	4040	1	102	8	154
						694	4	4552	9							
01	134044 X	117332	-0-	-16712	-0-	1193	1	110686	3	Y	3856	3702	1	169	8	139
						1211	4	4242	9							
02	121072 X	NO RPT	-0-	-121072	-0-					Y	NO RPT					139

PLANTAIN STATE UNIT 94		WELL #: 3H		RRCID -> 295566		COMPL. DATE 10/31/2024				TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681						
09	72150 X	63073	-0-	-9077	-0-	60048	2	5	4	Y	2745	2635	1	4	8	164
						3020	9									
10	74555 X	64260	-0-	-10295	-0-	7	1	60849	2	Y	3065	3175	1			54
						32	4	3372	9							
11	72378 X	72378	-0-	-0-	-0-	470	1	68518	2	Y	3076	3037	1			93
						6	4	3384	9							
12	78617 X	78617	-0-	-0-	-0-	695	1	74252	2	Y	3099	2993	1			199
						261	4	3409	9							
01	72697 X	72697	-0-	-0-	-0-	638	1	68725	3	Y	3029	3172	1			56
						2	4	3332	9							
02	64316 X	NO RPT	-0-	-64316	-0-					Y	NO RPT					56

BERGMAN STATE 38		WELL #: 101H		RRCID -> 295662		COMPL. DATE 03/30/2024				TOTAL DEPTH 10764 PERF.10999 - 15597						
09	145800 X	118189	-0-	-27611	-0-	1112	1	112404	2	Y	3671	3720	1	26	8	46
						635	4	4038	9							
10	150660 X	109902	-0-	-40758	-0-	1030	1	103290	2	Y	3074	2989	1	32	8	99
						2201	4	3381	9							
11	117184 X	117184	-0-	-0-	-0-	1167	1	112063	2	Y	2744	2713	1	30	8	100
						936	4	3018	9							
12	116589 X	116589	-0-	-0-	-0-	1189	1	112045	2	Y	2430	2337	1	104	8	89
						682	4	2673	9							
01	106981 X	105032	-0-	-1949	-0-	1082	1	100436	3	Y	2174	2031	1	156	8	76
						1123	4	2391	9							
02	96628 X	NO RPT	-0-	-96628	-0-					Y	NO RPT					76

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 14H		RRCID -> 296612		COMPL. DATE 11/11/2023				TOTAL DEPTH 10226 PERF.10461 - 20461						
09	194010 X	168263	-0-	-25747	-0-	2519	1	157620	2	Y	7130	7216	1	92	8	45
						281	4	7843	9							
10	194835 X	170641	-0-	-24194	-0-	3048	1	159879	2	Y	6563	6377	1	39	8	192
						495	4	7219	9							
11	160350 X	155926	-0-	-4424	-0-	3248	1	146152	2	Y	5787	5706	1	32	8	241
						160	4	6366	9							
12	165695 X	152659	-0-	-13036	-0-	2589	1	143916	2	Y	5479	5383	1	120	8	217
						127	4	6027	9							
01	165695 X	127360	-0-	-38335	-0-	2065	1	120210	3	Y	4592	4390	1	187	8	232
						34	4	5051	9							
02	149660 X	NO RPT	-0-	-149660	-0-					Y	NO RPT					232

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 15H		RRCID -> 296613		COMPL. DATE 11/04/2023				TOTAL DEPTH 10181 PERF.10389 - 20393							
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	
09		208680 X	192919	-0-	-15761	-0-	4640	1	178882	2	Y	8351	8322	1	106	8	37
							211	4	9186	9							
10		208041 X	194672	-0-	-13369	-0-	5254	1	180526	2	Y	7617	7497	1	45	8	112
							513	4	8379	9							
11		180510 X	180155	-0-	-355	-0-	5138	1	165760	2	Y	6949	6870	1	37	8	154
							1613	4	7644	9							
12		186527 X	175464	-0-	-11063	-0-	5237	1	162671	2	Y	6806	6670	1	136	8	154
							69	4	7487	9							
01		186527 X	151531	-0-	-34996	-0-	4765	1	140555	3	Y	5414	5351	1	214	8	3
							256	4	5955	9							
02		168476 X	NO RPT	-0-	-168476	-0-					Y	NO RPT					3

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 13H		RRCID -> 296822		COMPL. DATE 11/11/2023				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10647 - 20645							
09		201330 X	161990	-0-	-39340	-0-	2407	1	151328	2	Y	7263	7356	1	106	8	46
							266	4	7989	9							
10		199950 X	179925	-0-	-20025	-0-	3201	1	167889	2	Y	7555	7336	1	44	8	221
							524	4	8311	9							
11		166290 X	159316	-0-	-6974	-0-	3237	1	148827	2	Y	6439	6358	1	34	8	268
							169	4	7083	9							
12		171833 X	162315	-0-	-9518	-0-	2742	1	152421	2	Y	6388	6266	1	137	8	253
							125	4	7027	9							
*01		171833 X	153858	-0-	-17975	-0-	2697	1	144385	3	Y	6126	5828	1	245	8	306
							37	4	6739	9							
02		155204 X	NO RPT	-0-	-155204	-0-					Y	NO RPT					306

CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B		WELL #: 101714 2H		RRCID -> 289683		COMPL. DATE 11/21/2021				TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815							
09		28860 X	27766	-0-	-1094	-0-	710	1	24754	3	Y	2078	2096	0	2	8	37
							16	4	2286	9							
10		29822 X	28685	-0-	-1137	-0-	740	1	25483	3	Y	2062	2063	0			36
							194	4	2268	9							
11		28860 X	27382	-0-	-1478	-0-	721	1	24280	3	Y	1920	1906	0	4	8	46
							269	4	2112	9							
12		29791 X	27849	-0-	-1942	-0-	743	1	24779	3	Y	1988	1989	0	4	8	41
							140	4	2187	9							
01		28706 X	28089	-0-	-617	-0-	747	1	24937	3	Y	1982	1969	0			54
							225	4	2180	9							
02		25928 X	25200	-0-	-728	-0-	675	1	22595	3	Y	1712	1724	0	2	8	40
							47	4	1883	9							

B AND B		WELL #: 1H		RRCID -> 289684		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770							
09		18030 X	16877	-0-	-1153	-0-	69	1	15069	3	Y	1572	1586	0	1	8	28
							10	4	1729	9							
10		17949 X	17241	-0-	-708	-0-	72	1	15318	3	Y	1577	1577	0			28
							116	4	1735	9							
11		17370 X	16326	-0-	-1044	-0-	72	1	14448	3	Y	1496	1485	0	3	8	36
							160	4	1646	9							
12		17732 X	16604	-0-	-1128	-0-	73	1	14745	3	Y	1548	1550	0	2	8	32
							83	4	1703	9							
01		17453 X	16749	-0-	-704	-0-	76	1	14839	3	Y	1545	1535	0			42
							134	4	1700	9							
02		15764 X	15055	-0-	-709	-0-	68	1	13485	3	Y	1340	1350	0	1	8	31
							28	4	1474	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714														
LINDLEY 98		WELL #: 13H		RRCID -> 289685		COMPL. DATE 01/01/2021				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259						
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
09		17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	71	1	15519	3	Y	1659	1674	0	1 8	30
							6	4	1825	9						
10		18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	429	1	15880	3	Y	1702	1702	0		30
							74	4	1872	9						
11		18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	677	1	15456	3	Y	1602	1591	0	3 8	38
							108	4	1762	9						
12		18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	699	1	16008	3	Y	1662	1663	0	2 8	35
							56	4	1828	9						
01		19244 X	19244	-0-	-0-	-0-	702	1	16624	3	Y	1670	1659	0		46
							81	4	1837	9						
02		16800 X	16479	-0-	-321	-0-	632	1	14135	3	Y	1541	1550	0	1 8	36
							17	4	1695	9						
MURCHISON 87		WELL #: 1H		RRCID -> 290230		COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420						
09		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	207	1	5695	3	Y	1276	1235	0		128
							103	4	1404	9						
10		7564 X	7428	-0-	-136	-0-	215	1	5725	3	Y	1266	1337	0		57
							95	4	1393	9						
11		7320 X	7224	-0-	-96	-0-	215	1	5409	3	Y	1178	1097	0	2 8	136
							304	4	1296	9						
12		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	250	1	6290	3	Y	1169	1218	0	1 8	86
							213	4	1286	9						
01		7564 X	6698	-0-	-866	-0-	225	1	3545	3	Y	1128	1094	0		120
							1687	4	1241	9						
02		6916 X	5775	-0-	-1141	-0-	210	1	3821	3	Y	1026	1009	0		137
							615	4	1129	9						
B AND B STATE A		WELL #: 5H		RRCID -> 291703		COMPL. DATE 09/09/2021				TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534						
09		43650 X	40797	-0-	-2853	-0-	769	1	36922	3	Y	2810	2835	0	2 8	51
							15	4	3091	9						
10		45384 X	42275	-0-	-3109	-0-	796	1	38393	3	Y	2638	2642	0		47
							184	4	2902	9						
11		43920 X	29839	-0-	-14081	-0-	604	1	27431	3	Y	1467	1474	0	5 8	35
							190	4	1614	9						
12		45384 X	37249	-0-	-8135	-0-	786	1	34276	3	Y	1889	1880	0	5 8	39
							109	4	2078	9						
01		43586 X	34935	-0-	-8651	-0-	780	1	32032	3	Y	1800	1790	0		49
							143	4	1980	9						
02		38192 X	34743	-0-	-3449	-0-	721	1	31719	3	Y	2061	2060	0	2 8	48
							36	4	2267	9						
CPX STATE 100-33 A		WELL #: 1H		RRCID -> 291749		COMPL. DATE 11/30/2021				TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476						
09		19167 X	19167	-0-	-0-	-0-	78	1	17112	3	Y	1786	1803	0	1 8	32
							12	4	1965	9						
10		19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	81	1	17167	3	Y	1775	1776	0		31
							150	4	1953	9						
11		18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	83	1	16534	3	Y	1668	1656	0	3 8	40
							211	4	1835	9						
12		18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	82	1	16533	3	Y	1703	1706	0	2 8	35
							100	4	1873	9						
01		18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	83	1	16284	3	Y	1652	1642	0		45
							128	4	1817	9						
02		17892 X	16423	-0-	-1469	-0-	75	1	14745	3	Y	1433	1444	0	1 8	33
							27	4	1576	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714												
CPX STATE 100-33 B		WELL #: 2H		RRCID -> 291752		COMPL. DATE 02/19/2022				TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	28170	X	23525	-0-	-4645	-0-	666 1	20814 3	Y	1845	1864	0	1 8	33
							15 4	2030 9						
10	29109	X	24932	-0-	-4177	-0-	723 1	21901 3	Y	1924	1923	0		34
							192 4	2116 9						
11	28170	X	24055	-0-	-4115	-0-	705 1	21093 3	Y	1806	1793	0	4 8	43
							270 4	1987 9						
12	27156	X	23976	-0-	-3180	-0-	725 1	21092 3	Y	1846	1848	0	3 8	38
							128 4	2031 9						
01	25327	X	23632	-0-	-1695	-0-	726 1	20774 3	Y	1790	1779	0		49
							163 4	1969 9						
02	22512	X	21208	-0-	-1304	-0-	655 1	18811 3	Y	1552	1564	0	1 8	36
							35 4	1707 9						
CPX STATE 100-33 D		WELL #: 4H		RRCID -> 291766		COMPL. DATE 02/23/2022				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450				
09	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	63 1	13737 3	Y	1921	1937	0		35
							10 4	2113 9						
10	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	66 1	13888 3	Y	1923	1924	0		34
							122 4	2115 9						
11	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	67 1	13375 3	Y	1804	1793	0	2 8	43
							171 4	1984 9						
12	15748	X	15552	-0-	-196	-0-	66 1	13375 3	Y	1845	1848	0	2 8	38
							81 4	2030 9						
01	15748	X	15312	-0-	-436	-0-	67 1	13173 3	Y	1790	1779	0		49
							103 4	1969 9						
02	14700	X	13717	-0-	-983	-0-	60 1	11928 3	Y	1552	1564	0	1 8	36
							22 4	1707 9						
CPX STATE 100-33 E		WELL #: 5H		RRCID -> 291976		COMPL. DATE 01/05/2022				TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849				
09	32400	X	31070	-0-	-1330	-0-	725 1	27379 3	Y	2678	2703	0	2 8	48
							20 4	2946 9						
10	33480	X	31579	-0-	-1901	-0-	751 1	27633 3	Y	2675	2676	0		47
							252 4	2943 9						
11	32400	X	29386	-0-	-3014	-0-	728 1	25604 3	Y	2461	2445	0	4 8	59
							347 4	2707 9						
12	33325	X	29420	-0-	-3905	-0-	748 1	25740 3	Y	2506	2510	0	3 8	52
							175 4	2757 9						
01	32612	X	27880	-0-	-4732	-0-	720 1	24446 3	Y	2294	2283	0		63
							191 4	2523 9						
02	29008	X	25663	-0-	-3345	-0-	675 1	22596 3	Y	2137	2149	0	2 8	49
							41 4	2351 9						
LINDLEY 98		WELL #: 14H		RRCID -> 292024		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208				
09	102150	X	94499	-0-	-7651	-0-	416 1	91235 3	Y	2558	2576	0	6 8	46
							34 4	2814 9						
10	105555	X	82320	-0-	-23235	-0-	374 1	79137 3	Y	2219	2226	0		39
							368 4	2441 9						
11	98490	X	94680	-0-	-3810	-0-	454 1	90865 3	Y	2480	2441	0	19 8	59
							633 4	2728 9						
12	97650	X	94295	-0-	-3355	-0-	450 1	90699 3	Y	2574	2564	0	16 8	53
							315 4	2831 9						
01	97650	X	90225	-0-	-7425	-0-	442 1	86779 3	Y	2347	2336	0		64
							422 4	2582 9						
02	88368	X	84480	-0-	-3888	-0-	414 1	81755 3	Y	2013	2023	0	8 8	46
							97 4	2214 9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714												
B AND B STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 292085		COMPL. DATE 02/26/2022				TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	68	1	14950	3	Y	1675	1691	0	1 8 30
10	18786 X	18515	-0-	-271	-0-	77	1	16404	3	Y	1777	1776	0	31
11	28838 X	28838	-0-	-0-	-0-	128	1	25727	3	Y	2550	2518	0	2 8 61
12	29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	178	4	2805	9		2693	2696	0	2 8 56
01	29062 X	29062	-0-	-0-	-0-	131	1	26490	3	Y	2662	2645	0	73
02	23380 X	16091	-0-	-7289	-0-	84	4	2962	9		1514	1551	0	1 8 35
						132	1	25886	3	Y	2662	2645	0	73
						116	4	2928	9					
						73	1	14337	3	Y	1514	1551	0	1 8 35
						16	4	1665	9					
CPX STATE 100-33 G		WELL #: 7H		RRCID -> 292172		COMPL. DATE 03/02/2022				TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463				
09	15720 X	14788	-0-	-932	-0-	57	1	12403	3	Y	2108	2128	0	1 8 38
10	16151 X	15142	-0-	-1009	-0-	9	4	2319	9		2131	2131	0	38
11	15600 X	14746	-0-	-854	-0-	60	1	12623	3	Y	2087	2073	0	2 8 50
12	15779 X	14773	-0-	-1006	-0-	115	4	2344	9		2127	2131	0	2 8 44
01	15655 X	14351	-0-	-1304	-0-	61	1	12223	3	Y	2002	1991	0	55
02	13804 X	12857	-0-	-947	-0-	166	4	2296	9		1814	1826	0	1 8 42
						61	1	12288	3	Y	2127	2131	0	2 8 44
						84	4	2340	9					
						61	1	11994	3	Y	2002	1991	0	55
						94	4	2202	9					
						55	1	10787	3	Y	1814	1826	0	1 8 42
						20	4	1995	9					
LINDLEY 33-98 LOV		WELL #: 15H		RRCID -> 293365		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045				
09	77730 X	71411	-0-	-6319	-0-	295	1	64605	3	Y	5897	5950	0	4 8 106
10	80321 X	74018	-0-	-6303	-0-	24	4	6487	9		6102	6100	0	108
11	74760 X	71378	-0-	-3382	-0-	315	1	66681	3	Y	5696	5656	0	12 8 136
12	74369 X	71407	-0-	-2962	-0-	310	4	6712	9		5944	5946	0	10 8 124
01	73811 X	69140	-0-	-4671	-0-	321	1	64343	3	Y	5903	5866	0	161
02	66864 X	61350	-0-	-5514	-0-	448	4	6266	9		5025	5065	0	5 8 116
						319	1	64327	3	Y	5944	5946	0	10 8 124
						223	4	6538	9					
						316	1	62030	3	Y	5903	5866	0	161
						301	4	6493	9					
						281	1	55475	3	Y	5025	5065	0	5 8 116
						66	4	5528	9					
CPX STATE 100-33 K		WELL #: 11H		RRCID -> 293545		COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542				
09	35130 X	31388	-0-	-3742	-0-	138	1	30304	3	Y	845	852	0	2 8 15
10	35619 X	31606	-0-	-4013	-0-	16	4	930	9		843	843	0	15
11	33330 X	30002	-0-	-3328	-0-	143	1	30343	3	Y	812	803	0	5 8 19
12	33945 X	29986	-0-	-3959	-0-	193	4	927	9		797	795	0	4 8 17
01	32426 X	30391	-0-	-2035	-0-	143	1	28698	3	Y	721	718	0	20
02	29288 X	26763	-0-	-2525	-0-	268	4	893	9		640	643	0	2 8 15
						143	1	28840	3	Y	797	795	0	4 8 17
						126	4	877	9					
						149	1	29273	3	Y	721	718	0	20
						176	4	793	9					
						131	1	25888	3	Y	640	643	0	2 8 15
						40	4	704	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714											
CPX STATE 100-33 F		WELL #:		6H	RRCID ->	293578	COMPL. DATE	09/03/2022	TOTAL	DEPTH	11483	PERF.	11783 - 16426
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	49860	X	45990	-0-	-3870	-0-	800 1	43742 3	Y	1296	1305 0	3 8	23
							22 4	1426 9					
10	50344	X	46324	-0-	-4020	-0-	827 1	43798 3	Y	1292	1292 0		23
							278 4	1421 9					
11	46770	X	43989	-0-	-2781	-0-	807 1	41424 3	Y	1246	1232 0	7 8	30
							387 4	1371 9					
12	47523	X	43566	-0-	-3957	-0-	824 1	41164 3	Y	1271	1269 0	6 8	26
							180 4	1398 9					
01	47523	X	40007	-0-	-7516	-0-	753 1	37630 3	Y	1271	1262 0		35
							226 4	1398 9					
02	42924	X	37083	-0-	-5841	-0-	731 1	34994 3	Y	1185	1190 0	3 8	27
							54 4	1304 9					

MURCHISON 87		WELL #:		5H	RRCID ->	293719	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL	DEPTH	10772	PERF.	11051 - 15888
09	27527	X	27527	-0-	-0-	-0-	810 1	22277 3	Y	3672	3576 0	2 8	368
							401 4	4039 9					
10	27871	X	27871	-0-	-0-	-0-	844 1	22504 3	Y	3774	3973 0		169
							372 4	4151 9					
11	26400	X	25600	-0-	-800	-0-	796 1	19976 3	Y	3368	3143 0	4 8	390
							1123 4	3705 9					
12	27280	X	25332	-0-	-1948	-0-	802 1	20147 3	Y	3364	3499 0	6 8	249
							683 4	3700 9					
01	27280	X	23458	-0-	-3822	-0-	827 1	13033 3	Y	3087	3006 0		330
							6202 4	3396 9					
02	23716	X	20397	-0-	-3319	-0-	785 1	14271 3	Y	2765	2725 0	2 8	368
							2299 4	3042 9					

MURCHISON 87		WELL #:		4H	RRCID ->	293727	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL	DEPTH	11212	PERF.	11766 - 16895
09	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	633 1	17420 3	Y	3201	3105 0	3 8	321
							314 4	3521 9					
10	22103	X	21741	-0-	-362	-0-	646 1	17232 3	Y	3253	3428 0		146
							285 4	3578 9					
11	21390	X	20945	-0-	-445	-0-	639 1	16046 3	Y	3053	2839 0	7 8	353
							902 4	3358 9					
12	22103	X	20971	-0-	-1132	-0-	652 1	16379 3	Y	3077	3199 0	3 8	228
							555 4	3385 9					
01	22103	X	18934	-0-	-3169	-0-	653 1	10284 3	Y	2821	2748 0		301
							4894 4	3103 9					
02	17948	X	14591	-0-	-3357	-0-	545 1	9907 3	Y	2312	2302 0	3 8	308
							1596 4	2543 9					

CHERRY CREEK 92		WELL #:		1H	RRCID ->	294149	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11614 - 22600
09	46230	X	20874	-0-	-25356	-0-	150 1	17728 3	Y	2723	2094 0	3 8	803
							1 4	2995 9					
10	47337	X	41026	-0-	-6311	-0-	95 1	30795 3	Y	5252	5968 0		87
							4359 4	5777 9					
11	44160	X	24972	-0-	-19188	-0-	52 1	19699 3	Y	3746	3769 0	17 8	47
							1100 4	4121 9					
12	45632	X	31291	-0-	-14341	-0-	79 1	24938 3	Y	4355	4193 0	12 8	197
							1483 4	4791 9					
01	41695	X	27941	-0-	-13754	-0-	68 1	22956 3	Y	3871	3879 0		189
							659 4	4258 9					
02	37044	X	24457	-0-	-12587	-0-	58 1	20520 3	Y	3493	3549 0	5 8	128
							37 4	3842 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714														
CHERRY CREEK 92		WELL #: 2H		RRCID -> 294163		COMPL. DATE 06/22/2023				TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	75240 X	16735	-0-	-58505	-0-	125 1	14796 3	1 4	1813 9	Y	1648	1367 0	5 8			485
10	77748 X	43345	-0-	-34403	-0-	104 1	33821 3	4787 4	4633 9	Y	4212	4627 0				70
11	71790 X	34842	-0-	-36948	-0-	78 1	29507 3	1648 4	3609 9	Y	3281	3281 0	29 8			41
12	71052 X	48876	-0-	-22176	-0-	132 1	41701 3	2480 4	4563 9	Y	4148	3981 0	21 8			187
01	68045 X	44319	-0-	-23726	-0-	115 1	39051 3	1121 4	4032 9	Y	3665	3673 0				179
02	41647 X	41647	-0-	-0-	-0-	106 1	37709 3	67 4	3765 9	Y	3423	3469 0	8 8			125

B AND B STATE B		WELL #: 7H		RRCID -> 294628		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 11761 PERF.12236 - 19733						
09	96900 X	79948	-0-	-16952	-0-	951 1	77004 3	32 4	1961 9	Y	1783	1795 0	5 8			32
10	97650 X	78471	-0-	-19179	-0-	938 1	75266 3	362 4	1905 9	Y	1732	1733 0				31
11	88950 X	55328	-0-	-33622	-0-	721 1	53133 3	367 4	1107 9	Y	1006	1003 0	10 8			24
12	88629 X	72507	-0-	-16122	-0-	950 1	69846 3	222 4	1489 9	Y	1354	1339 0	11 8			28
01	85405 X	73305	-0-	-12100	-0-	979 1	70501 3	315 4	1510 9	Y	1373	1363 0				38
02	74620 X	71465	-0-	-3155	-0-	903 1	68776 3	79 4	1707 9	Y	1552	1548 0	6 8			36

CHERRY CREEK 92		WELL #: 3H		RRCID -> 298577		COMPL. DATE 10/04/2024				TOTAL DEPTH 11336 PERF.11768 - 21209						
10	0	176168	-0-	176168	176168	388 1	126281 3	17875 4	31624 9	Y	28749	28273 0				476
11	0	185455	-0-	185455	361623	385 1	145734 3	8140 4	31196 9	Y	28360	28434 0	44 8			358
12	DELQ PR	141811	-0-	141811	503434	355 1	111984 3	6660 4	22812 9	Y	20738	20133 0	25 8			938
01	655107 X	151673	-0-	-503434	-0-	364 1	123567 3	3547 4	24195 9	Y	21995	21857 0				1076
02	199640 X	135952	-0-	-63688	-0-	324 1	114987 3	205 4	20436 9	Y	18578	18960 0	13 8			681

CHERRY CREEK 92		WELL #: 4H		RRCID -> 298623		COMPL. DATE 10/04/2024				TOTAL DEPTH 11700 PERF.12054 - 20582						
10	0	143416	-0-	143416	143416	344 1	112134 3	15873 4	15065 9	Y	13695	13468 0				227
11	0	169235	-0-	169235	312651	385 1	145604 3	8133 4	15113 9	Y	13739	13722 0	71 8			173
12	445969 X	133318	-0-	-312651	-0-	364 1	115009 3	6840 4	11105 9	Y	10095	9772 0	41 8			455
01	180234 X	145561	-0-	-34673	-0-	384 1	130279 3	3740 4	11158 9	Y	10144	10103 0				496
02	162792 X	135644	-0-	-27148	-0-	352 1	124934 3	223 4	10135 9	Y	9214	9351 0	22 8			337

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714													
MARY SWAIN HARRELL		WELL #:		1H	RRCID ->	298626	COMPL. DATE	09/08/2024	TOTAL DEPTH	11687	PERF.12015	- 22015			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		0	288828	-0-	288828	288828	142 1	252029	3	Y	18697	18051	0	451 8	195
							16090 4	20567	9						
10		0	424835	-0-	424835	713663	179 1	390171	3	Y	25778	24888	0	872 8	213
							6129 4	28356	9						
11	1032923	X	319260	-0-	-713663	-0-	167 1	298285	3	Y	16561	16306	0	329 8	139
							2591 4	18217	9						
12	474734	X	235169	-0-	-239565	-0-	158 1	218396	3	Y	11998	11594	0	409 8	134
							3417 4	13198	9						
01	474734	X	170610	-0-	-304124	-0-	132 1	160314	3	Y	8114	8127	0		121
							1239 4	8925	9						
02	428792	X	142249	-0-	-286543	-0-	201 1	133394	3	Y	6975	6798	0	191 8	107
							981 4	7673	9						
MARY SWAIN HARRELL		WELL #:		2H	RRCID ->	298627	COMPL. DATE	09/07/2024	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11554	- 20822			
09		0	241843	-0-	241843	241843	108 1	191670	3	Y	34390	33595	0	433 8	362
							12236 4	37829	9						
10		0	290025	-0-	290025	531868	108 1	235762	3	Y	45865	45164	0	676 8	387
							3703 4	50452	9						
11	764080	X	232212	-0-	-531868	-0-	108 1	192475	3	Y	34506	34340	0	259 8	294
							1672 4	37957	9						
12	298313	X	206919	-0-	-91394	-0-	124 1	171818	3	Y	29354	28949	0	365 8	334
							2688 4	32289	9						
01	298313	X	161354	-0-	-136959	-0-	112 1	136099	3	Y	21901	21908	0		327
							1052 4	24091	9						
02	269444	X	164941	-0-	-104503	-0-	213 1	141465	3	Y	20202	20017	0	195 8	317
							1041 4	22222	9						
MARY SWAIN HARRELL		WELL #:		3H	RRCID ->	298628	COMPL. DATE	09/07/2024	TOTAL DEPTH	11408	PERF.11762	- 21652			
09		0	290019	-0-	290019	290019	140 1	247246	3	Y	24407	23638	0	514 8	255
							15785 4	26848	9						
10		0	428609	-0-	428609	718628	178 1	386448	3	Y	32648	31673	0	959 8	271
							6070 4	35913	9						
11	1060721	X	342093	-0-	-718628	-0-	176 1	314646	3	Y	22307	22004	0	386 8	188
							2733 4	24538	9						
12	455514	X	277257	-0-	-178257	-0-	183 1	254048	3	Y	17319	16787	0	526 8	194
							3975 4	19051	9						
01	455514	X	190568	-0-	-264946	-0-	146 1	176568	3	Y	11354	11378	0		170
							1365 4	12489	9						
02	411432	X	3769	-0-	-407663	-0-	5 1	3505	3	Y	212	351	0	28 8	3
							26 4	233	9						
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787		WELL #:		10H	RRCID ->	285923	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10188	- 19947	
THURMOND A137 ALLOC. A															
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				287
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				287
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				287
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				287
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				287
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				287
THURMOND 132 ALLOC C		WELL #:		11H	RRCID ->	287221	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	10011	PERF.10587	- 20167			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.				153438												
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33		WELL #:		2H	RRCID ->	282833	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	11066	PERF.11156	- 20470				
M	O	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				
09	19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	16573	3	2987	9	N	2715	2695	0	1	8	183
10	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	15166	3	2796	9	N	2542	2555	0			170
11	16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	14216	3	2767	9	N	2515	2557	0			128
12	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	15437	3	2959	9	N	2690	2648	0			170
01	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	14484	3	2945	9	N	2677	2641	0			206
02	16242 X	16242	-0-	-0-	-0-	13555	3	2687	9	N	2443	2471	0			178

RED LODGE C20-11 C		WELL #:		3H	RRCID ->	282898	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11070	- 18370				
09	9960 X	8811	-0-	-1149	-0-	7650	3	1161	9	Y	1055	1046	0	1	8	144
10	9517 X	9404	-0-	-113	-0-	8177	3	1227	9	Y	1115	1059	0	3	8	197
11	9210 X	7155	-0-	-2055	-0-	6300	3	855	9	Y	777	811	0	4	8	159
12	9517 X	8790	-0-	-727	-0-	7450	3	1340	9	Y	1218	1205	0	2	8	170
01	9393 X	7184	-0-	-2209	-0-	6087	3	1097	9	Y	997	913	0			254
02	8484 X	6652	-0-	-1832	-0-	5631	3	1021	9	Y	928	948	0	2	8	232

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282965	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11003	- 18495				
09	13020 X	12642	-0-	-378	-0-	11941	3	701	9	N	637	587	0	1	8	243
10	13392 X	12745	-0-	-647	-0-	12072	3	673	9	N	612	606	0	3	8	246
11	12960 X	12345	-0-	-615	-0-	11685	3	660	9	N	600	644	0	3	8	199
12	13268 X	12429	-0-	-839	-0-	11705	3	724	9	N	658	627	0	1	8	229
01	13144 X	13091	-0-	-53	-0-	12373	3	718	9	N	653	658	0			224
02	11788 X	11368	-0-	-420	-0-	10737	3	631	9	N	574	581	0	2	8	215

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		5H	RRCID ->	282985	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11393	- 15650				
09	5190 X	2400	-0-	-2790	-0-	2155	3	245	9	Y	223	226	0	4	8	9
10	5363 X	1405	-0-	-3958	-0-	1307	3	98	9	Y	89	86	0	9	8	3
11	5190 X	1333	-0-	-3857	-0-	1256	3	77	9	Y	70	61	0	8	8	4
12	4836 X	1835	-0-	-3001	-0-	1727	3	108	9	Y	98	86	0	3	8	13
01	4836 X	717	-0-	-4119	-0-	660	3	57	9	Y	52	54	0	1	8	10
02	2240 X	1031	-0-	-1209	-0-	898	3	133	9	Y	121	104	0	9	8	18

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		3H	RRCID ->	282986	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11360	- 16200				
09	8370 X	7743	-0-	-627	-0-	7643	3	100	9	Y	91	86	0			13
10	8649 X	8032	-0-	-617	-0-	7927	3	105	9	Y	95	96	0			12
11	8370 X	5356	-0-	-3014	-0-	5117	3	239	9	Y	217	201	0			28
12	8308 X	6879	-0-	-1429	-0-	6419	3	460	9	Y	418	387	0			59
01	8277 X	6480	-0-	-1797	-0-	6115	3	365	9	Y	332	315	0			76
02	7252 X	5389	-0-	-1863	-0-	5189	3	200	9	Y	182	222	0			36

SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		1H	RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9892	- 14245				
09	26880 X	18151	-0-	-8729	-0-	1059	1	13599	3	Y	3175	3136	0	3	8	125
						3493	9									
10	27776 X	7903	-0-	-19873	-0-	743	1	6607	3	Y	503	584	0			44
						553	9									
11	12660 X	5349	-0-	-7311	-0-	906	1	3835	3	Y	553	539	0			58
						608	9									
12	18755 X	3207	-0-	-15548	-0-	681	1	2261	3	Y	241	234	0			65
						265	9									
01	18755 X	1815	-0-	-16940	-0-	543	1	1075	3	Y	179	174	0			70
						197	9									
02	16940 X	197	-0-	-16743	-0-	41	1	156	3	Y	-0-	70	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11825	-	17340				
09	1320 X	1234	-0-	-86	-0-	936	3	298	9	Y	271	277	0	1	8	47	
10	1426 X	1230	-0-	-196	-0-	949	3	281	9	Y	255	271	0	1	8	30	
11	1380 X	1041	-0-	-339	-0-	749	3	292	9	Y	265	252	0	1	8	42	
12	1426 X	328	-0-	-1098	-0-	58	3	270	9	Y	245	250	0			37	
01	1395 X	1337	-0-	-58	-0-	1044	3	293	9	Y	266	280	0			23	
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1097	3	272	9	Y	247	247	0	1	8	22	
FLATHEAD 2-15		WELL #: 4H		RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	11415	-	15626				
09	5100 X	2810	-0-	-2290	-0-	2188	3	622	9	Y	565	594	0	3	8	101	
10	3100 X	1553	-0-	-1547	-0-	1179	3	374	9	Y	340	299	0	4	8	138	
11	3120 X	1586	-0-	-1534	-0-	988	3	598	9	Y	544	416	0	6	8	260	
12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	2871	3	1108	9	Y	1007	977	0	3	8	287	
01	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	2405	3	827	9	Y	752	734	0	1	8	304	
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2392	3	679	9	Y	617	622	0	5	8	294	
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	283039	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10543	-	18364				
09	16110 X	13570	-0-	-2540	-0-	11836	3	1734	9	Y	1576	1586	0	8	8	179	
10	16647 X	14156	-0-	-2491	-0-	12343	3	1813	9	Y	1648	1596	0	19	8	212	
11	16050 X	12670	-0-	-3380	-0-	11038	3	1632	9	Y	1484	1478	0	15	8	203	
12	15066 X	14013	-0-	-1053	-0-	12315	3	1698	9	Y	1544	1578	0	5	8	164	
01	15066 X	10189	-0-	-4877	-0-	8821	3	1368	9	Y	1244	1264	0	1	8	143	
02	12796 X	11560	-0-	-1236	-0-	10262	3	1298	9	Y	1180	1108	0	6	8	209	
BOULDER STATE 57-32		WELL #: 1H		RRCID ->	283071	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	9767	PERF.	9892	-	14410				
09	21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	17925	3	3632	9	Y	3302	3298	0			9	
10	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	9243	3	1924	9	Y	1749	1748	0			10	
11	11640 X	8995	-0-	-2645	-0-	7567	3	1428	9	Y	1298	1300	0			8	
12	19344 X	8687	-0-	-10657	-0-	6901	3	1786	9	Y	1624	1621	0			11	
01	19344 X	7421	-0-	-11923	-0-	5797	3	1624	9	Y	1476	1475	0			12	
02	11620 X	7487	-0-	-4133	-0-	6199	3	1288	9	Y	1171	1175	0			8	
BIGHORN NORTH UNIT 1-31		WELL #: 1H		RRCID ->	283073	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	11100	-	20060				
09	10710 X	10259	-0-	-451	-0-	9505	3	754	9	Y	685	644	0	27	8	44	
10	11966 X	10027	-0-	-1939	-0-	9360	3	667	9	Y	606	541	0	46	8	63	
11	11580 X	10174	-0-	-1406	-0-	9213	3	961	9	Y	874	825	0	43	8	69	
12	11966 X	10258	-0-	-1708	-0-	9304	3	954	9	Y	867	871	0	18	8	47	
01	10602 X	8696	-0-	-1906	-0-	7893	3	803	9	Y	730	723	0	4	8	50	
02	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	9796	3	745	9	Y	677	635	0	23	8	69	
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 7H		RRCID ->	283093	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	11266	-	15560				
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283094	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	10692	-	20575				
09	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	5821	3	455	9	N	414	435	0	1	8	185	
10	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5327	3	611	9	N	555	537	0	2	8	201	
11	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5103	3	503	9	N	457	493	0	2	8	163	
12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	4889	3	499	9	N	454	405	0	1	8	211	
01	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	4655	3	472	9	N	429	464	0			176	
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3066	3	503	9	N	457	321	0	1	8	311	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 2H		RRCID -> 283095		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10626		PERF.11125 - 15855				
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		
09	7980 X	6951	-0-	-1029	-0-	5600	3	1351	9	Y	1228	1215	0	51
10	7967 X	6995	-0-	-972	-0-	5592	3	1403	9	Y	1275	1273	0	53
11	7710 X	6280	-0-	-1430	-0-	4910	3	1370	9	Y	1245	1225	0	73
12	7812 X	5820	-0-	-1992	-0-	4328	3	1492	9	Y	1356	1247	0	182
01	7316 X	5791	-0-	-1525	-0-	4482	3	1309	9	Y	1190	1138	0	234
02	6496 X	5439	-0-	-1057	-0-	4098	3	1341	9	Y	1219	1258	0	195

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283102		COMPL. DATE 08/27/2017		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10640 - 18453				
09	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	12818	3	1695	9	Y	1541	1563	0	175
10	16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	14416	3	1876	9	Y	1705	1641	0	219
11	15600 X	13758	-0-	-1842	-0-	12184	3	1574	9	Y	1431	1438	0	196
12	16120 X	15106	-0-	-1014	-0-	13284	3	1822	9	Y	1656	1671	0	176
01	16120 X	13883	-0-	-2237	-0-	12256	3	1627	9	Y	1479	1484	0	170
02	14728 X	13949	-0-	-779	-0-	12402	3	1547	9	Y	1406	1321	0	249

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283103		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10797		PERF.10959 - 18746				
09	20640 X	17527	-0-	-3113	-0-	16814	3	713	9	Y	648	659	0	73
10	21328 X	19133	-0-	-2195	-0-	18197	3	936	9	Y	851	803	0	109
11	20280 X	18009	-0-	-2271	-0-	17114	3	895	9	Y	814	802	0	111
12	19933 X	19626	-0-	-307	-0-	18695	3	931	9	Y	846	864	0	90
01	19933 X	19068	-0-	-865	-0-	18057	3	1011	9	Y	919	903	0	105
02	17276 X	17182	-0-	-94	-0-	16488	3	694	9	Y	631	621	0	112

ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 3H		RRCID -> 283136		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10955		PERF.11378 - 16142				
09	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	6658	3	761	9	Y	692	682	0	29
10	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7003	3	901	9	Y	819	814	0	34
11	7530 X	7348	-0-	-182	-0-	6536	3	812	9	Y	738	729	0	43
12	7781 X	6784	-0-	-997	-0-	5944	3	840	9	Y	764	704	0	103
01	7905 X	3827	-0-	-4078	-0-	3292	3	535	9	Y	486	493	0	96
02	7140 X	4241	-0-	-2899	-0-	3742	3	499	9	Y	454	477	0	73

ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 1H		RRCID -> 283138		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 10959		PERF.11450 - 15975				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIDGER 1-36		WELL #: 1H		RRCID -> 283146		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11215		PERF.11315 - 17250				
09	8640 X	7770	-0-	-870	-0-	6638	3	1132	9	Y	1029	1022	0	177
10	8928 X	8171	-0-	-757	-0-	7046	3	1125	9	Y	1023	1075	0	121
11	8220 X	7794	-0-	-426	-0-	6608	3	1186	9	Y	1078	1022	0	173
12	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	9060	3	1321	9	Y	1201	1189	0	183
01	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	12750	3	2025	9	Y	1841	1864	0	159
02	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	10117	3	1664	9	Y	1513	1534	0	134

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 2H		RRCID -> 283165		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 10881		PERF.11322 - 16170				
09	8760 X	8105	-0-	-655	-0-	7534	3	571	9	Y	519	495	0	77
10	9052 X	7720	-0-	-1332	-0-	6959	3	761	9	Y	692	678	0	88
11	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	8745	3	757	9	Y	688	686	0	87
12	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8505	3	382	9	Y	347	384	0	49
01	8370 X	6126	-0-	-2244	-0-	6021	3	105	9	Y	95	122	0	22
02	8876 X	8069	-0-	-807	-0-	7858	3	211	9	Y	192	175	0	38

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 4H		RRCID ->	283167	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10879	PERF.11533 - 16390		
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		
09	6300 X	3284	-0-	-3016	-0-	2706 3	578 9	Y	525	517 0	1 8	78
10	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	4803 3	617 9	Y	561	566 0	1 8	72
11	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	6668 3	441 9	Y	401	420 0	2 8	51
12	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	4609 3	596 9	Y	542	516 0	1 8	76
01	5425 X	3505	-0-	-1920	-0-	2791 3	714 9	Y	649	577 0		148
02	6636 X	4568	-0-	-2068	-0-	4165 3	403 9	Y	366	441 0	1 8	72

CASTLE		WELL #: 1H		RRCID ->	283168	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	11232	PERF.11467 - 15565		
09	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8403 3	386 9	N	351	256 0	9 8	248
10	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	8710 3	424 9	N	385	469 0	5 8	159
11	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	8782 3	428 9	N	389	357 0	4 8	187
12	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	8832 3	406 9	N	369	364 0	2 8	190
01	9145 X	8385	-0-	-760	-0-	7982 3	403 9	N	366	266 0		290
02	8596 X	8464	-0-	-132	-0-	8050 3	414 9	N	376	494 0	2 8	170

COURTHOUSE 57-27		WELL #: 1H		RRCID ->	283195	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	9899	PERF.10056 - 14360		
09	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	11170 3	1455 9	N	1323	1512 1	3 8	198
10	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	8232 3	1295 9	N	1177	1106 1		269
11	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	6798 3	838 9	N	762	706 1		325
12	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	7105 3	899 9	N	817	914 1		228
01	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	4610 3	788 9	N	716	621 1		323
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	5604 3	658 9	N	598	801 1		120

SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #: 1H		RRCID ->	283197	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10992	PERF.11086 - 15465		
09	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	4724 3	1074 9	N	976	1019 0	2 8	145
10	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	4648 3	1130 9	N	1027	972 0	5 8	195
11	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	4379 3	1081 9	N	983	1045 0	5 8	128
12	5983 X	5454	-0-	-529	-0-	4325 3	1129 9	N	1026	1010 0	2 8	142
01	5983 X	5455	-0-	-528	-0-	4320 3	1135 9	N	1032	887 0		287
02	5404 X	5145	-0-	-259	-0-	4111 3	1034 9	N	940	1082 0	3 8	142

FLATHEAD 2-15		WELL #: 2H		RRCID ->	283198	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10686 - 15392		
09	10830 X	7067	-0-	-3763	-0-	6142 3	925 9	Y	841	862 0	3 8	151
10	11191 X	2124	-0-	-9067	-0-	1755 3	369 9	Y	335	345 0	5 8	136
11	10830 X	1348	-0-	-9482	-0-	1154 3	194 9	Y	176	223 0	7 8	82
12	9765 X	1546	-0-	-8219	-0-	1323 3	223 9	Y	203	224 0	4 8	57
01	9765 X	3768	-0-	-5997	-0-	3549 3	219 9	Y	199	175 0	1 8	80
02	2940 X	2358	-0-	-582	-0-	2225 3	133 9	Y	121	140 0	6 8	55

WOOD STATE 57-26 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID ->	283244	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10790 - 21324		
09	17520 X	12215	-0-	-5305	-0-	10271 3	83 4	Y	1692	1656 0	8 8	111
10	18104 X	3999	-0-	-14105	-0-	3431 3	26 4	Y	493	551 0	7 8	46
11	17520 X	613	-0-	-16907	-0-	605 3	4 4	Y	4	49 0	1 8	-0-
12	12617 X	11223	-0-	-1394	-0-	11130 3	60 4	Y	30	28 0		2
01	12617 X	2926	-0-	-9691	-0-	2888 3	19 4	Y	17	17 0		2
02	11396 X	320	-0-	-11076	-0-	302 3	3 4	Y	14	13 0	1 8	2

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
EIGHTEENMILE 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	283294	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.	11116 - 15105		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3106	3	839	9	N	763	676	0	288	
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	3302	3	873	9	N	794	868	0	214	
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3090	3	774	9	N	704	671	0	247	
12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	3542	3	1000	9	N	909	945	0	211	
01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	3494	3	945	9	N	859	917	0	153	
02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	2974	3	832	9	N	756	664	0	245	

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	283295	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	11211	PERF.	11279 - 16110		
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	504	497	0	4 8	38	
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	601	582	0	8 8	49	
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	565	565	0	7 8	42	
12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	845	761	0	2 8	124	
01	2294 X	1318	-0-	-976	-0-	678	3	640	9	N	582	667	0	1 8	38
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	881	3	527	9	N	479	488	0	13 8	16

RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:		3H	RRCID ->	283316	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL	DEPTH	11316	PERF.	11569 - 21157		
09	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	2012	1	9981	3	Y	1483	1390	0	4 8	199
						1631	9								
10	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	1965	1	9746	3	Y	1564	1635	0	21 8	107
						1720	9								
11	12960 X	11455	-0-	-1505	-0-	1659	1	8296	3	Y	1364	1324	0	30 8	117
						1500	9								
12	14074 X	11794	-0-	-2280	-0-	1922	1	8370	3	Y	1365	1353	0	5 8	124
						1502	9								
01	14074 X	9611	-0-	-4463	-0-	1257	1	7174	3	Y	1073	1088	0	2 8	107
						1180	9								
02	12712 X	7238	-0-	-5474	-0-	1127	1	5257	3	Y	776	707	0	9 8	167
						854	9								

WOOD STATE 57-26 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	283321	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.	11032 - 21568		
09	15120 X	14357	-0-	-763	-0-	13378	3	108	4	Y	792	798	0	5 8	52
						871	9								
10	15438 X	14220	-0-	-1218	-0-	13162	3	101	4	Y	870	831	0	10 8	81
						957	9								
11	18840 X	12452	-0-	-6388	-0-	11858	3	75	4	Y	472	497	0	6 8	50
						519	9								
12	19468 X	15479	-0-	-3989	-0-	14267	3	77	4	Y	1032	998	0	3 8	81
						1135	9								
01	19468 X	12407	-0-	-7061	-0-	11425	3	74	4	Y	825	811	0	1 8	94
						908	9								
02	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	13529	3	126	4	Y	768	714	0	6 8	142
						845	9								

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283346	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	10381	PERF.	10450 - 20230		
09	43691 X	43691	-0-	-0-	-0-	40625	3	3066	9	Y	2787	2795	0	6 8	114
10	46164 X	46164	-0-	-0-	-0-	42504	3	3660	9	Y	3327	3290	0	13 8	138
11	44739 X	44739	-0-	-0-	-0-	40863	3	3876	9	Y	3524	3549	0	11 8	102
12	49079 X	49079	-0-	-0-	-0-	44721	3	4358	9	Y	3962	3933	0	4 8	127
01	46079 X	46079	-0-	-0-	-0-	42049	3	4030	9	Y	3664	3599	0	1 8	191
02	42605 X	42605	-0-	-0-	-0-	38675	3	3930	9	Y	3573	3460	0	7 8	297

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	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		
WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315													
09	3000 N	8228	-0-	5228	5228	8159 3	66 4	Y	3	1 0	2 8	-0-	
10	3100 N	11388	-0-	8288	13516	11292 3	87 4	Y	8	8 8		-0-	
11	3000 N	10083	-0-	7083	20599	10016 3	63 4	Y	4	4 8		-0-	
12	28787 X	8188	-0-	-20599	-0-	8123 3	44 4	Y	19	16 0	2 8	1	
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2517 3	16 4	Y	-0-	1 0		-0-	
02	10276 X	-0-	-0-	-10276	-0-			Y	52	42 0		10	
BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980													
09	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5134 3	833 9	N	757	733 0	2 8	159	
10	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	5919 3	857 9	N	779	796 0	5 8	137	
11	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1404 3	28 9	N	25	8 8		154	
12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2353 3	367 9	N	334	301 0	3 8	184	
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2477 3	513 9	N	466	484 0	1 8	165	
02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1508 3	235 9	N	214	198 0	3 8	178	
MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588													
09	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	7748 3	1701 9	Y	1546	1533 0		136	
10	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	7776 3	1632 9	Y	1484	1509 0		111	
11	9540 X	9504	-0-	-36	-0-	7922 3	1582 9	Y	1438	1468 0		81	
12	9858 X	9460	-0-	-398	-0-	7753 3	1707 9	Y	1552	1523 0		110	
01	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	12741 3	1586 9	Y	1442	1469 0		83	
02	8876 X	7713	-0-	-1163	-0-	6395 3	1318 9	Y	1198	1190 0		91	
MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486													
09	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	6059 3	1099 9	Y	999	987 0		88	
10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	6445 3	1086 9	Y	987	1001 0		74	
11	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	6358 3	1010 9	Y	918	940 0		52	
12	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	6585 3	1088 9	Y	989	971 0		70	
01	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	6253 3	1025 9	Y	932	948 0		54	
02	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	6514 3	970 9	Y	882	869 0		67	
THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485													
09	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	7762 3	1010 9	N	918	897 0		93	
10	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	5930 3	794 9	N	722	741 0		74	
11	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	8448 3	1041 9	N	946	941 0		79	
12	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	10756 3	1121 9	N	1019	1023 0		75	
01	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	10725 3	757 9	N	688	650 0		113	
02	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	9307 3	858 9	N	780	814 0	5 8	74	
BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515													
09	19440 X	16276	-0-	-3164	-0-	15572 3	704 9	N	640	655 0	1 8	106	
10	20088 X	15043	-0-	-5045	-0-	14615 3	428 9	N	389	457 0	3 8	35	
11	19290 X	16074	-0-	-3216	-0-	15239 3	835 9	N	759	697 0	3 8	94	
12	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	22955 3	1328 9	N	1207	1203 0	1 8	97	
01	22710 X	22710	-0-	-0-	-0-	20959 3	1751 9	N	1592	1450 0		239	
02	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	18453 3	1045 9	N	950	1056 0	2 8	131	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
GREENHORN NORTH UNIT 1-35		WELL #: 3H		RRCID -> 283614		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 11276		PERF.11432		- 21650			
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
09		18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	17199	3	1704	9	N	1549	1502	0	4 8 117
10		19184 X	19184	-0-	-0-	-0-	17429	3	1755	9	N	1595	1573	0	8 8 131
11		17520 X	13113	-0-	-4407	-0-	11807	3	1306	9	N	1187	1223	0	6 8 89
12		19530 X	1313	-0-	-18217	-0-	1219	3	94	9	N	85	161	0	1 8 12
01		27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	24976	3	2262	9	N	2056	1934	0	1 8 133
02		46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	42890	3	3523	9	N	3203	3216	0	13 8 107

BLACKTAIL 1-34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283621		COMPL. DATE 08/19/2016		TOTAL DEPTH 10993		PERF.11171		- 20630			
09		32100 X	31070	-0-	-1030	-0-	26372	3	4698	9	N	4271	4202	0	18 8 193
10		33604 X	29997	-0-	-3607	-0-	25400	3	4597	9	N	4179	4100	0	36 8 236
11		32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	28036	3	4796	9	N	4360	4401	0	33 8 162
12		37217 X	37217	-0-	-0-	-0-	31892	3	5325	9	N	4841	4741	0	13 8 249
01		33139 X	31956	-0-	-1183	-0-	27245	3	4711	9	N	4283	4280	0	3 8 249
02		30632 X	24533	-0-	-6099	-0-	20786	3	3747	9	N	3406	3411	0	20 8 224

RED LODGE C20-11		WELL #: 2H		RRCID -> 283665		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 11003		PERF.11100		- 15445			
09		1410 N	1106	-0-	-304	-0-	983	3	123	9	Y	112	112	0	2 8 15
10		1488 N	388	-0-	-1100	-0-	270	3	118	9	Y	107	101	0	3 8 18
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18	0	-0-
12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283675		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 10396		PERF.10707		- 18255			
09		20520 X	16076	-0-	-4444	-0-	13499	3	2577	9	N	2343	2231	0	2 8 389
10		19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	16483	3	3181	9	N	2892	3013	0	6 8 262
11		18210 X	16430	-0-	-1780	-0-	13986	3	2444	9	N	2222	2203	0	6 8 275
12		18290 X	16914	-0-	-1376	-0-	14095	3	2819	9	N	2563	2631	0	2 8 205
01		19654 X	11118	-0-	-8536	-0-	9521	3	1597	9	N	1452	1439	0	218
02		17752 X	11295	-0-	-6457	-0-	9269	3	2026	9	N	1842	1804	0	2 8 254

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283686		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 10736		PERF.10176		- 20577			
09		13200 X	11483	-0-	-1717	-0-	10628	3	855	9	Y	777	789	0	32
10		13640 X	10779	-0-	-2861	-0-	9981	3	798	9	Y	725	729	0	28
11		13080 X	10960	-0-	-2120	-0-	9995	3	965	9	Y	877	877	0	28
12		12834 X	11171	-0-	-1663	-0-	10139	3	1032	9	Y	938	922	0	44
01		12834 X	10852	-0-	-1982	-0-	9851	3	1001	9	Y	910	924	0	30
02		10724 X	9865	-0-	-859	-0-	8955	3	910	9	Y	827	810	0	47

WOLVERINE 55-1		WELL #: 1H		RRCID -> 283714		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 10829		PERF.10979		- 15167			
09		9750 X	9230	-0-	-520	-0-	7834	3	1396	9	Y	1269	1307	0	3 8 176
10		9424 X	9349	-0-	-75	-0-	7827	3	1522	9	Y	1384	1329	0	6 8 225
11		9120 X	9011	-0-	-109	-0-	7676	3	1335	9	Y	1214	1149	0	5 8 285
12		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	8054	3	1498	9	Y	1362	1480	0	2 8 165
01		9548 X	8292	-0-	-1256	-0-	6905	3	1387	9	Y	1261	1264	0	162
02		8624 X	6659	-0-	-1965	-0-	5584	3	1075	9	Y	977	843	0	2 8 294

WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283809		COMPL. DATE 04/23/2015		TOTAL DEPTH 10098		PERF.10374		- 19265			
09		17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	14991	3	2137	9	N	1943	1855	0	4 8 268
10		15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	13315	3	1935	9	N	1759	1799	0	10 8 218
11		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	8077	3	1037	9	N	943	1011	0	5 8 145
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	38	16	0	167
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	167
02		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	913	3	205	9	N	186	102	0	251

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WOOD STATE 57-26 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	283979	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11078	- 20814	
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			
09		25050 X	23136	-0-	-1914	-0-	21835 3	176 4	Y	1023	1031 0	4 8	67
							1125 9						
10		23870 X	22648	-0-	-1222	-0-	21251 3	164 4	Y	1121	1075 0	8 8	105
							1233 9						
11		26640 X	25891	-0-	-749	-0-	24894 3	157 4	Y	764	781 0	6 8	82
							840 9						
12		27528 X	19138	-0-	-8390	-0-	18070 3	97 4	Y	883	894 0	2 8	69
							971 9						
01		27528 X	13534	-0-	-13994	-0-	12880 3	83 4	Y	519	528 0	1 8	59
							571 9						
02		24164 X	20570	-0-	-3594	-0-	19433 3	181 4	Y	869	761 0	6 8	161
							956 9						

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11327	- 16130	
09		3600 X	2802	-0-	-798	-0-	2493 3	309 9	Y	281	267 0		42
							1496 3	348 9	Y	316	317 0	1 8	40
10		2542 X	1844	-0-	-698	-0-	1496 3	348 9	Y	316	317 0	1 8	40
							64 3	358 9	Y	325	323 0	1 8	41
11		3030 X	422	-0-	-2608	-0-	64 3	358 9	Y	325	323 0	1 8	41
							445 3	221 9	Y	201	214 0		28
12		3131 X	666	-0-	-2465	-0-	445 3	221 9	Y	201	214 0		28
									Y	17	41 0		4
01		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	17	41 0		4
									Y	168	139 0		33
02		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	168	139 0		33

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284511	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	10406	PERF.11022	- 20347	
09		18570 X	8931	-0-	-9639	-0-	7715 3	1216 9	Y	1105	1099 0	6 8	8
							1 1	16968 3	Y	2083	2062 0	13 8	16
10		19260 X	19260	-0-	-0-	-0-	2291 9						
							15616 3	1965 9	Y	1786	1778 0	12 8	12
11		17581 X	17581	-0-	-0-	-0-	15616 3	1965 9	Y	1786	1778 0	12 8	12
							2 1	15960 3	Y	1792	1793 0	4 8	7
12		17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	1971 9						
							18079 3	2386 9	Y	2169	2158 0	1 8	17
01		20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	18079 3	2386 9	Y	2169	2158 0	1 8	17
							17638 3	2397 9	Y	2179	2141 0	5 8	50
02		20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	17638 3	2397 9	Y	2179	2141 0	5 8	50

BIG SKY STATE 55-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284709	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10634	PERF.11100	- 20575	
09		15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	13333 3	2605 9	N	2368	2357 0	14 8	30
							13616 3	2797 9	N	2543	2472 0	31 8	70
10		16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	13616 3	2797 9	N	2543	2472 0	31 8	70
							6864 3	2632 9	N	2393	2394 0	27 8	42
11		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	6864 3	2632 9	N	2393	2394 0	27 8	42
							21036 3	4824 9	N	4385	4351 0	10 8	66
12		25860 X	25860	-0-	-0-	-0-	21036 3	4824 9	N	4385	4351 0	10 8	66
							24571 3	7656 9	N	6960	6877 0	2 8	147
01		32227 X	32227	-0-	-0-	-0-	24571 3	7656 9	N	6960	6877 0	2 8	147
							17380 3	4734 9	N	4304	4306 0	7 8	138
02		22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	17380 3	4734 9	N	4304	4306 0	7 8	138

EMIGRANT STATE 57-24		WELL #:		1H	RRCID ->	284877	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	10364	PERF.10610	- 14830	
09		17670 X	14356	-0-	-3314	-0-	12497 3	1859 9	N	1690	1740 0	4 8	466
							13286 3	1950 9	N	1773	1851 0	10 8	378
10		18259 X	15236	-0-	-3023	-0-	13286 3	1950 9	N	1773	1851 0	10 8	378
							12244 3	1764 9	N	1604	1477 0	8 8	497
11		17190 X	14008	-0-	-3182	-0-	12244 3	1764 9	N	1604	1477 0	8 8	497
							12370 3	1766 9	N	1605	1728 0	3 8	371
12		15190 X	14136	-0-	-1054	-0-	12370 3	1766 9	N	1605	1728 0	3 8	371
							12469 3	1800 9	N	1636	1570 0	1 8	436
01		15221 X	14269	-0-	-952	-0-	12469 3	1800 9	N	1636	1570 0	1 8	436
							11856 3	1700 9	N	1545	1429 0	5 8	547
02		13748 X	13556	-0-	-192	-0-	11856 3	1700 9	N	1545	1429 0	5 8	547

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285271	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	11063	- 20561	
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			
09		15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	13389 3	2342 9	N	2129	2124 0	10 8	49
10		15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	13331 3	2521 9	N	2292	2245 0	22 8	74
11		13770 X	12141	-0-	-1629	-0-	10198 3	1943 9	N	1766	1751 0	20 8	69
12		16244 X	14541	-0-	-1703	-0-	11969 3	2572 9	N	2338	2313 0	8 8	86
01		16244 X	13131	-0-	-3113	-0-	10875 3	2256 9	N	2051	2005 0		132
02		14672 X	11647	-0-	-3025	-0-	9510 3	21 4	N	1924	1913 0	11 8	132
							2116 9						

PRYOR 2-13 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285431	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	11133	PERF.	11449	- 16292	
09		10050 X	6266	-0-	-3784	-0-	5000 3	1266 9	N	1151	1208 0	4 8	231
10		8556 X	5685	-0-	-2871	-0-	4475 3	1210 9	N	1100	946 0	6 8	379
11		7440 X	5415	-0-	-2025	-0-	4311 3	1104 9	N	1004	1018 0	6 8	359
12		7130 X	5978	-0-	-1152	-0-	4815 3	1163 9	N	1057	1145 0	2 8	269
01		6479 X	5722	-0-	-757	-0-	4534 3	1188 9	N	1080	1104 0	1 8	244
02		5852 X	4078	-0-	-1774	-0-	3210 3	868 9	N	789	774 0	3 8	256

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285602	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10778	- 20404	
09		41587 X	41587	-0-	-0-	-0-	38434 3	3153 9	Y	2866	2873 0	7 8	33
10		41444 X	41444	-0-	-0-	-0-	38358 3	3086 9	Y	2805	2780 0	16 8	42
11		42946 X	42946	-0-	-0-	-0-	39614 3	3332 9	Y	3029	3002 0	13 8	56
12		44102 X	44102	-0-	-0-	-0-	40866 3	3236 9	Y	2942	2943 0	5 8	50
01		43180 X	43180	-0-	-0-	-0-	39780 3	3400 9	Y	3091	3061 0	1 8	79
02		39060 X	39060	-0-	-0-	-0-	35879 3	3181 9	Y	2892	2813 0	6 8	152

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285654	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	11477	- 21540	
09		51803 X	51803	-0-	-0-	-0-	48907 3	2896 9	N	2633	2632 0	10 8	47
10		49991 X	49991	-0-	-0-	-0-	47048 3	2943 9	N	2675	2606 0	21 8	95
11		48143 X	48143	-0-	-0-	-0-	45293 3	2850 9	N	2591	2558 0	19 8	109
12		50281 X	50281	-0-	-0-	-0-	47332 3	2949 9	N	2681	2727 0	5 8	58
01		12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	11239 3	789 9	N	717	669 0		106
02		50475 X	50475	-0-	-0-	-0-	68 1	47781 3	N	2387	2379 0	8 8	106
							2626 9						

MADISON 2-11		WELL #:	1H	RRCID ->	285679	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	11379	- 15735	
09		4380 X	4122	-0-	-258	-0-	3364 3	758 9	Y	689	687 0	8 8	60
10		4340 X	4299	-0-	-41	-0-	3398 3	901 9	Y	819	803 0	16 8	60
11		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	3528 3	911 9	Y	828	826 0	16 8	46
12		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	3785 3	1141 9	Y	1037	1004 0	6 8	73
01		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	3447 3	1060 9	Y	964	979 0	2 8	56
02		4144 X	3919	-0-	-225	-0-	2991 3	928 9	Y	844	826 0	10 8	64

APPLETON EAST UNIT C20-9		WELL #:	1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	11411	- 15584	
09		13470 X	13121	-0-	-349	-0-	11878 3	1243 9	N	1130	1153 0	9 8	339
10		14198 X	13003	-0-	-1195	-0-	11775 3	1228 9	N	1116	1011 0	16 8	428
11		13740 X	12507	-0-	-1233	-0-	11294 3	1213 9	N	1103	1126 0	18 8	387
12		14198 X	12395	-0-	-1803	-0-	11167 3	1228 9	N	1116	1074 0	8 8	421
01		14136 X	12151	-0-	-1985	-0-	11074 3	1077 9	N	979	974 0	2 8	424
02		12236 X	11096	-0-	-1140	-0-	9923 3	1173 9	N	1066	1064 0	9 8	417

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10808	-	20454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
09		53806 X	53806	-0-	-0-	51778	3	2028	9	Y	1844	1845	0	8 8	22
10		53859 X	53859	-0-	-0-	51789	3	2070	9	Y	1882	1859	0	17 8	28
11		51041 X	51041	-0-	-0-	48794	3	2247	9	Y	2043	2018	0	15 8	38
12		50515 X	50515	-0-	-0-	48273	3	2242	9	Y	2038	2037	0	5 8	34
01		48504 X	48504	-0-	-0-	46434	3	2070	9	Y	1882	1867	0	1 8	48
02		42983 X	42983	-0-	-0-	41088	3	1895	9	Y	1723	1674	0	7 8	90

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10999	-	20618	
09		43350 X	40257	-0-	-3093	38919	3	1338	9	Y	1216	1220	0	2 8	14
10		44516 X	40289	-0-	-4227	38927	3	1362	9	Y	1238	1229	0	5 8	18
11		41610 X	38157	-0-	-3453	36676	3	1481	9	Y	1346	1334	0	5 8	25
12		42997 X	37788	-0-	-5209	36305	3	1483	9	Y	1348	1348	0	2 8	23
01		42997 X	36290	-0-	-6707	34922	3	1368	9	Y	1244	1235	0		32
02		37576 X	32135	-0-	-5441	30884	3	1251	9	Y	1137	1107	0	2 8	60

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10582	PERF.	10905	-	20414	
09		60723 X	60723	-0-	-0-	57994	3	2729	9	Y	2481	2485	0	8 8	29
10		60789 X	60789	-0-	-0-	58005	3	2784	9	Y	2531	2504	0	18 8	38
11		57675 X	57675	-0-	-0-	54651	3	3024	9	Y	2749	2720	0	16 8	51
12		57090 X	57090	-0-	-0-	54068	3	3022	9	Y	2747	2746	0	6 8	46
01		54783 X	54783	-0-	-0-	51994	3	2789	9	Y	2535	2515	0	1 8	65
02		48573 X	48573	-0-	-0-	46021	3	2552	9	Y	2320	2256	0	7 8	122

APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285870	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	11740	-	15830	
09		11040 X	10481	-0-	-559	9561	3	920	9	N	836	680	0	2 8	424
10		11005 X	10326	-0-	-679	9477	3	849	9	N	772	725	0	5 8	466
11		10410 X	10043	-0-	-367	9154	3	889	9	N	808	737	0	5 8	532
12		10819 X	10175	-0-	-644	9259	3	916	9	N	833	957	0	2 8	406
01		10819 X	10367	-0-	-452	9440	3	927	9	N	843	779	0		470
02		9772 X	8555	-0-	-1217	7652	3	903	9	N	821	1041	0	2 8	248

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285969	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11130	-	20671	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285985	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	11146	-	20770	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	285991	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	11195	-	20593	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	286148	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	10803	PERF.	11015	- 20633	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		15870 X	13150	-0-	-2720	-0-	12352 3	798 9	Y	725	727 0	3 8	8
10		14570 X	12750	-0-	-1820	-0-	11972 3	778 9	Y	707	698 0	7 8	10
11		14100 X	12334	-0-	-1766	-0-	11518 3	816 9	Y	742	732 0	6 8	14
12		13764 X	12380	-0-	-1384	-0-	11544 3	836 9	Y	760	759 0	2 8	13
01		13764 X	11858	-0-	-1906	-0-	10944 3	914 9	Y	831	823 0		21
02		12264 X	10810	-0-	-1454	-0-	10139 3	671 9	Y	610	596 0	3 8	32

LIVINGSTON 2-12 B		WELL #: 2H		RRCID ->	286225	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	11707	PERF.	12378	- 21730	
09		62119 X	62119	-0-	-0-	-0-	56369 3	5750 9	Y	5227	5174 0	21 8	532
10		62076 X	62076	-0-	-0-	-0-	56528 3	5548 9	Y	5044	5038 0	44 8	494
11		50897 X	50897	-0-	-0-	-0-	46353 3	4544 9	Y	4131	4120 0	36 8	469
12		48634 X	48634	-0-	-0-	-0-	44208 3	4426 9	Y	4024	3945 0	13 8	535
01		62645 X	62645	-0-	-0-	-0-	57131 3	5514 9	Y	5013	5075 0	4 8	469
02		55549 X	55549	-0-	-0-	-0-	50579 3	4970 9	Y	4518	4480 0	24 8	483

LIVINGSTON 2-12 C		WELL #: 3H		RRCID ->	286347	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	11269	- 21100	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	286407	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10352	- 20385	
09		36252 X	36252	-0-	-0-	-0-	31499 3	4753 9	Y	4321	4329 0	4 8	30
10		39494 X	35017	-0-	-4477	-0-	2 1	30664 3	Y	3955	3945 0	10 8	30
							4351 9						
11		40170 X	37190	-0-	-2980	-0-	32676 3	4514 9	Y	4104	4098 0	9 8	27
12		43274 X	43274	-0-	-0-	-0-	4 1	38144 3	Y	4660	4665 0	4 8	18
							5126 9						
01		41509 X	36954	-0-	-4555	-0-	32134 3	4820 9	Y	4382	4365 0	1 8	34
02		37083 X	37083	-0-	-0-	-0-	32452 3	4631 9	Y	4210	4142 0	6 8	96

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	286409	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11344	- 21398	
09		33440 X	33440	-0-	-0-	-0-	33090 3	350 9	Y	318	317 0	2 8	2
10		32147 X	32147	-0-	-0-	-0-	2 1	31691 3	Y	413	410 0	2 8	3
							454 9						
11		33020 X	33020	-0-	-0-	-0-	32656 3	364 9	Y	331	331 0	1 8	2
12		34565 X	32536	-0-	-2029	-0-	4 1	32180 3	Y	320	321 0		1
							352 9						
01		34565 X	33408	-0-	-1157	-0-	33022 3	386 9	Y	351	349 0		3
02		31220 X	28733	-0-	-2487	-0-	28436 3	297 9	Y	270	267 0		6

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	286428	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9666	- 14225	
09		14790 X	11139	-0-	-3651	-0-	9892 3	1247 9	Y	1134	1103 0		152
10		12586 X	11088	-0-	-1498	-0-	10046 3	1042 9	Y	947	992 0		107
11		12180 X	9681	-0-	-2499	-0-	8569 3	1112 9	Y	1011	979 0		139
12		12586 X	12299	-0-	-287	-0-	10714 3	1585 9	Y	1441	1468 0		112
01		11904 X	8727	-0-	-3177	-0-	7943 3	784 9	Y	713	686 0		139
02		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	10267 3	1 4	Y	958	996 0		101
							1054 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286435		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 9567		- 14132		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	4800 X	4333	-0-	-467	-0-	3862	3	471	9	Y	428	459	0	57
10	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	5634	3	1038	9	Y	944	895	0	106
11	5340 X	3444	-0-	-1896	-0-	3194	3	250	9	Y	227	302	0	31
12	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	6406	3	800	9	Y	727	701	0	57
01	5518 X	2500	-0-	-3018	-0-	2126	3	374	9	Y	340	331	0	66
02	6020 X	1202	-0-	-4818	-0-	770	3	432	9	Y	393	418	0	41

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286460		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 9890		- 14488		
09	20160 X	16279	-0-	-3881	-0-	15499	3	780	9	Y	709	706	0	95
10	20832 X	17222	-0-	-3610	-0-	16435	3	787	9	Y	715	729	0	81
11	20160 X	16484	-0-	-3676	-0-	15614	3	1	4	Y	790	762	0	109
						869	9							
12	19871 X	14948	-0-	-4923	-0-	13906	3	1042	9	Y	947	982	0	74
01	19251 X	13727	-0-	-5524	-0-	13017	3	710	9	Y	645	593	0	126
02	15568 X	14747	-0-	-821	-0-	14058	3	1	4	Y	625	685	0	66
						688	9							

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286470		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 9930		- 14517		
09	18780 X	12155	-0-	-6625	-0-	11549	3	606	9	Y	551	555	0	74
10	19406 X	13775	-0-	-5631	-0-	13149	3	626	9	Y	569	579	0	64
11	18780 X	12384	-0-	-6396	-0-	11742	3	1	4	Y	583	567	0	80
						641	9							
12	17701 X	12083	-0-	-5618	-0-	11337	3	746	9	Y	678	705	0	53
01	14911 X	10045	-0-	-4866	-0-	9547	3	498	9	Y	453	418	0	88
02	12432 X	9765	-0-	-2667	-0-	9301	3	464	9	Y	422	466	0	44

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 286788		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 11071		PERF.10967		- 20865		
09	34560 X	32814	-0-	-1746	-0-	29802	3	3012	9	Y	2738	2745	0	27
10	35712 X	33850	-0-	-1862	-0-	31033	3	2817	9	Y	2561	2544	0	31
11	34560 X	33776	-0-	-784	-0-	31003	3	2773	9	Y	2521	2512	0	36
12	35712 X	35368	-0-	-344	-0-	32628	3	2740	9	Y	2491	2500	0	21
01	34867 X	34867	-0-	-0-	-0-	32138	3	2729	9	Y	2481	2463	0	36
02	31857 X	31857	-0-	-0-	-0-	29374	3	2483	9	Y	2257	2237	0	41

JOB 70-1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 286816		COMPL. DATE 12/28/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9615		- 14160		
09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	241	181	1	158
10	11842 X	5081	-0-	-6761	-0-	5081	3			N	-0-			158
11	600 X	22	-0-	-578	-0-	22	3			N	-0-			158
12	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			N	-0-			158
01	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9181	3	7	9	N	6			164
02	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13596	3	257	9	N	234	181	1	217

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 286845		COMPL. DATE 10/07/2018		TOTAL DEPTH 11624		PERF.11757		- 21468		
09	45210 X	42032	-0-	-3178	-0-	39718	3	2314	9	Y	2104	2101	0	20
10	46066 X	42886	-0-	-3180	-0-	40722	3	2164	9	Y	1967	1936	0	24
11	43710 X	43092	-0-	-618	-0-	40941	3	2151	9	Y	1955	1927	0	28
12	45298 X	45298	-0-	-0-	-0-	43143	3	2155	9	Y	1959	1961	0	16
01	44175 X	44085	-0-	-90	-0-	41955	3	2130	9	Y	1936	1922	0	28
02	40208 X	39883	-0-	-325	-0-	37955	3	1928	9	Y	1753	1736	0	31

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286877	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	11010	-	20366
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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		
09	35521	X	35521	-0-	-0-	-0-	30339 3	5182 9	Y	4711	4720 0	12 8	46	
10	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	33750 3	4980 9	Y	4527	4496 0	22 8	55	
11	39751	X	39751	-0-	-0-	-0-	34691 3	5060 9	Y	4600	4568 0	21 8	66	
12	41785	X	41785	-0-	-0-	-0-	36699 3	5086 9	Y	4624	4644 0	7 8	39	
01	40678	X	40678	-0-	-0-	-0-	35564 3	5114 9	Y	4649	4619 0	1 8	68	
02	37097	X	37097	-0-	-0-	-0-	32460 3	4637 9	Y	4215	4207 0		76	

THUNDER C20-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286930	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10819	-	22586
09	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	9160 3	1333 9	N	1212	1185 0		122	
10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	6998 3	1051 9	N	955	980 0		97	
11	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	9970 3	1376 9	N	1251	1244 0		104	
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	6470 3	1791 9	N	1628	1612 0		120	
01	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	6018 3	1275 9	N	1159	1088 0		191	
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	5222 3	1440 9	N	1309	1369 0	6 8	125	

DARCY STATE 1-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287189	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	11146	-	20941
09	26986	X	26986	-0-	-0-	-0-	25731 3	1255 9	Y	1141	1214 0		267	
10	30010	X	30010	-0-	-0-	-0-	28634 3	1376 9	Y	1251	1224 0		294	
11	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	27477 3	1390 9	Y	1264	1171 0		387	
12	30222	X	30222	-0-	-0-	-0-	28827 3	1395 9	Y	1268	1330 0		325	
01	27163	X	27163	-0-	-0-	-0-	25828 3	1335 9	Y	1214	1161 0		378	
02	27104	X	24701	-0-	-2403	-0-	23512 3	1189 9	Y	1081	1116 0		343	

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287331	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	10804	-	20580
09	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10392 3	506 9	Y	460	460 0		19	
10	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	11613 3	664 9	Y	604	599 0		24	
11	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11360 3	635 9	Y	577	582 0		19	
12	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	11855 3	573 9	Y	521	516 0		24	
01	12276	X	11836	-0-	-440	-0-	11334 3	502 9	Y	456	465 0		15	
02	11200	X	10536	-0-	-664	-0-	10056 3	480 9	Y	436	426 0		25	

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287336	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10781	-	20523
09	32831	X	32831	-0-	-0-	-0-	31254 3	1577 9	Y	1434	1438 0	5 8	59	
10	32178	X	31010	-0-	-1168	-0-	29470 3	1540 9	Y	1400	1394 0	11 8	54	
11	31860	X	28995	-0-	-2865	-0-	27435 3	1560 9	Y	1418	1417 0	10 8	45	
12	33914	X	27061	-0-	-6853	-0-	25612 3	1449 9	Y	1317	1298 0	3 8	61	
01	39209	X	39209	-0-	-0-	-0-	37200 3	2009 9	Y	1826	1826 0	1 8	60	
02	32511	X	32511	-0-	-0-	-0-	31415 3	1096 9	Y	996	995 0	5 8	56	

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287338	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10938	-	20694
09	36060	X	32489	-0-	-3571	-0-	30892 3	1597 9	Y	1452	1445 0	8 8	10	
10	37355	X	30956	-0-	-6399	-0-	2 1	29361 3	Y	1448	1433 0	14 8	11	
							1593 9							
11	36150	X	29953	-0-	-6197	-0-	28337 3	1616 9	Y	1469	1457 0	13 8	10	
12	37355	X	30529	-0-	-6826	-0-	3 1	28923 3	Y	1457	1457 0	4 8	6	
							1603 9							
01	33573	X	30818	-0-	-2755	-0-	29135 3	1683 9	Y	1530	1523 0	1 8	12	
02	30324	X	28594	-0-	-1730	-0-	27100 3	1494 9	Y	1358	1333 0	6 8	31	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287351	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10807	-	20236			
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			
09		38159 X	38159	-0-	-0-	-0-	35835	3	2324	9	Y	2113	2134	0	8	8	87
10		40560 X	40560	-0-	-0-	-0-	37944	3	2616	9	Y	2378	2355	0	18	8	92
11		39291 X	39291	-0-	-0-	-0-	36632	3	2659	9	Y	2417	2416	0	16	8	77
12		42700 X	42700	-0-	-0-	-0-	39484	3	3216	9	Y	2924	2858	0	7	8	136
01		40548 X	9794	-0-	-30754	-0-	7414	3	2380	9	Y	2164	2227	0	2	8	71
02		36680 X	23822	-0-	-12858	-0-	20733	3	3089	9	Y	2808	2708	0	13	8	158

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287395	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10638	-	20333			
09		21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	18674	3	2875	9	Y	2614	2618	0	5	8	18
10		25420 X	20411	-0-	-5009	-0-	1	1	17782	3	Y	2389	2380	0	9	8	18
							2628	9									
11		25020 X	16574	-0-	-8446	-0-	14511	3	2063	9	Y	1875	1872	0	8	8	13
12		25854 X	24863	-0-	-991	-0-	2	1	21585	3	Y	2978	2976	0	3	8	12
							3276	9									
01		25854 X	23693	-0-	-2161	-0-	20500	3	3193	9	Y	2903	2891	0	1	8	23
02		20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	17401	3	2790	9	Y	2536	2497	0	4	8	58

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287396	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10791	-	20547			
09		36690 X	36333	-0-	-357	-0-	33573	3	2760	9	Y	2509	2515	0	9	8	104
10		44051 X	39499	-0-	-4552	-0-	36599	3	2900	9	Y	2636	2618	0	20	8	102
11		42630 X	35868	-0-	-6762	-0-	33009	3	2859	9	Y	2599	2600	0	18	8	83
12		44051 X	39421	-0-	-4630	-0-	36486	3	2935	9	Y	2668	2620	0	7	8	124
01		51925 X	51925	-0-	-0-	-0-	49380	3	2545	9	Y	2314	2360	0	2	8	76
02		36227 X	36227	-0-	-0-	-0-	34316	3	1911	9	Y	1737	1707	0	8	8	98

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287408	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	10387	PERF.	10672	-	20030			
09		15570 X	13852	-0-	-1718	-0-	12035	3	1817	9	Y	1652	1646	0			69
10		15407 X	14241	-0-	-1166	-0-	12334	3	1907	9	Y	1734	1735	0			68
11		14910 X	13776	-0-	-1134	-0-	11880	3	1896	9	Y	1724	1736	0			56
12		15407 X	14860	-0-	-547	-0-	12689	3	2171	9	Y	1974	1938	0			92
01		14920 X	14920	-0-	-0-	-0-	12734	3	2186	9	Y	1987	2014	0			65
02		14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	12280	3	2101	9	Y	1910	1867	0			108

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287434	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10872	-	20573			
09		34000 X	34000	-0-	-0-	-0-	8	1	33178	3	N	740	737	0	5	8	3
							814	9									
10		28145 X	28145	-0-	-0-	-0-	8	1	26788	3	N	1226	1207	0	9	8	13
							1349	9									
11		29019 X	29019	-0-	-0-	-0-	7	1	27866	3	N	1042	1040	0	10	8	5
							1146	9									
12		31952 X	31952	-0-	-0-	-0-	7	1	30713	3	N	1120	1109	0	3	8	13
							1232	9									
01		29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	8	1	28760	3	N	1046	1044	0	1	8	14
							1151	9									
02		25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	40	1	24100	3	N	866	868	0	5	8	7
							953	9									

BOULDER STATE 57-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287572	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	10147	-	14750			
09		13620 X	10698	-0-	-2922	-0-	9759	3	939	9	Y	854	854	0			2
10		13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	9992	3	3782	9	Y	3438	3420	0			20
11		11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	10310	3	1016	9	Y	924	938	0			6
12		11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	10887	3	1027	9	Y	934	934	0			6
01		13764 X	12220	-0-	-1544	-0-	11206	3	1014	9	Y	922	921	0			7
02		11172 X	10706	-0-	-466	-0-	9907	3	799	9	Y	726	728	0			5

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #: 2H		RRCID ->	287608	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9832	PERF.10127	- 14530				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	1408	1	18083	3	Y	2175	2316	0	3 8	86
10	26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	2228	1	19827	3	Y	3756	3512	0		330
11	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	2048	1	8667	3	Y	1170	1377	0		123
12	22599 X	11361	-0-	-11238	-0-	2360	1	7835	3	Y	1060	897	0		286
01	26195 X	8706	-0-	-17489	-0-	2557	1	5062	3	Y	988	886	0		388
02	22540 X	14335	-0-	-8205	-0-	2713	1	10229	3	Y	1266	1222	0		432
RED LODGE C20-11 F		WELL #: 6H		RRCID ->	288432	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10755	PERF.10650	- 22405				
09	30167 X	30167	-0-	-0-	-0-	27059	3	3108	9	Y	2825	2810	0	16 8	49
10	32460 X	32460	-0-	-0-	-0-	29270	3	3190	9	Y	2900	2899	0	31 8	19
11	31277 X	31277	-0-	-0-	-0-	28138	3	3139	9	Y	2854	2808	0	31 8	34
12	31403 X	31328	-0-	-75	-0-	28165	3	3163	9	Y	2875	2836	0	11 8	62
01	32457 X	29963	-0-	-2494	-0-	26945	3	3018	9	Y	2744	2735	0	3 8	68
02	28980 X	25874	-0-	-3106	-0-	23432	3	2442	9	Y	2220	2229	0	16 8	43
RED LODGE C20-11 G		WELL #: 7H		RRCID ->	288433	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11096	- 22010				
09	28634 X	28634	-0-	-0-	-0-	26214	3	2420	9	Y	2200	2195	0	13 8	38
10	27899 X	27899	-0-	-0-	-0-	25565	3	2334	9	Y	2122	2121	0	25 8	14
11	24966 X	24966	-0-	-0-	-0-	23050	3	1916	9	Y	1742	1711	0	24 8	21
12	25940 X	25940	-0-	-0-	-0-	23617	3	2323	9	Y	2112	2079	0	9 8	45
01	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	21895	3	2241	9	Y	2037	2029	0	2 8	51
02	24276 X	20508	-0-	-3768	-0-	18698	3	1810	9	Y	1645	1651	0	13 8	32
RED LODGE C20-11 H		WELL #: 8H		RRCID ->	288435	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	10746	PERF.10638	- 21255				
09	44820 X	37569	-0-	-7251	-0-	33741	3	3828	9	Y	3480	3464	0	20 8	60
10	44485 X	27429	-0-	-17056	-0-	24525	3	2904	9	Y	2640	2644	0	39 8	17
11	41520 X	28779	-0-	-12741	-0-	25421	3	3358	9	Y	3053	2996	0	37 8	37
12	40052 X	22868	-0-	-17184	-0-	20259	3	2609	9	Y	2372	2344	0	14 8	51
01	39060 X	22686	-0-	-16374	-0-	20045	3	2641	9	Y	2401	2389	0	3 8	60
02	35056 X	18749	-0-	-16307	-0-	16663	3	2086	9	Y	1896	1899	0	20 8	37
RED LODGE C20-11 D		WELL #: 4H		RRCID ->	288472	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10753	PERF.10727	- 22759				
09	12450 X	11564	-0-	-886	-0-	10003	3	1561	9	Y	1419	1410	0	12 8	24
10	12865 X	11362	-0-	-1503	-0-	9834	3	1528	9	Y	1389	1381	0	23 8	9
11	12450 X	10050	-0-	-2400	-0-	8689	3	1361	9	Y	1237	1208	0	23 8	15
12	12865 X	9316	-0-	-3549	-0-	8004	3	1312	9	Y	1193	1174	0	8 8	26
01	12214 X	8421	-0-	-3793	-0-	7236	3	1185	9	Y	1077	1074	0	2 8	27
02	10276 X	7341	-0-	-2935	-0-	6332	3	1009	9	Y	917	914	0	12 8	18
RED LODGE C20-11 I		WELL #: 9H		RRCID ->	288502	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11160	- 20890				
09	20550 X	13641	-0-	-6909	-0-	12471	3	1170	9	Y	1064	1049	0	16 8	18
10	21235 X	12703	-0-	-8532	-0-	11557	3	1146	9	Y	1042	1022	0	31 8	7
11	20550 X	8935	-0-	-11615	-0-	8036	3	899	9	Y	817	788	0	26 8	10
12	17174 X	6928	-0-	-10246	-0-	6386	3	542	9	Y	493	486	0	6 8	11
01	14105 X	9518	-0-	-4587	-0-	8663	3	855	9	Y	777	766	0	3 8	19
02	12740 X	7982	-0-	-4758	-0-	7261	3	721	9	Y	655	646	0	16 8	12

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
RED LODGE C20-11 E		WELL #:		5H	RRCID ->	288531	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11078	-	22920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	41040 X	37162	-0-	-3878	-0-	34106 3	3056 9	Y	2778	2767 0	14 8	8	48	
10	42408 X	36581	-0-	-5827	-0-	33657 3	2924 9	Y	2658	2661 0	28 8	8	17	
11	41040 X	34666	-0-	-6374	-0-	31617 3	3049 9	Y	2772	2728 0	28 8	8	33	
12	40579 X	36507	-0-	-4072	-0-	33453 3	3054 9	Y	2776	2739 0	10 8	8	60	
01	38409 X	34743	-0-	-3666	-0-	31859 3	2884 9	Y	2622	2614 0	3 8	8	65	
02	34692 X	32041	-0-	-2651	-0-	28031 3	4010 9	Y	3645	3625 0	14 8	8	71	

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		3H	RRCID ->	288982	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	10376	-	18700
09	36614 X	36614	-0-	-0-	-0-	33878 3	2736 9	Y	2487	2504 0	6 8	8	102	
10	37510 X	37510	-0-	-0-	-0-	34720 3	2790 9	Y	2536	2520 0	13 8	8	105	
11	35494 X	35494	-0-	-0-	-0-	33114 3	2380 9	Y	2164	2196 0	11 8	8	62	
12	36785 X	36785	-0-	-0-	-0-	34102 3	2683 9	Y	2439	2419 0	4 8	8	78	
01	35639 X	35639	-0-	-0-	-0-	32864 3	2775 9	Y	2523	2468 0	1 8	8	132	
02	31786 X	31786	-0-	-0-	-0-	29331 3	2455 9	Y	2232	2171 0	7 8	8	186	

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		2H	RRCID ->	288994	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	10595	-	17670
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		5H	RRCID ->	289025	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	10364	-	18460
09	38955 X	38955	-0-	-0-	-0-	35110 3	3845 9	Y	3495	3512 0	6 8	8	143	
10	39715 X	39715	-0-	-0-	-0-	36070 3	3645 9	Y	3314	3307 0	13 8	8	137	
11	38081 X	38081	-0-	-0-	-0-	34757 3	3324 9	Y	3022	3061 0	11 8	8	87	
12	38692 X	38692	-0-	-0-	-0-	35336 3	3356 9	Y	3051	3036 0	4 8	8	98	
01	38998 X	38998	-0-	-0-	-0-	35751 3	3247 9	Y	2952	2895 0	1 8	8	154	
02	33721 X	33721	-0-	-0-	-0-	31381 3	2340 9	Y	2127	2097 0	7 8	8	177	

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		4H	RRCID ->	289026	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	10577	-	18780
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		6H	RRCID ->	289027	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10561	-	18460
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289077	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	10950	-	15430
09	5670 X	5075	-0-	-595	-0-	4466 3	609 9	N	554	516 0	1 8	8	193	
10	5673 X	5116	-0-	-557	-0-	4488 3	628 9	N	571	554 0	2 8	8	208	
11	5490 X	5206	-0-	-284	-0-	4639 3	567 9	N	515	574 0	2 8	8	147	
12	5673 X	5524	-0-	-149	-0-	4709 3	815 9	N	741	733 0	1 8	8	154	
01	5363 X	5253	-0-	-110	-0-	4443 3	810 9	N	736	717 0			173	
02	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5015 3	822 9	N	747	679 0	1 8	8	240	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 289675		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10651		PERF.10714 - 20535		
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
09		85419 X	85419	-0-	-0-	-0-	76287 3	9132 9	N	8302	8291 0	22 8		148
10		83770 X	83770	-0-	-0-	-0-	74950 3	8820 9	N	8018	7836 0	46 8		284
11		78568 X	78568	-0-	-0-	-0-	70237 3	8331 9	N	7574	7497 0	43 8		318
12		80053 X	80053	-0-	-0-	-0-	71797 3	8256 9	N	7505	7644 0	17 8		162
01		18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	16625 3	2091 9	N	1901	1779 0	3 8		281
02		78472 X	78472	-0-	-0-	-0-	98 1	70811 3	N	6875	6853 0	22 8		281
							7563 9							

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 289676		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 11096		PERF.11092 - 21080		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 289688		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 11060		PERF.11044 - 20966		
09		39120 X	37292	-0-	-1828	-0-	33746 3	3546 9	N	3224	3219 0	11 8		58
10		40424 X	36208	-0-	-4216	-0-	32823 3	3385 9	N	3077	3003 0	23 8		109
11		39120 X	34729	-0-	-4391	-0-	31300 3	3429 9	N	3117	3074 0	21 8		131
12		39401 X	37333	-0-	-2068	-0-	34043 3	3290 9	N	2991	3050 0	8 8		64
01		38533 X	8572	-0-	-29961	-0-	7737 3	835 9	N	759	710 0	1 8		112
02		34804 X	32379	-0-	-2425	-0-	45 1	29622 3	N	2465	2455 0	10 8		112
							2712 9							

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 289965		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10864		PERF.10855 - 20650		
09		21300 X	6272	-0-	-15028	-0-	5327 3	945 9	N	859	854 0	5 8		15
10		18290 X	5420	-0-	-12870	-0-	4537 3	883 9	N	803	780 0	10 8		28
11		17534 X	17534	-0-	-0-	-0-	15062 3	2472 9	N	2247	2161 0	20 8		94
12		19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	16800 3	2543 9	N	2312	2347 0	9 8		50
01		6479 X	4374	-0-	-2105	-0-	3702 3	672 9	N	611	570 0	1 8		90
02		16352 X	8009	-0-	-8343	-0-	27 1	7345 3	N	579	562 0	17 8		90
							637 9							

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 290115		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10535 - 20378		
09		86903 X	86903	-0-	-0-	-0-	77039 3	9864 9	N	8967	8959 0	28 8		205
10		87512 X	87512	-0-	-0-	-0-	77489 3	10023 9	N	9112	8965 0	57 8		295
11		81765 X	81765	-0-	-0-	-0-	72555 3	9210 9	N	8373	8288 0	52 8		328
12		86765 X	86765	-0-	-0-	-0-	76550 3	10215 9	N	9286	9255 0	19 8		340
01		86482 X	86482	-0-	-0-	-0-	76524 3	9958 9	N	9053	8804 0	5 8		584
02		73826 X	73826	-0-	-0-	-0-	65540 3	62 4	N	7476	7517 0	31 8		512
							8224 9							

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 290158		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10988 - 20885		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF. 10876 - 20610

09	32820	X	31724	-0-	-1096	-0-	27647	3	4077	9	N	3706	3704	0	4	8	85
10	33914	X	31185	-0-	-2729	-0-	27111	3	4074	9	N	3704	3662	0	7	8	120
11	31830	X	28766	-0-	-3064	-0-	25277	3	3489	9	N	3172	3161	0	6	8	125
12	32891	X	30124	-0-	-2767	-0-	26165	3	3959	9	N	3599	3589	0	3	8	132
01	32767	X	28841	-0-	-3926	-0-	25148	3	3693	9	N	3357	3271	0	1	8	217
02	29596	X	22618	-0-	-6978	-0-	19826	3	23	4	N	2517	2557	0	4	8	173
							2769	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 11227 - 20718

09	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	23783	3	2797	9	N	2543	2539	0	8	8	32
10	26592	X	26592	-0-	-0-	-0-	23680	3	2912	9	N	2647	2588	0	18	8	73
11	26010	X	9143	-0-	-16867	-0-	8174	3	969	9	N	881	924	0	15	8	15
12	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	15	25	0	5	8	-0-
01	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	9	8	0	1	8	-0-
02	24808	X	-0-	-0-	-24808	-0-					N	12	2	0	10	8	-0-

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 10620 - 20576

09	57090	X	40036	-0-	-17054	-0-	33434	3	6602	9	N	6002	5997	0	12	8	75
10	58993	X	38811	-0-	-20182	-0-	32351	3	6460	9	N	5873	5760	0	25	8	163
11	52140	X	23901	-0-	-28239	-0-	19861	3	4040	9	N	3673	3751	0	20	8	65
12	41974	X	-0-	-0-	-41974	-0-					N	219	275	0	6	8	3
01	41974	X	2140	-0-	-39834	-0-	931	3	1209	9	N	1099	1076	0	3	8	23
02	37380	X	20758	-0-	-16622	-0-	14801	3	5957	9	N	5415	5244	0	21	8	173

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 11100 - 20999

09	61710	X	61710	-0-	-0-	-0-	56299	3	5411	9	N	4919	4915	0	14	8	62
10	66464	X	61284	-0-	-5180	-0-	55518	3	5766	9	N	5242	5131	0	28	8	145
11	64440	X	45915	-0-	-18525	-0-	41995	3	3920	9	N	3564	3620	0	27	8	62
12	66588	X	17441	-0-	-49147	-0-	15019	3	2422	9	N	2202	2222	0	9	8	33
01	66588	X	40102	-0-	-26486	-0-	33357	3	6745	9	N	6132	6033	0	2	8	130
02	57596	X	39635	-0-	-17961	-0-	33854	3	5781	9	N	5255	5193	0	24	8	168

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 10731 - 20470

09	41250	X	40732	-0-	-518	-0-	36409	3	4323	9	N	3930	3932	0	4	8	49
10	41912	X	41018	-0-	-894	-0-	36501	3	4517	9	N	4106	4033	0	8	8	114
11	41040	X	39822	-0-	-1218	-0-	35445	3	4377	9	N	3979	4016	0	7	8	70
12	51398	X	51398	-0-	-0-	-0-	46000	3	5398	9	N	4907	4900	0	3	8	74
01	48999	X	48999	-0-	-0-	-0-	43429	3	5570	9	N	5064	5030	0	1	8	107
02	47712	X	47712	-0-	-0-	-0-	41931	3	5781	9	N	5255	5189	0	4	8	169

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	290609	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	111125	-		19996		
09	54750	X	49490	-0-	-5260	-0-	45840	3	3650	9	N	3318	3313	0	8	8	42
10	55552	X	50168	-0-	-5384	-0-	46362	3	3806	9	N	3460	3389	0	17	8	96
11	52440	X	48502	-0-	-3938	-0-	45035	3	3467	9	N	3152	3179	0	14	8	55
12	52204	X	46476	-0-	-5728	-0-	42748	3	3728	9	N	3389	3388	0	5	8	51
01	51367	X	49651	-0-	-1716	-0-	45963	3	3688	9	N	3353	3332	0	1	8	71
02	46200	X	42039	-0-	-4161	-0-	38929	3	3110	9	N	2827	2797	0	10	8	91
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	290642	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	111172	-		20907		
09	53700	X	46269	-0-	-7431	-0-	43991	3	2278	9	N	2071	2071	0	5	8	26
10	55490	X	48156	-0-	-7334	-0-	45734	3	2422	9	N	2202	2157	0	10	8	61
11	50760	X	46213	-0-	-4547	-0-	44157	3	2056	9	N	1869	1894	0	3	8	33
12	47802	X	47534	-0-	-268	-0-	44502	3	3032	9	N	2756	2747	0			42
01	49363	X	49363	-0-	-0-	-0-	45040	3	4323	9	N	3930	3889	0			83
02	43484	X	40771	-0-	-2713	-0-	37438	3	3333	9	N	3030	3016	0			97
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291227	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10693	-		20544		
09	39000	X	33847	-0-	-5153	-0-	30299	3	3548	9	N	3225	3230	0	11	8	38
10	40300	X	35166	-0-	-5134	-0-	31653	3	3513	9	N	3194	3161	0	24	8	47
11	37794	X	37794	-0-	-0-	-0-	33936	3	3858	9	N	3507	3466	0	23	8	65
12	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	34048	3	3671	9	N	3337	3338	0	8	8	56
01	36207	X	36207	-0-	-0-	-0-	32907	3	3300	9	N	3000	2976	0	3	8	77
02	35280	X	31524	-0-	-3756	-0-	28334	3	3190	9	N	2900	2810	0	15	8	152
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	291284	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10825	-		20501		
09	25620	X	21541	-0-	-4079	-0-	18481	3	3060	9	N	2782	2786	0	10	8	32
10	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	24070	3	3094	9	N	2813	2781	0	22	8	42
11	23100	X	22922	-0-	-178	-0-	19622	3	3300	9	N	3000	2968	0	19	8	55
12	22785	X	22640	-0-	-145	-0-	19495	3	3145	9	N	2859	2859	0	7	8	48
01	27156	X	21641	-0-	-5515	-0-	18682	3	2959	9	N	2690	2667	0	2	8	69
02	24528	X	20525	-0-	-4003	-0-	17667	3	2858	9	N	2598	2522	0	9	8	136
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291285	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	10990	-		20897		
09	41430	X	33496	-0-	-7934	-0-	30690	3	2806	9	N	2551	2559	0	6	8	30
10	42253	X	34953	-0-	-7300	-0-	31981	3	2972	9	N	2702	2679	0	13	8	40
11	40020	X	36070	-0-	-3950	-0-	32797	3	3273	9	N	2975	2948	0	12	8	55
12	39711	X	37130	-0-	-2581	-0-	33846	3	3284	9	N	2985	2986	0	4	8	50
01	39649	X	36177	-0-	-3472	-0-	33011	3	3166	9	N	2878	2853	0	1	8	74
02	33656	X	32866	-0-	-790	-0-	29766	3	3100	9	N	2818	2738	0	6	8	148
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291286	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	111128	-		20886		
09	42060	X	36810	-0-	-5250	-0-	34852	3	1958	9	N	1780	1783	0	5	8	21
10	42222	X	35656	-0-	-6566	-0-	33761	3	1895	9	N	1723	1705	0	13	8	26
11	39570	X	36761	-0-	-2809	-0-	34856	3	1905	9	N	1732	1714	0	12	8	32
12	38998	X	36309	-0-	-2689	-0-	34501	3	1808	9	N	1644	1643	0	5	8	28
01	38998	X	35103	-0-	-3895	-0-	33386	3	1717	9	N	1561	1548	0	1	8	40
02	34356	X	32457	-0-	-1899	-0-	30871	3	1586	9	N	1442	1400	0	6	8	76
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	291310	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10583	-		20386		
09	30720	X	29963	-0-	-757	-0-	26631	3	3332	9	N	3029	3039	0	4	8	35
10	31341	X	30059	-0-	-1282	-0-	26745	3	3314	9	N	3013	2994	0	9	8	45
11	30193	X	30193	-0-	-0-	-0-	26531	3	3662	9	N	3329	3303	0	9	8	62
12	31155	X	30364	-0-	-791	-0-	26691	3	3673	9	N	3339	3342	0	3	8	56
01	31155	X	28726	-0-	-2429	-0-	25158	3	3568	9	N	3244	3216	0	1	8	83
02	28168	X	26004	-0-	-2164	-0-	22585	3	3419	9	N	3108	3023	0	4	8	164

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID ->	292473	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	11103	PERF.	11295	- 20803				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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				
09	45870	X	33868	-0-	-12002	-0-	30151	3	3717	9	N	3379	3391	0	6	8	33
10	45415	X	34062	-0-	-11353	-0-	30553	3	3509	9	N	3190	3172	0	12	8	39
11	40200	X	36658	-0-	-3542	-0-	32882	3	3776	9	N	3433	3412	0	11	8	49
12	41075	X	37679	-0-	-3396	-0-	33887	3	3792	9	N	3447	3463	0	4	8	29
01	38874	X	32573	-0-	-6301	-0-	29132	3	3441	9	N	3128	3110	0	1	8	46
02	34216	X	29203	-0-	-5013	-0-	26069	3	3134	9	N	2849	2838	0	6	8	51

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #: 8H		RRCID ->	292475	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.	10814	- 20308				
09	32760	X	29555	-0-	-3205	-0-	24509	3	5046	9	N	4587	4596	0	14	8	45
10	32147	X	30392	-0-	-1755	-0-	25026	3	5366	9	N	4878	4832	0	32	8	59
11	29940	X	25044	-0-	-4896	-0-	19699	3	5345	9	N	4859	4819	0	30	8	69
12	30938	X	15319	-0-	-15619	-0-	10032	3	5287	9	N	4806	4824	0	11	8	40
01	30938	X	11154	-0-	-19784	-0-	6561	3	4593	9	N	4175	4151	0	3	8	61
02	27580	X	15020	-0-	-12560	-0-	9535	3	5485	9	N	4986	4941	0	16	8	90

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID ->	292484	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	10591	PERF.	10871	- 20696				
09	45870	X	39188	-0-	-6682	-0-	37845	3	1343	9	N	1221	1224	0	10	8	12
10	45632	X	29077	-0-	-16555	-0-	27503	3	1574	9	N	1431	1412	0	14	8	17
11	43620	X	22772	-0-	-20848	-0-	22353	3	419	9	N	381	387	0	6	8	5
12	45074	X	23876	-0-	-21198	-0-	23744	3	132	9	N	120	122	0	2	8	1
01	44175	X	22076	-0-	-22099	-0-	21459	3	617	9	N	561	554	0			8
02	36568	X	20489	-0-	-16079	-0-	19861	3	628	9	N	571	566	0	3	8	10

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID ->	292493	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	11067	PERF.	11315	- 21139				
09	47850	X	43944	-0-	-3906	-0-	40036	3	3908	9	N	3553	3562	0	6	8	35
10	48019	X	45816	-0-	-2203	-0-	42039	3	3777	9	N	3434	3413	0	14	8	42
11	46362	X	46362	-0-	-0-	-0-	42411	3	3951	9	N	3592	3570	0	13	8	51
12	47994	X	47994	-0-	-0-	-0-	43937	3	4057	9	N	3688	3703	0	5	8	31
01	46543	X	46543	-0-	-0-	-0-	42441	3	4102	9	N	3729	3704	0	1	8	55
02	43260	X	41161	-0-	-2099	-0-	37466	3	3695	9	N	3359	3344	0	9	8	61

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #: 9H		RRCID ->	292565	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11346	- 20818				
09	49290	X	34200	-0-	-15090	-0-	29702	3	4498	9	N	4089	4110	0	8	8	40
10	50933	X	34623	-0-	-16310	-0-	30208	3	4415	9	N	4014	3986	0	19	8	49
11	48480	X	8650	-0-	-39830	-0-	7420	3	1230	9	N	1118	1134	0	17	8	16
12	50096	X	21364	-0-	-28732	-0-	18546	3	2818	9	N	2562	2551	0	6	8	21
01	45732	X	45732	-0-	-0-	-0-	40419	3	5313	9	N	4830	4778	0	2	8	71
02	40235	X	40235	-0-	-0-	-0-	35706	3	4529	9	N	4117	4105	0	9	8	74

RED LODGE C20-11 J		WELL #: 10H		RRCID ->	292703	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.	10829	- 19689				
09	42090	X	37709	-0-	-4381	-0-	33147	3	4562	9	N	4147	4156	0			72
10	43493	X	36568	-0-	-6925	-0-	32283	3	4285	9	N	3895	3941	0			26
11	42090	X	35378	-0-	-6712	-0-	30991	3	4387	9	N	3988	3966	0			48
12	42160	X	36232	-0-	-5928	-0-	31731	3	4501	9	N	4092	4052	0			88
01	41199	X	37702	-0-	-3497	-0-	33086	3	4616	9	N	4196	4179	0			105
02	36730	X	36730	-0-	-0-	-0-	33024	3	3706	9	N	3369	3408	0			66

RED LODGE C20-11 K		WELL #: 11H		RRCID ->	292706	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	9928	PERF.	10165	- 18422				
09	36510	X	19132	-0-	-17378	-0-	15663	3	3469	9	N	3154	3156	0			55
10	32333	X	16131	-0-	-16202	-0-	13275	3	2856	9	N	2596	2634	0			17
11	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	15281	3	3276	9	N	2978	2959	0			36
12	19778	X	18152	-0-	-1626	-0-	14842	3	3310	9	N	3009	2980	0			65
01	19778	X	16334	-0-	-3444	-0-	13043	3	3291	9	N	2992	2982	0			75
02	17864	X	12184	-0-	-5680	-0-	10011	3	2173	9	N	1975	2012	0			38

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 RED LODGE C20-11 L WELL #: 12H RRCID -> 292755 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09		32910 X	29744	-0-	-3166	-0-	25645	3	4099	9	N	3726	3727	0	64
10		33852 X	27471	-0-	-6381	-0-	23708	3	3763	9	N	3421	3462	0	23
11		32670 X	27118	-0-	-5552	-0-	23512	3	3606	9	N	3278	3261	0	40
12		30721 X	26494	-0-	-4227	-0-	22850	3	3644	9	N	3313	3282	0	71
01		30721 X	27231	-0-	-3490	-0-	23702	3	3529	9	N	3208	3199	0	80
02		27748 X	27011	-0-	-737	-0-	23945	3	3066	9	N	2787	2813	0	54

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 292806 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335

09		27863 X	27863	-0-	-0-	-0-	21739	3	6124	9	N	5567	5560	0	54
10		27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	21839	3	5790	9	N	5264	5227	0	64
11		28562 X	28562	-0-	-0-	-0-	22580	3	5982	9	N	5438	5399	0	78
12		30351 X	30351	-0-	-0-	-0-	24388	3	5963	9	N	5421	5446	0	45
01		28799 X	10875	-0-	-17924	-0-	8651	3	2224	9	N	2022	2035	0	30
02		26656 X	-0-	-0-	-26656	-0-					N	12	30	0	-0-

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293493 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10540 - 20780

09		25860 X	16053	-0-	-9807	-0-	14500	3	16	4	Y	1397	1395	0	19
							1537	9							
10		32430 X	32430	-0-	-0-	-0-	28683	3	143	4	Y	3276	3236	0	41
							3604	9							
11		17850 X	3906	-0-	-13944	-0-	3462	3	9	4	Y	395	429	0	5
							435	9							
12		16771 X	4637	-0-	-12134	-0-	4219	3	1	4	Y	379	381	0	1
							417	9							
01		26722 X	4398	-0-	-22324	-0-	3868	3	6	4	Y	476	471	0	6
							524	9							
02		29288 X	329	-0-	-28959	-0-	305	3	22	4	Y	2	8	0	-0-
							2	9							

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293538 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10714 - 20552

09		37621 X	37621	-0-	-0-	-0-	33028	3	19	4	Y	4158	4154	0	55
							4574	9							
10		40517 X	36292	-0-	-4225	-0-	31998	3	129	4	Y	3786	3777	0	48
							4165	9							
11		39210 X	36236	-0-	-2974	-0-	32259	3	19	4	Y	3598	3590	0	41
							3958	9							
12		40517 X	38236	-0-	-2281	-0-	34337	3	1	4	Y	3544	3571	0	8
							3898	9							
01		38874 X	38128	-0-	-746	-0-	33973	3	6	4	Y	3772	3732	0	46
							4149	9							
02		38080 X	38080	-0-	-0-	-0-	33925	3	123	4	Y	3665	3587	0	115
							4032	9							

KEYSTONE 12-15 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293569 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11050 - 21069

09		61680 X	57021	-0-	-4659	-0-	49079	3	7942	9	Y	7220	7244	0	16
10		63612 X	54350	-0-	-9262	-0-	47022	3	7328	9	Y	6662	6663	0	15
11		61560 X	52524	-0-	-9036	-0-	45667	3	6857	9	Y	6234	6230	0	19
12		61628 X	51563	-0-	-10065	-0-	44835	3	6728	9	Y	6116	6094	0	41
01		58931 X	48764	-0-	-10167	-0-	42228	3	6536	9	Y	5942	5965	0	18
02		45388 X	41503	-0-	-3885	-0-	36159	3	5344	9	Y	4858	4812	0	64

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. KEYSTONE 12-15 UNIT F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
09	57150 X	13283	-0-	-43867	-0-	11164	3	2119	9	Y	1926	1961	0			4
10	60109 X	638	-0-	-59471	-0-	638	3			Y	-0-	4	0			-0-
11	58170 X	1007	-0-	-57163	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
12	60109 X	117	-0-	-59992	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
01	44764 X	1152	-0-	-43612	-0-	1151	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1120 X	127	-0-	-993	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
KEYSTONE 12-15 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293581	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	10690	-	21152		
09	65040 X	60707	-0-	-4333	-0-	690	1	51052	3	Y	8150	8161	0			18
						8965	9									
10	73243 X	73243	-0-	-0-	-0-	713	1	61940	3	Y	9627	9624	0			21
						10590	9									
11	68698 X	68698	-0-	-0-	-0-	690	1	60383	3	Y	6932	6932	0			21
						7625	9									
12	70210 X	70210	-0-	-0-	-0-	713	1	62766	3	Y	6119	6099	0			41
						6731	9									
01	71486 X	67122	-0-	-4364	-0-	713	1	58914	3	Y	6814	6834	0			21
						7495	9									
02	66164 X	57697	-0-	-8467	-0-	644	1	49223	3	Y	7118	7045	0			94
						7830	9									
KEYSTONE 12-15 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	293582	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	11286	-	21724		
09	85620 X	71223	-0-	-14397	-0-	62380	3	8843	9	Y	8039	8071	0			18
10	84444 X	60554	-0-	-23890	-0-	52951	3	7603	9	Y	6912	6915	0			15
11	80310 X	55006	-0-	-25304	-0-	47970	3	7036	9	Y	6396	6392	0			19
12	80941 X	54647	-0-	-26294	-0-	47615	3	7032	9	Y	6393	6369	0			43
01	79143 X	50544	-0-	-28599	-0-	43912	3	6632	9	Y	6029	6054	0			18
02	57848 X	43382	-0-	-14466	-0-	38046	3	5336	9	Y	4851	4805	0			64
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293583	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10926	-	21160		
09	51180 X	42270	-0-	-8910	-0-	38004	3	19	4	Y	3861	3858	0	7	8	51
						4247	9									
10	52607 X	41524	-0-	-11083	-0-	37045	3	132	4	Y	3952	3937	0	16	8	50
						4347	9									
11	50520 X	41182	-0-	-9338	-0-	37107	3	19	4	Y	3687	3682	0	13	8	42
						4056	9									
12	48360 X	38570	-0-	-9790	-0-	34566	3	1	4	Y	3639	3667	0	5	8	9
						4003	9									
01	48360 X	29862	-0-	-18498	-0-	26248	3	6	4	Y	3280	3248	0	1	8	40
						3608	9									
02	39452 X	23695	-0-	-15757	-0-	20355	3	114	4	Y	2933	2873	0	8	8	92
						3226	9									
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293608	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10890	-	21911		
09	71070 X	66565	-0-	-4505	-0-	59459	3	7106	9	Y	6460	6487	0			14
10	70742 X	55837	-0-	-14905	-0-	49363	3	6474	9	Y	5885	5886	0			13
11	70670 X	70670	-0-	-0-	-0-	62566	3	8104	9	Y	7367	7358	0			22
12	70742 X	65060	-0-	-5682	-0-	59389	3	5671	9	Y	5155	5143	0			34
01	68789 X	63206	-0-	-5583	-0-	55067	3	8139	9	Y	7399	7410	0			23
02	65968 X	54773	-0-	-11195	-0-	47964	3	6809	9	Y	6190	6132	0			81

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	293615	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	10754	PERF.10891	- 23519	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		62760 X	38589	-0-	-24171	-0-	31902 3	6687 9	Y	6079	6104 0		13
10		64852 X	55798	-0-	-9054	-0-	46863 3	8935 9	Y	8123	8118 0		18
11		58533 X	58533	-0-	-0-	-0-	49736 3	8797 9	Y	7997	7991 0		24
12		63584 X	63584	-0-	-0-	-0-	54704 3	8880 9	Y	8073	8043 0		54
01		64905 X	64905	-0-	-0-	-0-	55888 3	9017 9	Y	8197	8226 0		25
02		56117 X	56117	-0-	-0-	-0-	48662 3	7455 9	Y	6777	6713 0		89

KEYSTONE 12-15 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293712	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	10755	PERF.11001	- 21444	
09		68280 X	59163	-0-	-9117	-0-	51834 3	7329 9	Y	6663	6688 0		15
10		66495 X	51720	-0-	-14775	-0-	45141 3	6579 9	Y	5981	5983 0		13
11		64350 X	47917	-0-	-16433	-0-	41826 3	6091 9	Y	5537	5533 0		17
12		66495 X	46071	-0-	-20424	-0-	40413 3	5658 9	Y	5144	5127 0		34
01		61132 X	36391	-0-	-24741	-0-	32397 3	3994 9	Y	3631	3654 0		11
02		53788 X	31421	-0-	-22367	-0-	26079 3	5342 9	Y	4856	4803 0		64

KEYSTONE 12-15 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293724	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11640	- 21112	
09		84930 X	68645	-0-	-16285	-0-	60653 3	7992 9	Y	7265	7291 0		16
10		81375 X	67309	-0-	-14066	-0-	59460 3	7849 9	Y	7135	7135 0		16
11		75300 X	63459	-0-	-11841	-0-	56152 3	7307 9	Y	6643	6639 0		20
12		73966 X	62385	-0-	-11581	-0-	55133 3	7252 9	Y	6593	6569 0		44
01		71548 X	60225	-0-	-11323	-0-	53437 3	6788 9	Y	6171	6196 0		19
02		55804 X	52252	-0-	-3552	-0-	46551 3	5701 9	Y	5183	5134 0		68

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	293783	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11038	- 22625	
09		48810 X	44167	-0-	-4643	-0-	37933 3	6234 9	Y	5667	5687 0		13
10		49383 X	40735	-0-	-8648	-0-	34544 3	6191 9	Y	5628	5628 0		13
11		47010 X	38030	-0-	-8980	-0-	32238 3	5792 9	Y	5265	5262 0		16
12		47864 X	36818	-0-	-11046	-0-	31123 3	5695 9	Y	5177	5158 0		35
01		45632 X	35011	-0-	-10621	-0-	29535 3	5476 9	Y	4978	4998 0		15
02		35392 X	30375	-0-	-5017	-0-	25854 3	4521 9	Y	4110	4071 0		54

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293811	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11197	- 23106	
09		87660 X	75187	-0-	-12473	-0-	65647 3	9540 9	Y	8673	8705 0		19
10		87203 X	77393	-0-	-9810	-0-	67792 3	9601 9	Y	8728	8728 0		19
11		80670 X	77368	-0-	-3302	-0-	67421 3	9947 9	Y	9043	9035 0		27
12		81629 X	81629	-0-	-0-	-0-	68503 3	13126 9	Y	11933	11880 0		80
01		80662 X	74157	-0-	-6505	-0-	65761 3	8396 9	Y	7633	7690 0		23
02		66164 X	64639	-0-	-1525	-0-	57802 3	6837 9	Y	6215	6156 0		82

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293838	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11296	- 22481	
09		81840 X	68454	-0-	-13386	-0-	59305 3	9149 9	Y	8317	8348 0		18
10		79608 X	64851	-0-	-14757	-0-	56682 3	8169 9	Y	7426	7427 0		17
11		73260 X	66483	-0-	-6777	-0-	57654 3	8829 9	Y	8026	8019 0		24
12		73873 X	69378	-0-	-4495	-0-	61300 3	8078 9	Y	7344	7319 0		49
01		71982 X	65585	-0-	-6397	-0-	57466 3	8119 9	Y	7381	7407 0		23
02		60676 X	56830	-0-	-3846	-0-	50056 3	6774 9	Y	6158	6100 0		81

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	293951	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	11173	PERF.11260	- 21519	
09		88890 X	77486	-0-	-11404	-0-	68722 3	8764 9	Y	7967	7983 0		18
10		87265 X	70031	-0-	-17234	-0-	62296 3	7735 9	Y	7032	7034 0		16
11		79429 X	79429	-0-	-0-	-0-	70803 3	8626 9	Y	7842	7834 0		24
12		80631 X	74989	-0-	-5642	-0-	65640 3	9349 9	Y	8499	8466 0		57
01		80073 X	68581	-0-	-11492	-0-	60268 3	8313 9	Y	7557	7591 0		23
02		74144 X	59708	-0-	-14436	-0-	52700 3	7008 9	Y	6371	6310 0		84

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1H	RRCID ->	293980	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	11086 - 21049	
09	54090 X	50464	-0-	-3626	-0-	42752	3	7712	9	Y	7011	7036	0	16
10	55893 X	40797	-0-	-15096	-0-	34259	3	6538	9	Y	5944	5947	0	13
11	53190 X	40203	-0-	-12987	-0-	33711	3	6492	9	Y	5902	5897	0	18
12	54808 X	37471	-0-	-17337	-0-	31248	3	6223	9	Y	5657	5637	0	38
01	52917 X	33316	-0-	-19601	-0-	27400	3	5916	9	Y	5378	5400	0	16
02	43064 X	27851	-0-	-15213	-0-	23205	3	4646	9	Y	4224	4184	0	56
				WELL #:	2H	RRCID ->	294241	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9861 - 19947	
09	204870 X	66494	-0-	-138376	-0-	56370	3	10124	9	Y	9204	9159	0	73
10	157852 X	63041	-0-	-94811	-0-	53155	3	9886	9	Y	8987	8995	0	65
11	74430 X	61226	-0-	-13204	-0-	51777	3	9449	9	Y	8590	8596	0	59
12	69998 X	55198	-0-	-14800	-0-	5	1	47904	3	Y	6626	6604	0	81
01	68696 X	48084	-0-	-20612	-0-	7289	9	42295	3	Y	5263	5203	0	141
02	62048 X	44584	-0-	-17464	-0-	178	1	39713	3	Y	4266	4350	0	57
				WELL #:	1H	RRCID ->	294290	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	10151	PERF.	10352 - 20335	
09	89670 X	61094	-0-	-28576	-0-	56385	3	4709	9	Y	4281	4260	0	34
10	92659 X	90104	-0-	-2555	-0-	85327	3	4777	9	Y	4343	4346	0	31
11	86364 X	86364	-0-	-0-	-0-	80495	3	5869	9	Y	5335	5330	0	36
12	87198 X	87198	-0-	-0-	-0-	6	1	81053	3	Y	5581	5548	0	69
01	90117 X	86803	-0-	-3314	-0-	6139	9	80939	3	Y	5331	5257	0	143
02	81396 X	77092	-0-	-4304	-0-	222	1	72162	3	Y	4280	4366	0	57
				WELL #:	1H	RRCID ->	294814	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10605 - 25734	
09	117840 X	70917	-0-	-46923	-0-	60939	3	6	4	Y	9065	9018	0	81
10	121768 X	50816	-0-	-70952	-0-	9972	9	1	1	Y	6805	6808	0	51
11	80190 X	67914	-0-	-12276	-0-	151	4	43178	3	Y	7835	7784	0	69
12	73284 X	53342	-0-	-19942	-0-	59295	3	8619	9	Y	6737	6675	0	121
01	73284 X	72468	-0-	-816	-0-	169	1	45762	3	Y	8756	8778	0	95
02	66192 X	48319	-0-	-17873	-0-	7411	9	118	1	Y	5520	5537	0	62
				WELL #:	3H	RRCID ->	295090	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	10187 - 19765	
09	149100 X	112815	-0-	-36285	-0-	106057	3	6758	9	Y	6144	6116	0	49
10	154070 X	99512	-0-	-54558	-0-	93867	3	5645	9	Y	5132	5144	0	37
11	106140 X	88905	-0-	-17235	-0-	84449	3	4456	9	Y	4051	4060	0	28
12	116591 X	62888	-0-	-53703	-0-	5	1	59898	3	Y	2714	2709	0	33
01	116591 X	74448	-0-	-42143	-0-	2985	9	70181	3	Y	3879	3808	0	104
02	105308 X	67159	-0-	-38149	-0-	224	1	63198	3	Y	3397	3456	0	45
				WELL #:	3H	RRCID ->	295090	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	10187 - 19765	
				WELL #:	3H	RRCID ->	295090	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	10187 - 19765	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
SILVERTON STATE 34			WELL #: 101H		RRCID -> 295118			COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL DEPTH 9763 PERF.10023 - 14653		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	43104 X	43104	-0-	-0-	-0-	37129	3	5975	9	Y	5432	5411 0	43	
10	52421 X	44669	-0-	-7752	-0-	38861	3	5808	9	Y	5280	5285 0	38	
11	50730 X	38263	-0-	-12467	-0-	33304	3	4959	9	Y	4508	4515 0	31	
12	52421 X	38971	-0-	-13450	-0-	7	1	33934	3	Y	4573	4548 0	56	
						5030	9							
01	48081 X	38365	-0-	-9716	-0-	33320	3	5045	9	Y	4586	4519 0	123	
02	40348 X	31116	-0-	-9232	-0-	281	1	27004	3	Y	3483	3560 0	46	
						3831	9							

WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A			WELL #: 1H		RRCID -> 295217			COMPL. DATE 04/26/2023				TOTAL DEPTH 10751 PERF.10951 - 26095		
09	158250 X	113779	-0-	-44471	-0-	103849	3	11	4	Y	9017	8983 0	81	
						9919	9							
10	151373 X	101327	-0-	-50046	-0-	2	1	92866	3	Y	7394	7400 0	56	
						326	4	8133	9					
11	129450 X	119222	-0-	-10228	-0-	110130	3	9092	9	Y	8265	8225 0	73	
12	127392 X	127392	-0-	-0-	-0-	674	1	116839	3	Y	8981	8882 0	162	
						9879	9							
01	123164 X	123164	-0-	-0-	-0-	329	1	113586	3	Y	8408	8475 0	92	
						9249	9							
02	113894 X	113894	-0-	-0-	-0-	17	1	105685	3	Y	7447	7440 0	84	
						8192	9							

SILVERTON STATE 27-34 UNIT D			WELL #: 4H		RRCID -> 295252			COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9941 - 19983		
09	2038771 X	139103	-0-	-1899668	-0-	729	1	123587	3	Y	13443	13379 0	107	
						14787	9							
10	172539 X	172539	-0-	-0-	-0-	753	1	151381	3	Y	18550	18523 0	134	
						20405	9							
11	146035 X	146035	-0-	-0-	-0-	729	1	128021	3	Y	15714	15741 0	107	
						17285	9							
12	128464 X	119219	-0-	-9245	-0-	725	1	104579	3	Y	12650	12602 0	155	
						13915	9							
01	128464 X	103670	-0-	-24794	-0-	741	1	92599	3	Y	9391	9294 0	252	
						10330	9							
02	155848 X	85137	-0-	-70711	-0-	920	1	76649	3	Y	6880	7041 0	91	
						7568	9							

HARDCASTLE STATE 27-34-39 C			WELL #: 3H		RRCID -> 295451			COMPL. DATE 04/25/2023				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10588 - 25722		
09	120720 X	102731	-0-	-17989	-0-	89240	3	9	4	Y	12256	12206 0	110	
						13482	9							
10	124744 X	95614	-0-	-29130	-0-	1	1	82099	3	Y	12024	12006 0	90	
						288	4	13226	9					
11	107610 X	34356	-0-	-73254	-0-	29826	3	4530	9	Y	4118	4156 0	36	
12	111197 X	75173	-0-	-36024	-0-	237	1	64366	3	Y	9609	9457 0	173	
						10570	9							
01	111197 X	93066	-0-	-18131	-0-	151	1	80642	3	Y	11157	11203 0	122	
						12273	9							
02	88088 X	83512	-0-	-4576	-0-	8	1	73275	3	Y	9299	9291 0	104	
						10229	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDCASTLE STATE 27-34-39 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
		WELL #: 2H		RRCID -> 295452	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 10731	PERF.10950	- 26060						
09	116850	X	28852	-0-	-87998	-0-	26771 3	3 4	Y	1889	1899 0	2 8	17	
10	133114	X	91468	-0-	-41646	-0-	2078 9	2 1	Y	6834	6780 0	20 8	51	
11	142944	X	142944	-0-	-0-	-0-	293 4	83656 3	Y	8910	8853 0	30 8	78	
12	151457	X	151457	-0-	-0-	-0-	133143 3	7517 9	Y	9367	9266 0	10 8	169	
01	143478	X	143478	-0-	-0-	-0-	685 1	140468 3	Y	8849	8918 0	3 8	97	
02	133420	X	126065	-0-	-7355	-0-	10304 9	364 1	Y	7506	7505 0	14 8	84	
		WELL #: 12H		RRCID -> 295473	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 10481	PERF.10697	- 20566						
09	50760	X	19078	-0-	-31682	-0-	15602 3	3476 9	N	3160	3125 0	14 8	22	
10	32302	X	23225	-0-	-9077	-0-	4221 9	19003 3	N	3837	3797 0	33 8	29	
11	31260	X	12374	-0-	-18886	-0-	9885 3	2489 9	N	2263	2254 0	23 8	15	
12	19716	X	2013	-0-	-17703	-0-	1702 3	311 9	N	283	286 0	11 8	1	
01	23219	X	708	-0-	-22511	-0-	702 3	6 9	N	5	6 0		-0-	
02	20972	X	2200	-0-	-18772	-0-	2120 3	80 9	N	73	60 0	12 8	1	
		WELL #: 13H		RRCID -> 295475	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 10865	PERF.11070	- 20946						
09	130920	X	100469	-0-	-30451	-0-	92052 3	8417 9	N	7652	7657 0	13 8	53	
10	129022	X	99910	-0-	-29112	-0-	8163 9	91741 3	N	7421	7394 0	24 8	56	
11	116730	X	93946	-0-	-22784	-0-	86278 3	7668 9	N	6971	6958 0	22 8	47	
12	116622	X	93297	-0-	-23325	-0-	10 1	85938 3	N	6681	6695 0	7 8	26	
01	110825	X	83878	-0-	-26947	-0-	7349 9	76958 3	N	6291	6266 0	2 8	49	
02	93772	X	77022	-0-	-16750	-0-	70466 3	6556 9	N	5960	5862 0	11 8	136	
		WELL #: 14H		RRCID -> 295476	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 10868	PERF.11103	- 20991						
09	120930	X	97376	-0-	-23554	-0-	89864 3	7512 9	N	6829	6826 0	17 8	47	
10	116808	X	94369	-0-	-22439	-0-	5 1	87311 3	N	6412	6382 0	29 8	48	
11	113040	X	88259	-0-	-24781	-0-	7053 9	81615 3	N	6040	6022 0	26 8	40	
12	110546	X	52795	-0-	-57751	-0-	5 1	49488 3	N	3002	3025 0	5 8	12	
01	105741	X	85231	-0-	-20510	-0-	3302 9	78726 3	N	5914	5877 0	3 8	46	
02	90888	X	57623	-0-	-33265	-0-	53413 3	4210 9	N	3827	3777 0	9 8	87	
		WELL #: 18H		RRCID -> 295477	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11345	- 21260						
09	149730	X	137801	-0-	-11929	-0-	134261 3	3540 9	N	3218	3192 0	29 8	22	
10	154721	X	134546	-0-	-20175	-0-	8 1	131203 3	N	3032	2974 0	58 8	22	
11	132360	X	118324	-0-	-14036	-0-	3335 9	115436 3	N	2625	2580 0	50 8	17	
12	142383	X	113193	-0-	-29190	-0-	12 1	110532 3	N	2408	2401 0	15 8	9	
01	142383	X	102912	-0-	-39471	-0-	2649 9	100164 3	N	2498	2483 0	5 8	19	
02	128604	X	95149	-0-	-33455	-0-	92759 3	2390 9	N	2173	2118 0	25 8	49	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	295683	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL DEPTH	11111	PERF.	11180	- 21117			
09		112560 X	82374	-0-	-30186	-0-	16 13805	1 9	68553	3	N	12550	12527	0	25 8	50
10		101525 X	77085	-0-	-24440	-0-	20 12843	1 9	64222	3	N	11675	11547	0	51 8	127
11		98250 X	70273	-0-	-27977	-0-	14 11964	1 9	58295	3	N	10876	10901	0	47 8	55
12		96534 X	72801	-0-	-23733	-0-	14 12386	1 9	60401	3	N	11260	11165	0	16 8	134
01		88567 X	68373	-0-	-20194	-0-	16 11376	1 9	56981	3	N	10342	10332	0	4 8	140
02		76888 X	56668	-0-	-20220	-0-	78 9600	1 9	46990	3	N	8727	8774	0	22 8	71
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	295793	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	11080	- 20950			
09		46410 X	35523	-0-	-10887	-0-	7 6458	1 9	29058	3	N	5871	5848	0	24 8	23
10		43400 X	34434	-0-	-8966	-0-	9 6234	1 9	28191	3	N	5667	5581	0	48 8	61
11		42000 X	32481	-0-	-9519	-0-	7 5903	1 9	26571	3	N	5366	5355	0	45 8	27
12		40300 X	34061	-0-	-6239	-0-	6 6222	1 9	27833	3	N	5656	5597	0	19 8	67
01		36704 X	30631	-0-	-6073	-0-	7 5544	1 9	25080	3	N	5040	5034	0	5 8	68
02		33152 X	25501	-0-	-7651	-0-	34 4667	1 9	20800	3	N	4243	4253	0	23 8	35
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	296121	COMPL. DATE	10/09/2023	TOTAL DEPTH	10776	PERF.	10910	- 20801			
09		75159 X	75159	-0-	-0-	-0-	14 14497	1 9	60648	3	N	13179	13125	0	39 8	53
10		66026 X	66026	-0-	-0-	-0-	16 13012	1 9	52998	3	N	11829	11679	0	75 8	128
11		61021 X	61021	-0-	-0-	-0-	12 12068	1 9	48941	3	N	10971	10975	0	69 8	55
12		62786 X	62786	-0-	-0-	-0-	12 12172	1 9	50602	3	N	11065	10964	0	24 8	132
01		61318 X	61318	-0-	-0-	-0-	14 11647	1 9	49657	3	N	10588	10570	0	6 8	144
02		54348 X	51374	-0-	-2974	-0-	69 9804	1 9	41501	3	N	8913	8948	0	36 8	73
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	296122	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	11109	PERF.	11248	- 21119			
09		119640 X	96355	-0-	-23285	-0-	19 13921	1 9	82415	3	N	12655	12634	0	25 8	51
10		113553 X	86105	-0-	-27448	-0-	22 12333	1 9	73750	3	N	11212	11093	0	48 8	122
11		109890 X	84438	-0-	-25452	-0-	18 11823	1 9	72597	3	N	10748	10769	0	47 8	54
12		112282 X	87313	-0-	-24969	-0-	17 12031	1 9	75265	3	N	10937	10844	0	17 8	130
01		102610 X	77748	-0-	-24862	-0-	19 10480	1 9	67249	3	N	9527	9524	0	4 8	129
02		89936 X	63508	-0-	-26428	-0-	90 8776	1 9	54642	3	N	7978	8021	0	21 8	65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296123 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10964 - 20778

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
09	87248 X	87248	-0-	-0-	-0-	17 1	74039 3	N	11993	11925 0	50 8 48
						13192 9					
10	70948 X	70948	-0-	-0-	-0-	18 1	59823 3	N	10097	9947 0	89 8 109
						11107 9					
11	68335 X	68335	-0-	-0-	-0-	14 1	58380 3	N	9037	9022 0	79 8 45
						9941 9					
12	62291 X	62291	-0-	-0-	-0-	12 1	52969 3	N	8464	8381 0	27 8 101
						9310 9					
01	60171 X	58374	-0-	-1797	-0-	14 1	49818 3	N	7765	7754 0	7 8 105
						8542 9					
02	54348 X	51541	-0-	-2807	-0-	73 1	44094 3	N	6704	6717 0	37 8 55
						7374 9					

ALPINE MARMOT 5-14-17 I WELL #: 9H RRCID -> 298395 COMPL. DATE 10/13/2024 TOTAL DEPTH 10639 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE MARMOT 5-14-17 G WELL #: 7H RRCID -> 298585 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COG OPERATING LLC 166150
 BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

09	T. A.	7531	-0-	7531	15066	6483 3	1048 9	Y	953	851 0	272
10	T. A.	5017	-0-	5017	20083	4359 3	658 9	Y	598	580 0	290
11	T. A.	3349	-0-	3349	23432	2817 3	532 9	Y	484	422 0	352
12	25902 X	2470	-0-	-23432	-0-	2108 3	362 9	Y	329	501 0	180
01	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	5590 3	1035 9	Y	941	546 0	575
02	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	6851 3	1256 9	Y	1142	1144 0	573

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

09	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	788 1	3580 3	N	1473	1507 0	81
						1620 9					
10	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	1007 1	5648 3	N	2146	2084 0	143
						2361 9					
11	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	981 1	4589 3	N	1905	1872 0	176
						2096 9					
12	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	1155 1	4794 3	N	2218	2157 0	237
						2440 9					
01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	1263 1	4719 3	N	2225	2225 0	237
						2448 9					
02	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	1039 1	3270 3	N	1499	1526 0	210
						1649 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC MULLIGAN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1001H		RRCID ->	290764	COMPL. DATE	05/26/2019	TOTAL	DEPTH	11988	PERF.	12198	-	21890		
09	23040 X	22903	-0-	-137	-0-	18995	3	3908	9	N	3553	3242	0			1014
10	23808 X	12893	-0-	-10915	-0-	10898	3	1995	9	N	1814	1949	0			879
11	23040 X	8816	-0-	-14224	-0-	7180	3	1636	9	N	1487	1287	0			1079
12	23684 X	6485	-0-	-17199	-0-	5374	3	1111	9	N	1010	1536	0			553
01	23684 X	17425	-0-	-6259	-0-	14248	3	3177	9	N	2888	1676	0			1765
02	21364 X	21312	-0-	-52	-0-	17461	3	3851	9	N	3501	3508	0			1758
C.G. LUDEMAN 'B'		WELL #: 1H		RRCID ->	291049	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.	12135	-	15168		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					166
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	44	3	1	4	N	4					170
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	47	3	116	9	N	105					275
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	28	3	89	9	N	81					356
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	3	76	9	N	69					425
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7302H		RRCID ->	291050	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.	11257	-	20345		
09	20709 X	20709	-0-	-0-	-0-	18324	3	2385	9	Y	2168	2171	0	2	8	153
10	17298 X	12040	-0-	-5258	-0-	10663	3	1377	9	Y	1252	1280	0	3	8	122
11	16740 X	11735	-0-	-5005	-0-	9679	3	2056	9	Y	1869	1863	0	7	8	121
*12	17298 X	12135	-0-	-5163	-0-	10331	3	1804	9	Y	1640	1663	0	7	8	91
01	17298 X	15383	-0-	-1915	-0-	12042	3	3341	9	Y	3037	2933	0	21	8	174
*02	18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	14788	3	3243	9	Y	2948	2935	0			187
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7305H		RRCID ->	291051	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL	DEPTH	10693	PERF.	11280	-	22398		
09	30030 X	22576	-0-	-7454	-0-	19404	3	3172	9	Y	2884	2804	0	8	8	257
10	31031 X	19391	-0-	-11640	-0-	16873	3	2518	9	Y	2289	2325	0	12	8	209
11	30030 X	21994	-0-	-8036	-0-	19397	3	2597	9	Y	2361	2396	0	10	8	164
*12	31031 X	23330	-0-	-7701	-0-	20753	3	2577	9	Y	2343	2378	0	10	8	119
01	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	23274	3	2484	9	Y	2258	2226	0	21	8	130
*02	26038 X	26038	-0-	-0-	-0-	23032	3	3006	9	Y	2733	2711	0			152
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7376H		RRCID ->	291052	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL	DEPTH	10997	PERF.	11530	-	22480		
09	45634 X	45634	-0-	-0-	-0-	43195	3	2439	9	Y	2217	2406	0	8	8	197
10	34646 X	34646	-0-	-0-	-0-	32622	3	2024	9	Y	1840	1855	0	15	8	167
11	29289 X	29289	-0-	-0-	-0-	27015	3	2274	9	Y	2067	2076	0	15	8	143
*12	29894 X	29894	-0-	-0-	-0-	27548	3	2346	9	Y	2133	2152	0	16	8	108
01	27931 X	21696	-0-	-6235	-0-	19855	3	1841	9	Y	1674	1659	0	27	8	96
02	29484 X	14531	-0-	-14953	-0-	13368	3	1163	9	Y	1057	1094	0			59
CONSTANTAN 34-174 (N)		WELL #: 1H		RRCID ->	291057	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.	10705	-	17420		
09	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	5728	3	1508	9	N	1371	1413	0	2	8	266
10	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	9638	3	1958	9	N	1780	1888	0	6	8	152
11	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	9656	3	2140	9	N	1945	1904	0	7	8	186
*12	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	9366	3	2036	9	N	1851	1733	0	5	8	299
01	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	8404	3	1690	9	N	1536	1492	0	11	8	332
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	3682	3	746	9	N	678	703	0			307

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SAM BIRD 6-3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
SAM BIRD 6-3		WELL #:		1H	RRCID ->	291058	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10959	-		20253	
09	11730 X	5269	-0-	-6461	-0-	4293	3	976	9	N	887	971	0			164
10	12121 X	7762	-0-	-4359	-0-	6270	3	1492	9	N	1356	1345	0			175
11	11610 X	7275	-0-	-4335	-0-	6101	3	1174	9	N	1067	1018	0			224
*12	26056 X	26056	-0-	-0-	-0-	19192	3	6864	9	N	6240	5794	0			670
01	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	18574	3	6250	9	N	5682	5898	0			454
02	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	8242	3	2805	9	N	2550	2691	0			313
SAM BIRD 6-3		WELL #:		2H	RRCID ->	291059	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	10704	PERF.	10670	-		15364	
09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	4224	3	1051	9	N	955	879	0			450
10	5611 X	3436	-0-	-2175	-0-	2763	3	673	9	N	612	780	0			282
11	5430 X	2892	-0-	-2538	-0-	2372	3	520	9	N	473	543	0			212
*12	5611 X	2635	-0-	-2976	-0-	1800	3	835	9	N	759	619	0			352
01	5549 X	3533	-0-	-2016	-0-	2357	3	1176	9	N	1069	1012	0			409
02	4928 X	2445	-0-	-2483	-0-	1797	3	648	9	N	589	663	0			335
RUDD DRAW 26-2		WELL #:		8H	RRCID ->	291084	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL DEPTH	12136	PERF.	12563	-		17390	
09	3330 X	2569	-0-	-761	-0-	117	1	1297	3	N	1050	1057	0			34
						1155	9									
10	3441 X	2528	-0-	-913	-0-	122	1	1258	3	N	1044	1021	0			57
						1148	9									
11	3300 X	2341	-0-	-959	-0-	118	1	1136	3	N	988	959	0			86
						1087	9									
12	3100 X	2898	-0-	-202	-0-	147	1	1372	3	N	1254	1246	0			94
						1379	9									
01	3069 X	3026	-0-	-43	-0-	174	1	1539	3	N	1194	1231	0			57
						1313	9									
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	147	1	1189	3	N	1043	1032	0			68
						1147	9									
SHARP NOSE STATE		WELL #:		1450H	RRCID ->	291092	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	11064	-		16700	
09	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	9111	3	2151	9	N	1955	2043	0			357
10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	3869	3	1124	9	N	1022	158	0	542	1	679
11	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	7217	3	2006	9	N	1824	2130	1			373
12	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	8174	3	1867	9	N	1697	1533	1			537
01	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	9740	3	1891	9	N	1719	1690	1			566
02	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	9344	3	1538	9	N	1398	928	1			1036
LUDEMAN 2512 B		WELL #:		2H	RRCID ->	292433	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	12787	PERF.	12761	-		22582	
09	17204 X	17204	-0-	-0-	-0-	748	1	10700	3	N	5233	5267	0			192
						5756	9									
10	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	829	1	11608	3	N	5409	5432	0			169
						5950	9									
11	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	773	1	10829	3	N	5246	5130	0			285
						1	4	5771	9							
12	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	685	1	8861	3	N	4814	4838	0			261
						5295	9									
01	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	702	1	8794	3	N	4835	4942	0			154
						5319	9									
02	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	628	1	8209	3	N	4210	4139	0			225
						38	4	4631	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 INTERGALACTIC UNIT WELL #: 7301H RRCID -> 292472 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800

M O	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
09	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	4912	3	1519	9	N	1381	1219	0	374
10	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	5145	3	1360	9	N	1236	1252	0	356
11	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	5569	3	1439	9	N	1308	1408	0	255
*12	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	3473	3	1016	9	N	924	955	0	223
01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	2878	3	773	9	N	703	792	0	132
*02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3157	3	656	9	N	596	567	0	161

BRUNSON D WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465

09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	569	1	1533	3	N	1669	1632	0	58
						1836	9							
10	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	284	1	2036	3	N	2122	2131	0	49
						2334	9							
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	353	1	1488	3	N	1533	1516	0	66
						1686	9							
12	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	461	1	2747	3	N	1968	1980	0	54
						2165	9							
01	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	770	1	3357	3	N	1618	1582	0	90
						1780	9							
02	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	484	1	3154	3	N	1417	1414	0	93
						1559	9							

BRUNSON D WELL #: 1203H RRCID -> 292518 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467

09	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	370	1	998	3	N	1364	1620	0	47
						1500	9							
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	171	1	1231	3	N	2191	2188	0	50
						2410	9							
11	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	144	1	607	3	N	1573	1555	0	68
						1730	9							
12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	241	1	1435	3	N	1368	1399	0	37
						1505	9							
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	249	1	1085	3	N	1542	1493	0	86
						1696	9							
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	189	1	1233	3	N	2400	2329	0	157
						2640	9							

TAYLOR H WELL #: 1701H RRCID -> 292526 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899

09	18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	868	1	12328	3	N	5043	5112	0	288
						5547	9							
10	22083 X	22083	-0-	-0-	-0-	1143	1	15601	3	N	4854	4899	0	243
						5339	9							
11	21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	1175	1	15290	3	N	4929	4887	0	285
						5422	9							
12	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	1251	1	13898	3	N	4799	4724	0	360
						5279	9							
01	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	1383	1	16284	3	N	4657	4793	0	224
						5123	9							
02	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	167	1	10371	3	N	3818	3874	0	168
						4200	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR O		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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
		WELL #: 1712H		RRCID -> 292533		COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697					
09	21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	1072	1	15231	3	N	5120	5155	0		292
10	24936 X	24936	-0-	-0-	-0-	5632	9	1324	1	N	5039	5079	0		252
11	22487 X	22487	-0-	-0-	-0-	5543	9	1233	1	N	4732	4710	0		274
12	21172 X	21172	-0-	-0-	-0-	5205	9	1323	1	N	4678	4601	0		351
01	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	929	1	3196	9	N	2905	3116	0		140
02	24993 X	24993	-0-	-0-	-0-	336	1	3801	9	N	3455	3443	0		152
BRUNSON D		WELL #: 1204H		RRCID -> 292568		COMPL. DATE 01/13/2018				TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282					
09	13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	2321	1	4833	9	N	4394	4558	0		153
10	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	912	1	4578	9	N	4162	4220	0		95
11	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	809	1	3132	9	N	2847	2819	0		123
12	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	770	1	4071	9	N	3701	3723	0		101
01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	627	1	2891	9	N	2628	2582	0		147
02	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	798	1	3199	9	N	2908	2865	0		190
SAM BIRD 6-3		WELL #: 71H		RRCID -> 292650		COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909					
09	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	12332	3	1981	9	N	2121	2101	0		393
10	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	10923	3	1397	9	N	1801	1961	0		233
11	11130 X	8350	-0-	-2780	-0-	6953	3	9191	3	N	1270	1236	0		267
*12	15159 X	11918	-0-	-3241	-0-	9191	3	2727	9	N	2479	2480	0		266
01	15159 X	14308	-0-	-851	-0-	10859	3	3449	9	N	3135	3151	0		250
02	13692 X	11268	-0-	-2424	-0-	8478	3	2790	9	N	2536	2475	0		311
CHROME 33-39S		WELL #: 1H		RRCID -> 292657		COMPL. DATE 10/16/2015				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215					
09	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	6794	3	1433	9	N	1303	1168	0	2 8	486
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	6535	3	1458	9	N	1325	1122	0	3 8	686
11	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	5952	3	1334	9	N	1213	1519	0	5 8	375
*12	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	4726	3	1230	9	N	1118	943	0	3 8	547
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3134	3	684	9	N	622	634	0	4 8	531
02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	4404	3	1069	9	N	972	1078	0		425
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1151H		RRCID -> 292670		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972					
09	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	24491	3	2848	9	N	2589	2608	0	4 8	111
10	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	26313	3	2906	9	N	2642	2625	0	9 8	119
11	27426 X	27426	-0-	-0-	-0-	24578	3	2848	9	N	2589	2573	0	8 8	127
*12	29451 X	29451	-0-	-0-	-0-	26560	3	2891	9	N	2628	2638	0	8 8	109
01	28403 X	28403	-0-	-0-	-0-	25554	3	2849	9	N	2590	2558	0	16 8	125
02	25049 X	25049	-0-	-0-	-0-	22718	3	2331	9	N	2119	2011	0		233

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC JOHNNY RYALL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1103H		RRCID -> 292680		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	8271	3	1690	9	N	1536	1546	0	4	8	66
10	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	8647	3	1708	9	N	1553	1541	0	8	8	70
11	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	8027	3	1646	9	N	1496	1485	0	8	8	73
*12	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	8759	3	1650	9	N	1500	1503	0	8	8	62
01	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	8490	3	1836	9	N	1669	1634	0	17	8	80
02	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	7468	3	1548	9	N	1407	1332	0			155

BRUNSON D		WELL #: 1201H		RRCID -> 292687		COMPL. DATE 01/13/2018				TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943						
09	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	2077	1	5600	3	N	2880	2988	0			100
						3168	9									
10	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	1388	1	9970	3	N	3771	3785	0			86
						4148	9									
11	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	1693	1	7131	3	N	3038	2993	0			131
						3342	9									
12	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	1628	1	9697	3	N	4507	4515	0			123
						4958	9									
01	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	1454	1	6341	3	N	3247	3189	0			181
						3572	9									
02	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	1230	1	8017	3	N	4137	4048	0			270
						4551	9									

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1152H		RRCID -> 292721		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150						
09	22950 X	19225	-0-	-3725	-0-	16524	3	2701	9	N	2455	2471	0	6	8	105
10	23715 X	20388	-0-	-3327	-0-	17635	3	2753	9	N	2503	2482	0	13	8	113
11	19230 X	19136	-0-	-94	-0-	16442	3	2694	9	N	2449	2430	0	12	8	120
*12	20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	17754	3	2729	9	N	2481	2485	0	13	8	103
01	20398 X	19817	-0-	-581	-0-	17123	3	2694	9	N	2449	2407	0	27	8	118
02	18424 X	17511	-0-	-913	-0-	15180	3	2331	9	N	2119	2004	0			233

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 292736		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965						
09	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	12880	3	980	9	N	891	901	0	1	8	85
10	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	13193	3	937	9	N	852	856	0	2	8	79
11	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	12972	3	958	9	N	871	884	0	2	8	64
*12	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	12460	3	849	9	N	772	791	0	2	8	43
01	12927 X	12803	-0-	-124	-0-	11933	3	870	9	N	791	781	0	6	8	47
02	11676 X	10910	-0-	-766	-0-	10151	3	759	9	N	690	695	0			42

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 802HR		RRCID -> 292738		COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727						
09	16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	14801	3	1268	9	N	1153	1170	0	1	8	110
10	16678 X	16373	-0-	-305	-0-	15157	3	1216	9	N	1105	1111	0	2	8	102
11	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	14999	3	1240	9	N	1127	1144	0	2	8	83
*12	16678 X	15614	-0-	-1064	-0-	14518	3	1096	9	N	996	1021	0	2	8	56
01	16616 X	15058	-0-	-1558	-0-	13948	3	1110	9	N	1009	1000	0	5	8	60
02	15148 X	12177	-0-	-2971	-0-	11231	3	946	9	N	860	868	0			52

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 804H		RRCID -> 292739		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039						
09	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	9574	3	924	9	N	840	847	0	2	8	80
10	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	9813	3	884	9	N	804	805	0	5	8	74
11	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	9500	3	916	9	N	833	841	0	5	8	61
*12	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	9361	3	868	9	N	789	802	0	4	8	44
01	10013 X	9953	-0-	-60	-0-	9050	3	903	9	N	821	807	0	10	8	48
02	9044 X	8440	-0-	-604	-0-	7608	3	832	9	N	756	758	0			46

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 805H		RRCID -> 292740		COMPL. DATE 11/29/2017				TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	11665	3	1239	9	N	1126	1143	0	1 8	107
10	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	11950	3	1189	9	N	1081	1086	0	2 8	100
11	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	11704	3	1242	9	N	1129	1144	0	2 8	83
*12	13330 X	12368	-0-	-962	-0-	11242	3	1126	9	N	1024	1048	0	2 8	57
01	13330 X	11870	-0-	-1460	-0-	10729	3	1141	9	N	1037	1028	0	5 8	61
02	12068 X	10175	-0-	-1893	-0-	9218	3	957	9	N	870	878	0		53

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 853H		RRCID -> 292741		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468					
09	18000 X	17532	-0-	-468	-0-	15849	3	1683	9	N	1530	1569	0	7 8	145
10	21142 X	16951	-0-	-4191	-0-	15388	3	1563	9	N	1421	1422	0	13 8	131
11	20460 X	16917	-0-	-3543	-0-	15236	3	1681	9	N	1528	1533	0	15 8	111
*12	21142 X	16177	-0-	-4965	-0-	14653	3	1524	9	N	1385	1407	0	12 8	77
01	18104 X	13549	-0-	-4555	-0-	12223	3	1326	9	N	1205	1188	0	24 8	70
02	16352 X	13854	-0-	-2498	-0-	12514	3	1340	9	N	1218	1214	0		74

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7374H		RRCID -> 292742		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603					
09	16230 X	12328	-0-	-3902	-0-	10575	3	1753	9	Y	1594	1541	0	4 8	142
10	16430 X	12118	-0-	-4312	-0-	10581	3	1537	9	Y	1397	1401	0	11 8	127
11	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	17292	3	1755	9	Y	1595	1588	0	24 8	110
*12	20967 X	20967	-0-	-0-	-0-	19154	3	1813	9	Y	1648	1654	0	21 8	83
01	30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	28238	3	2422	9	Y	2202	2131	0	28 8	126
*02	35442 X	35442	-0-	-0-	-0-	32043	3	3399	9	Y	3090	3045	0		171

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 851H		RRCID -> 292743		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742					
09	17340 X	12708	-0-	-4632	-0-	11467	3	1241	9	N	1128	1143	0	3 8	107
10	17918 X	12943	-0-	-4975	-0-	11748	3	1195	9	N	1086	1086	0	7 8	100
11	15330 X	12743	-0-	-2587	-0-	11496	3	1247	9	N	1134	1144	0	7 8	83
*12	13144 X	12424	-0-	-720	-0-	11293	3	1131	9	N	1028	1048	0	6 8	57
01	13144 X	12020	-0-	-1124	-0-	10869	3	1151	9	N	1046	1028	0	14 8	61
02	11900 X	10893	-0-	-1007	-0-	9729	3	1164	9	N	1058	1055	0		64

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1102H		RRCID -> 292789		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045					
09	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	9865	3	2011	9	N	1828	1842	0	3 8	78
10	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	10383	3	2021	9	N	1837	1827	0	5 8	83
11	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	9643	3	1959	9	N	1781	1771	0	5 8	88
*12	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	10395	3	1949	9	N	1772	1782	0	4 8	74
01	12400 X	12023	-0-	-377	-0-	10106	3	1917	9	N	1743	1724	0	9 8	84
02	11200 X	10689	-0-	-511	-0-	8956	3	1733	9	N	1575	1486	0		173

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 852H		RRCID -> 292804		COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384					
09	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	18955	3	1702	9	N	1547	1574	0	2 8	147
10	22196 X	21040	-0-	-1156	-0-	19403	3	1637	9	N	1488	1493	0	4 8	138
11	21480 X	21050	-0-	-430	-0-	19354	3	1696	9	N	1542	1563	0	4 8	113
*12	22196 X	20196	-0-	-2000	-0-	18690	3	1506	9	N	1369	1402	0	3 8	77
01	21359 X	19455	-0-	-1904	-0-	17950	3	1505	9	N	1368	1358	0	6 8	81
02	19656 X	17349	-0-	-2307	-0-	16114	3	1235	9	N	1123	1136	0		68

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7303H		RRCID -> 292855		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519					
09	14130 X	11631	-0-	-2499	-0-	10178	3	1453	9	Y	1321	1280	0	3 8	118
10	14601 X	13423	-0-	-1178	-0-	11987	3	1436	9	Y	1305	1298	0	6 8	119
11	30241 X	30241	-0-	-0-	-0-	27669	3	2572	9	Y	2338	2287	0	7 8	163
*12	31007 X	31007	-0-	-0-	-0-	28525	3	2482	9	Y	2256	2295	0	9 8	115
01	22643 X	22643	-0-	-0-	-0-	20325	3	2318	9	Y	2107	2075	0	26 8	121
02	28224 X	17708	-0-	-10516	-0-	15862	3	1846	9	Y	1678	1706	0		93

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1301H		RRCID -> 292874		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645					
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
09	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	988	1	5614	3	N	4299	4524	0		188
						3	4	4729	9						
10	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	1501	1	8025	3	N	3895	3933	0		150
						13	4	4285	9						
11	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	1596	1	4560	3	N	2142	2111	0		181
						523	4	2356	9						
12	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	1649	1	7445	3	N	3638	3602	0		217
						601	4	4002	9						
01	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	1649	1	3546	3	N	2746	2674	0		289
						1	4	3021	9						
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	1385	1	2966	3	N	2600	2664	0		225
						2860	9								

1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1H		RRCID -> 280048		COMPL. DATE 10/07/2015				TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1097	1	50	4	N	-0-				-0-
02	50370 X	50370	-0-	-0-	-0-	3147	1	40189	3	N	6169	5049	1	409 8	711
						248	4	6786	9						

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 280639		COMPL. DATE 02/18/2016				TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717					
09	DLQ G-10	27710	-0-	27710	54584	671	1	25328	3	Y	1366	1255	1	55 8	76
						208	4	1503	9						
10	DLQ G-10	26251	-0-	26251	80835	639	1	23806	3	Y	1184	1216	1		44
						504	4	1302	9						
11	105804 X	24969	-0-	-80835	-0-	568	1	22464	3	Y	1057	1026	1	21 8	54
						774	4	1163	9						
12	29326 X	25354	-0-	-3972	-0-	575	1	23536	3	Y	1064	1092	1		26
						73	4	1170	9						
01	28644 X	22937	-0-	-5707	-0-	557	1	20350	3	Y	1064	1055	1		35
						860	4	1170	9						
02	25872 X	21471	-0-	-4401	-0-	504	1	19071	3	Y	1067	1031	1	28 8	43
						722	4	1174	9						

FORTRESS STATE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284168		COMPL. DATE 12/15/2018				TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454					
09	DLQ G-10	13138	-0-	13138	24023	883	1	1586	3	Y	429	302	1	109 8	57
						10197	4	472	9						
10	DLQ G-10	12347	-0-	12347	36370	919	1	3939	3	Y	347	210	1	82 8	112
						7107	4	382	9						
11	47574 X	11204	-0-	-36370	-0-	911	1	9087	3	Y	390	316	1	63 8	123
						777	4	429	9						
12	14167 X	10876	-0-	-3291	-0-	931	1	9501	3	Y	404	383	1	97 8	47
						444	9								
*01	13578 X	8596	-0-	-4982	-0-	939	1	7249	3	Y	290	233	1	58 8	46
						89	4	319	9						
02	12264 X	2176	-0-	-10088	-0-	248	1	1833	3	Y	64	69	1	19 8	22
						25	4	70	9						

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 286369		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643					
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE

CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 287240	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 9921	- 18147						
09	DLQ G-10	37613	-0-	37613	76769	2760 1	31026 3	Y	933	927	1	6	8	56
						2801 4	1026 9							
10	DLQ G-10	38208	-0-	38208	114977	2757 1	33320 3	Y	1017	1035	1			38
						1012 4	1119 9							
11	149225 X	34248	-0-	-114977	-0-	2708 1	29422 3	Y	1065	1045	1	3	8	55
						946 4	1172 9							
12	38471 X	36164	-0-	-2307	-0-	2944 1	31811 3	Y	1207	1211	1			51
						81 4	1328 9							
*01	44565 X	44565	-0-	-0-	-0-	4996 1	38250 3	Y	1160	1178	1			33
						43 4	1276 9							
02	34748 X	31484	-0-	-3264	-0-	2514 1	25499 3	Y	781	760	1	3	8	51
						2612 4	859 9							

MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9063	PERF.10692	- 17057						
09	DLQ G-10	26782	-0-	26782	52298	1509 1	23572 3	Y	722	438	1	238	8	68
						907 4	794 9							
10	DLQ G-10	23335	-0-	23335	75633	1496 1	20873 3	Y	585	439	1	164	8	50
						322 4	644 9							
11	97644 X	22011	-0-	-75633	-0-	1480 1	18270 3	Y	685	549	1	127	8	59
						1507 4	754 9							
12	27683 X	20300	-0-	-7383	-0-	1413 1	18085 3	Y	729	557	1	184	8	47
						802 9								
01	27683 X	9377	-0-	-18306	-0-	667 1	8319 3	Y	278	222	1	67	8	36
						85 4	306 9							
02	25004 X	2866	-0-	-22138	-0-	122 1	2669 3	Y	36	36	1	27	8	9
						35 4	40 9							

MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9025	PERF.10617	- 17137						
09	DLQ G-10	26403	-0-	26403	49455	1446 1	22591 3	Y	1360	1023	1	228	8	160
						870 4	1496 9							
10	DLQ G-10	21335	-0-	21335	70790	1332 1	18582 3	Y	1032	939	1	146	8	107
						286 4	1135 9							
11	92367 X	21577	-0-	-70790	-0-	1407 1	17369 3	Y	1244	1112	1	120	8	119
						1433 4	1368 9							
12	27280 X	22108	-0-	-5172	-0-	1496 1	19145 3	Y	1334	1160	1	195	8	98
						1467 9								
01	27280 X	18922	-0-	-8358	-0-	1303 1	16260 3	Y	1084	906	1	130	8	146
						167 4	1192 9							
02	24640 X	11847	-0-	-12793	-0-	485 1	10660 3	Y	513	437	1	110	8	112
						138 4	564 9							

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 24WA		RRCID -> 296433	COMPL. DATE 12/06/2023	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 9993	- 15008						
09	67440 X	47995	-0-	-19445	-0-	1035 1	39054 3	N	6895	6634	1	25	8	400
						321 4	7585 9							
10	67952 X	42342	-0-	-25610	-0-	1285 1	33058 3	N	6351	6517	1			234
						1013 4	6986 9							
11	56160 X	40480	-0-	-15680	-0-	1661 1	29928 3	N	6023	5937	1	7	8	313
						2266 4	6625 9							
12	55552 X	43003	-0-	-12549	-0-	1756 1	34090 3	N	6303	6462	1			154
						224 4	6933 9							
01	53196 X	38988	-0-	-14208	-0-	1741 1	28042 3	N	5925	5881	1			198
						2687 4	6518 9							
02	44800 X	36900	-0-	-7900	-0-	1616 1	27245 3	N	5204	5177	1	8	8	217
						2315 4	5724 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #: 25WB		RRCID -> 296502		COMPL. DATE 12/06/2023				TOTAL DEPTH 10013 PERF.10307 - 15385						
09	86610 X	72962	-0-	-13648	-0-	1767	1	66693	3	N	3594	3454	1	17	8	208
						549	4	3953	9							
10	89497 X	69220	-0-	-20277	-0-	1676	1	62412	3	N	3464	3545	1			127
						1322	4	3810	9							
11	81840 X	63701	-0-	-18139	-0-	1432	1	56679	3	N	3305	3253	1	8	8	171
						1954	4	3636	9							
12	84568 X	61600	-0-	-22968	-0-	1377	1	56385	3	N	3330	3419	1			82
						175	4	3663	9							
01	79825 X	54659	-0-	-25166	-0-	1316	1	48050	3	N	2966	2949	1			99
						2030	4	3263	9							
02	68096 X	49783	-0-	-18313	-0-	1169	1	44246	3	N	2448	2438	1	7	8	102
						1675	4	2693	9							
DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		217012		WELL #: 13H		RRCID -> 290757		COMPL. DATE 02/11/2017				TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213				
09	4830 X	3851	-0-	-979	-0-	9	1	2772	2	Y	816	730	0	101	1	71
						172	4	898	9			9	8			
10	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	17	1	5111	2	Y	601	602	1	1	8	69
						1455	4	661	9							
11	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	16	1	5294	2	Y	436	483	0	1	5	20
						637	4	480	9			1	8			
12	3968 X	2534	-0-	-1434	-0-	7	1	1410	2	Y	539	537	0			22
						524	4	593	9							
01	7254 X	2191	-0-	-5063	-0-	6	1	1545	2	Y	484	479	0			27
						108	4	532	9							
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	6	1	1675	2	Y	518	520	0	1	8	24
						140	4	570	9							
H.B. MORRISON		73H		WELL #: 73H		RRCID -> 290771		COMPL. DATE 02/11/2017				TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942				
09	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	2274	1	4679	2	Y	730	706	0	97	1	65
						290	4	803	9							
10	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	2927	1	4270	2	Y	778	753	1			90
						1215	4	856	9							
11	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	2945	1	3845	2	Y	769	823	0	1	5	35
						463	4	846	9							
12	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	4477	1	2705	2	Y	834	835	0			34
						1006	4	917	9							
01	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	3836	1	3150	2	Y	795	784	0			45
						220	4	875	9							
02	DLQ G-10	8633	-0-	8633	8633	4352	1	3156	2	Y	783	792	0			36
						264	4	861	9							
H.B. MORRISON		15H		WELL #: 15H		RRCID -> 290772		COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252				
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	2535	1	1421	2	Y	334	296	0	41	1	29
						88	4	367	9			10	8			
10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3008	1	817	2	Y	321	312	1	1	8	37
						232	4	353	9							
11	3690 X	3375	-0-	-315	-0-	2773	1	245	2	Y	297	319	0	1	8	14
						30	4	327	9							
12	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3493	1	168	2	Y	311	312	0			13
						62	4	342	9							
01	3813 X	3403	-0-	-410	-0-	2842	1	205	2	Y	311	307	0			17
						14	4	342	9							
02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	3693	1	200	2	Y	301	303	0	1	8	14
						17	4	331	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012										
H.B. MORRISON		WELL #: 12H		RRCID -> 290794		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428				
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	
09	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	3222 1	4242 2	Y	609	554 0	76 1	54
						263 4	670 9			4 8		
10	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	3323 1	1683 2	Y	676	651 1	1 8	78
						479 4	744 9					
11	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	3204 1	2575 2	Y	997	1027 0	1 5	45
						310 4	1097 9			2 8		
12	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	3862 1	3029 2	Y	736	751 0		30
						1127 4	810 9					
01	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	3037 1	3630 2	Y	721	711 0		40
						253 4	793 9					
02	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	5852 1	2763 2	Y	702	709 0	1 8	32
						231 4	772 9					
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		251854										
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9754 - 17165		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 284745		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 9433		PERF. 9607 - 18540		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			109
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			109
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			109
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			109
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			109
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			109
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1602AH		RRCID -> 289438		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 9619		PERF. 9910 - 17559		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802AH		RRCID -> 289535		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9661 - 17133		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802BH		RRCID -> 289637		COMPL. DATE 04/13/2020		TOTAL DEPTH 9492		PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854								
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1601AH	RRCID ->	289671	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	9363	PERF. 9993 - 17094	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		66
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		66
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		66
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		66
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		66
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		66

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1804AH	RRCID ->	289687	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 9647 - 17306	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1006AH	RRCID ->	290687	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 9982 - 16020	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		176
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		176
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		176
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		176
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		176
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		176

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1004AH	RRCID ->	290750	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9819 - 16175	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		141
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		141
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		141
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		141
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		141
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		141

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		0504AH	RRCID ->	291199	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 9816 - 18702	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		904AH	RRCID ->	291200	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF. 9848 - 17407	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		0506AH	RRCID ->	291211	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF. 9870 - 18586	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		139
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		139
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		139
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		139
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		139
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		139

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	9637	PERF.	10000	-		14302		
09		5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	4	Y	-0-					275
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					275
11	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	14	1	10037	3	Y	302	195	1	1	8	381
							32	4	332	9							
12	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	5	1	17352	3	Y	992	976	1			397
							82	4	1091	9							
01	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	9	1	13550	3	Y	546	785	1			158
							40	4	601	9							
02	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10159	3	7	4	Y	45					203
							50	9									
STATE GATEWAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9653	-		16055		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283182	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	10697	-		17959		
09	41400	X	25890	-0-	-15510	-0-	48	1	23804	3	Y	1852	1885	0	28	1	200
							1	4	2037	9							
10	43028	X	27457	-0-	-15571	-0-	55	1	25333	3	Y	1881	1781	0	28	1	272
							2069	9									
11	41640	X	26712	-0-	-14928	-0-	61	1	24714	3	Y	1761	1577	0	36	1	420
							1937	9									
12	43028	X	26167	-0-	-16861	-0-	49	1	24297	3	Y	1640	1730	0	32	1	298
							17	4	1804	9							
01	32860	X	25578	-0-	-7282	-0-	55	1	23543	3	Y	1799	1678	0	35	1	384
							1	4	1979	9							
02	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	44	1	20702	3	Y	1706	1712	0	8	1	370
							1	4	1877	9							
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283183	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	10257	PERF.	10517	-		17683		
09	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	40	1	9696	3	Y	937	922	0	11	1	102
							1	4	1031	9							
10	9796	X	6343	-0-	-3453	-0-	42	1	5602	3	Y	635	638	0	6	1	93
							699	9									
11	9480	X	8611	-0-	-869	-0-	60	1	7665	3	Y	805	692	0	11	1	195
							886	9									
12	11129	X	8200	-0-	-2929	-0-	49	1	7355	3	Y	709	764	0	10	1	130
							16	4	780	9							
01	11129	X	7020	-0-	-4109	-0-	47	1	6251	3	Y	655	635	0	9	1	141
							1	4	721	9							
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	36	1	4125	3	Y	329	397	0	2	1	71
							362	9									
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #:		2302	RRCID ->	283303	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	10147	-		13401		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1404H		RRCID -> 283304	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 10408	PERF.10532			- 15530				
09	8850 X	6657	-0-	-2193	-0-	525 1	5753 3	76 4	Y	275	4 0	542 1	307	
10	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9580 3	21 4	340 9	Y	309	9 0	185 1	422	
11	8070 X	7465	-0-	-605	-0-	537 1	6341 3	280 4	Y	279	9 0	202 1	489	
12	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	430 1	8300 3	20 4	Y	331	8 0	393 1	419	
01	9951 X	7418	-0-	-2533	-0-	447 1	6510 3	25 4	Y	396	7 0	409 1	399	
02	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	337 1	4921 3	21 4	Y	266	6 0	371 1	288	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 10225	PERF.10785			- 15593				
09	18090 X	13106	-0-	-4984	-0-	12673 3	73 4	360 9	Y	327	13 0	398 1	575	
10	18693 X	13733	-0-	-4960	-0-	13397 3	18 4	318 9	Y	289	18 0	408 1	438	
11	18090 X	14060	-0-	-4030	-0-	13523 3	14 4	523 9	Y	475	26 0	20 1	865	
12	17205 X	15364	-0-	-1841	-0-	14879 3	20 4	465 9	Y	423	21 0	597 1	670	
01	17125 X	17125	-0-	-0-	-0-	16479 3	16 4	630 9	Y	573	26 0	634 1	583	
02	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	11704 3	30 4	463 9	Y	421	21 0	397 1	586	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 10888	PERF.11007			- 16005				
09	21900 X	8884	-0-	-13016	-0-	434 1	8202 3	109 4	Y	126	6 0	8 1	405	
10	19530 X	11277	-0-	-8253	-0-	11123 3	23 4	131 9	Y	119	12 0	10 1	502	
11	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	426 1	10475 3	446 4	Y	135	15 0	205 1	416	
12	24104 X	24104	-0-	-0-	-0-	328 1	23179 3	38 4	Y	508	24 0	579 1	321	
01	19646 X	19646	-0-	-0-	-0-	339 1	18879 3	28 4	Y	364	22 0	216 1	447	
02	22587 X	22587	-0-	-0-	-0-	321 1	21911 3	26 4	Y	299	29 0	376 1	341	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10136	PERF.10206			- 14701				
09	8670 X	7580	-0-	-1090	-0-	505 1	6326 3	114 4	Y	577	4 0	348 1	513	
10	10044 X	6915	-0-	-3129	-0-	6021 3	52 4	842 9	Y	765	6 0	719 1	552	
11	9720 X	6052	-0-	-3668	-0-	150 1	5381 3	236 4	Y	259	7 0	373 1	430	
12	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-	78 1	2309 3	26 4	Y	-0-	2 0	393 1	430	
01	8060 X	2949	-0-	-5111	-0-	26 4	536 9	148 1	Y	487	2 0	393 1	522	
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	148 1	2764 3	11 4	Y	64	3 0	201 1	382	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M 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
09	8280 X	7164	-0-	-1116	-0-	614 1	5810 3	Y	593	4 0	405
						88 4	652 9				
10	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7027 3	30 4	Y	615	7 0	659
						677 9					
11	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	577 1	5808 3	Y	544	8 0	447
						264 4	598 9			3 8	
12	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	602 1	8336 3	Y	643	8 0	511
						24 4	707 9				
01	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	535 1	6667 3	Y	571	7 0	288
						31 4	628 9				
02	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	282 1	5749 3	Y	387	7 0	466
						19 4	426 9				

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

09	9600 X	7254	-0-	-2346	-0-	6663 3	54 4	Y	488	4 0	455
						537 9					
10	9920 X	8054	-0-	-1866	-0-	7315 3	24 4	Y	650	7 0	505
						715 9					
11	9330 X	5827	-0-	-3503	-0-	5229 3	25 4	Y	521	7 0	427
						573 9				3 8	
12	7781 X	7128	-0-	-653	-0-	6438 3	29 4	Y	601	6 0	625
						661 9					
01	8060 X	6482	-0-	-1578	-0-	5840 3	26 4	Y	560	6 0	600
						616 9					
02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5291 3	32 4	Y	601	6 0	812
						661 9					

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

09	7080 X	2031	-0-	-5049	-0-	1678 3	54 4	Y	272	1 0	380
						299 9					
10	7316 X	238	-0-	-7078	-0-	217 3	9 4	Y	11	120 1	271
						12 9					
11	6780 X	726	-0-	-6054	-0-	716 3	4 4	Y	5	1 0	274
						6 9					
12	6634 X	497	-0-	-6137	-0-	483 3	5 4	Y	8		282
						9 9					
01	2666 X	54	-0-	-2612	-0-	54 3		Y	-0-		282
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		282

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

09	12390 X	9668	-0-	-2722	-0-	9117 3	36 4	Y	468	5 0	293
						515 9					
10	12803 X	10061	-0-	-2742	-0-	9456 3	33 4	Y	520	9 0	232
						572 9					
11	10260 X	9129	-0-	-1131	-0-	8580 3	31 4	Y	471	12 0	299
						518 9				2 8	
12	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-			Y	3	193 1	109
01	10602 X	3716	-0-	-6886	-0-	3474 3	11 4	Y	210	4 0	310
						231 9					
02	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8030 3	32 4	Y	488	10 0	187
						537 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 10457	PERF.11520	- 16410						
09	3240 X	2209	-0-	-1031	-0-	1405 3	31 4	Y	703	705 0	1 1		132	
10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4272 3	28 4	Y	751	741 0	2 1		140	
11	5250 X	4452	-0-	-798	-0-	3652 3	29 4	Y	701	676 0	5 1		160	
12	5425 X	2257	-0-	-3168	-0-	1641 3	25 4	Y	537	529 0	2 1		166	
01	5425 X	3800	-0-	-1625	-0-	3018 3	27 4	Y	686	586 0	5 1		261	
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	57 3	1 4	Y	6	263 0			4	
STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10654	- 17794						
09	19350 X	15813	-0-	-3537	-0-	14572 3	40 4	Y	1092	1068 0	14 1		128	
10	19995 X	13507	-0-	-6488	-0-	1201 9	17 4	Y	958	954 0	11 1		121	
11	19350 X	13332	-0-	-6018	-0-	12436 3	20 4	Y	1328	1274 0	14 1		161	
12	19995 X	12004	-0-	-7991	-0-	1054 9	22 4	Y	1149	1082 0	11 1		217	
01	18662 X	7334	-0-	-11328	-0-	11851 3	31 4	Y	864	945 0	7 1		129	
02	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	1461 9	20 4	Y	802	797 0	2 1		132	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11025	- 15855						
09	22290 X	15117	-0-	-7173	-0-	441 1	13957 3	Y	511	11 0	366 1		575	
10	23033 X	14930	-0-	-8103	-0-	157 4	562 9	Y	259	16 0	377 1		441	
11	22290 X	7039	-0-	-15251	-0-	14623 3	22 4	Y	281	8 0	197 1		516	
12	20677 X	120	-0-	-20557	-0-	285 9	6246 3	Y	73	1 8			589	
01	18445 X	416	-0-	-18029	-0-	207 1	309 9	Y	37	182 1			444	
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	277 4	29 3	Y	176				620	
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL DEPTH 10416	PERF.11025	- 17950						
09	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	29 1	15075 3	Y	793	799 0	14 1		85	
10	15779 X	15256	-0-	-523	-0-	6 4	872 9	Y	902	844 0	12 1		131	
11	15270 X	13821	-0-	-1449	-0-	32 1	14232 3	Y	798	723 0	14 1		192	
12	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	992 9	12904 3	Y	937	941 0	18 1		170	
01	16523 X	13659	-0-	-2864	-0-	38 1	878 9	Y	727	727 0	15 1		155	
02	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	1 4	17403 3	Y	643	656 0	3 1		139	
						3 4	1031 9	Y						
						35 1	12821 3	Y						
						3 4	800 9	Y						
						27 1	10751 3	Y						
						3 4	707 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 205H		RRCID -> 283341		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931			
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
09	17580 X	13676	-0-	-3904	-0-	12340	3	15	4	Y	1201	1220 0	10 1 169
10	18166 X	14512	-0-	-3654	-0-	1321	9	346	4	Y	1070	1056 0	10 1 173
11	17580 X	10647	-0-	-6933	-0-	12989	3	12	4	Y	887	912 0	8 1 140
12	16089 X	8981	-0-	-7108	-0-	1177	9	13	4	Y	873	651 0	6 1 356
01	14973 X	8541	-0-	-6432	-0-	9659	3	11	4	Y	686	883 0	8 1 151
02	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	976	9	10	4	Y	852	654 0	2 1 347
						8008	3						
						960	9						
						7775	3						
						755	9						
						7270	3						
						937	9						

STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329			
09	36780 X	33318	-0-	-3462	-0-	31213	3	47	4	Y	1871	1902 0	30 1 143
10	41912 X	37903	-0-	-4009	-0-	2058	9	33	4	Y	2031	1974 0	32 1 168
11	40560 X	37176	-0-	-3384	-0-	35636	3	91	4	Y	2509	2437 0	40 1 199
12	41912 X	37328	-0-	-4584	-0-	2234	9	222	4	Y	2960	2916 0	36 1 207
01	37913 X	31251	-0-	-6662	-0-	34325	3	119	4	Y	3144	3095 0	40 1 216
02	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	2760	9	48	4	Y	2241	2246 0	9 1 202
						3256	9						
						27674	3						
						3458	9						
						24067	3						
						2465	9						

STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250			
09	18000 X	9807	-0-	-8193	-0-	9187	3	30	4	Y	536	508 0	8 1 41
10	18600 X	9632	-0-	-8968	-0-	590	9	20	4	Y	479	472 0	8 1 40
11	18000 X	9299	-0-	-8701	-0-	9085	3	57	4	Y	648	627 0	9 1 52
12	13361 X	9613	-0-	-3748	-0-	527	9	140	4	Y	650	648 0	9 1 45
01	10137 X	9647	-0-	-490	-0-	8529	3	81	4	Y	1201	1154 0	9 1 83
02	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	713	9	34	4	Y	833	838 0	3 1 75
						8758	3						
						715	9						
						8245	3						
						1321	9						
						8297	3						
						916	9						

STATE APACHE 57		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028			
09	32400 X	8899	-0-	-23501	-0-	217	1	8022	3	Y	573	585 0	6 1 279
10	12307 X	9662	-0-	-2645	-0-	30	4	630	9	Y	643	608 0	6 1 308
11	10200 X	9189	-0-	-1011	-0-	455	1	8467	3	Y	634	595 0	8 1 339
12	10540 X	7277	-0-	-3263	-0-	33	4	707	9	Y	599	572 0	5 1 361
01	9889 X	9373	-0-	-516	-0-	458	1	8001	3	Y	805	901 0	10 1 255
02	24053 X	24053	-0-	-0-	-0-	33	4	697	9	Y	744	744 0	8 1 247
						319	1	6263	3	Y			
						36	4	659	9	Y			
						329	1	8118	3	Y			
						40	4	886	9	Y			
						689	1	22510	3	Y			
						36	4	818	9	Y			

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 11-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	
LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 283479		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356							
09	16896	X	16896	-0-	-0-	62	1	13156	3	Y	3274	3274	0			14	
10	17438	X	17438	-0-	-0-	77	4	3601	9								
11	12510	X	9989	-0-	-2521	14	1	13226	3	Y	3625	3615	0	2	1	22	
12	12927	X	8615	-0-	-4312	210	4	3988	9								
01	12927	X	9548	-0-	-3379	42	1	7082	3	Y	2567	2572	0	1	1	16	
02	10068	X	10068	-0-	-0-	41	4	2824	9								
						38	1	6051	3	Y	2183	2177	0	11	8	11	
						125	4	2401	9								
						38	1	6788	3	Y	2399	2395	0			15	
						83	4	2639	9								
						38	1	7216	3	Y	2425	2418	0	1	8	21	
						146	4	2668	9								
LINK VJ RANCH 23-11 B		WELL #: 2H		RRCID -> 283488		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406							
09	11498	X	11498	-0-	-0-	42	1	8989	3	Y	2178	2179	0			9	
10	12059	X	12059	-0-	-0-	71	4	2396	9								
11	12780	X	12035	-0-	-745	10	1	9106	3	Y	2490	2483	0	1	1	15	
12	13206	X	11682	-0-	-1524	204	4	2739	9								
01	13206	X	12055	-0-	-1151	55	1	9157	3	Y	2506	2504	0	1	1	16	
02	10163	X	10163	-0-	-0-	66	4	2757	9								
						57	1	8859	3	Y	2453	2444	0	12	8	13	
						68	4	2698	9								
						52	1	9154	3	Y	2486	2483	0			16	
						114	4	2735	9								
						41	1	7633	3	Y	2132	2128	0	1	8	19	
						144	4	2345	9								
STATE APACHE 57		WELL #: 1101H		RRCID -> 283592		COMPL. DATE 10/03/2013				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741							
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					226	
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					226	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					226	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					226	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					226	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					226	
STATE APACHE 57		WELL #: 1106H		RRCID -> 283593		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445							
09	3000	N	3174	-0-	174	174	2625	3	36	4	Y	466	445	0	3	1	241
10	2556	X	2382	-0-	-174	-0-	513	9	21	4	Y	309	436	0	2	1	112
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2021	3	26	4	Y	425	363	0	3	1	171
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	340	9	2401	3	Y	443	458	0	3	1	153
01	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	468	9	2839	3	Y	276	279	0	3	1	147
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	487	9	1611	3	Y	196	228	0	1	1	114
							304	9	2123	3							
							216	9	216	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	EOM BALANCE		
		WELL #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790							
09		24690 X	20695	-0-	-3995	-0-	18180 2454	3 9	61	4	Y	2231	2212	0	14	1	415
10		25513 X	23538	-0-	-1975	-0-	20800 2660	3 9	78	4	Y	2418	2372	0	14	1	447
11		22770 X	20892	-0-	-1878	-0-	18472 2350	3 9	70	4	Y	2136	2078	0	24	1	481
12		23529 X	19947	-0-	-3582	-0-	17348 2536	3 9	63	4	Y	2305	2061	0	21	1	704
01		23529 X	21446	-0-	-2083	-0-	18765 2605	3 9	76	4	Y	2368	2150	0	33	1	889
02		16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	14655 1576	3 9	76	4	Y	1433	1358	0	7	1	957
		STATE PHILLIPS 56		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611					
09		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5004 605	3 9	29	4	N	550	3	0	559	1	463
10		6386 X	4826	-0-	-1560	-0-	4358 440	3 9	28	4	N	400	4	0	393	1	466
11		6480 X	4655	-0-	-1825	-0-	4118 516	3 9	21	4	N	469	5	0	483	1	447
12		6696 X	6622	-0-	-74	-0-	5996 606	3 9	20	4	N	551	5	0	385	1	608
01		6696 X	165	-0-	-6531	-0-	12	4	153	9	N	139	571	1			176
02		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7033 516	3 9	25	4	N	469	8	0	204	1	433
		STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243					
09		21960 X	20639	-0-	-1321	-0-	17831 2774	3 9	34	4	Y	2522	2474	0	18	1	299
10		22692 X	18106	-0-	-4586	-0-	15707 2368	3 9	31	4	Y	2153	2162	0	15	1	275
11		21960 X	16658	-0-	-5302	-0-	13710 2915	3 9	33	4	Y	2650	2584	0	17	1	323
12		21762 X	11213	-0-	-10549	-0-	10073 1124	3 9	16	4	Y	1022	1141	0	11	1	193
01		21328 X	9021	-0-	-12307	-0-	7205 1774	3 9	42	4	Y	1613	1553	0	12	1	241
02		17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	15677 2145	3 9	22	4	Y	1950	1866	0	6	1	319
		STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375					
09		9750 X	7652	-0-	-2098	-0-	209 144	1 4	6316	3	Y	894	838	0	5	1	180
10		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	236 100	1 4	7907	3	Y	1078	1090	0	6	1	162
11		8940 X	7897	-0-	-1043	-0-	217 35	1 4	7278	3	Y	334	442	0	8	1	46
12		9238 X	7552	-0-	-1686	-0-	197 95	1 4	6480	3	Y	709	555	0	6	1	194
01		9424 X	2882	-0-	-6542	-0-	19 52	1 4	2492	3	Y	290	217	0	4	1	263
02		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	21 39	1 4	5441	3	Y	938	951	0	2	1	248

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	196	1	1125	3	Y	850	831	0	1	1	172
						150	4	935	9							
10	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	148	1	1488	3	Y	1023	1039	0	1	1	155
						74	4	1125	9							
11	2670 N	1963	-0-	-707	-0-	118	1	459	3	Y	1238	1212	0	1	1	180
						24	4	1362	9							
12	2480 N	1211	-0-	-1269	-0-	125	1	48	3	Y	878	814	0			244
						72	4	966	9							
01	2821 N	254	-0-	-2567	-0-	13	1	95	3	Y	100	251	0			93
						36	4	110	9							
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	Y	298	312	0			79
						37	4	328	9							
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410						
09	21990 X	4474	-0-	-17516	-0-	104	1	4037	3	Y	299	3	0	425	1	61
						4	4	329	9							
10	17143 X	3404	-0-	-13739	-0-	81	1	3028	3	Y	258	3	0	244	1	72
						11	4	284	9							
11	13140 X	12852	-0-	-288	-0-	109	1	11541	3	Y	1069	16	0	931	1	193
						26	4	1176	9			1	8			
12	13578 X	12921	-0-	-657	-0-	230	1	11667	3	Y	912	12	0	789	1	304
						21	4	1003	9							
01	8587 X	6686	-0-	-1901	-0-	103	1	6052	3	Y	471	7	0	623	1	145
						13	4	518	9							
02	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	122	1	8803	3	Y	518	11	0	509	1	143
						56	4	570	9							
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285						
09	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	120	1	7231	3	Y	642	5	0	628	1	132
						8	4	706	9							
10	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	94	1	5280	3	Y	563	5	0	532	1	158
						16	4	619	9							
11	6000 X	4614	-0-	-1386	-0-	86	1	3870	3	Y	582	5	0	628	1	106
						18	4	640	9			1	8			
12	8339 X	4589	-0-	-3750	-0-	195	1	3814	3	Y	514	4	0	443	1	173
						15	4	565	9							
01	8339 X	3002	-0-	-5337	-0-	87	1	2450	3	Y	412	3	0	453	1	129
						12	4	453	9							
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	100	1	1583	3	Y	197	2	0	269	1	55
						42	4	217	9							
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 284039	COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175						
09	19860 X	12914	-0-	-6946	-0-	11516	3	107	4	Y	1174	975	1			353
						1291	9									
10	20522 X	11873	-0-	-8649	-0-	10692	3	64	4	Y	1015	1129	1	13	8	226
						1117	9									
11	19470 X	2813	-0-	-16657	-0-	2443	3	27	4	Y	312	458	1	2	8	78
						343	9									
12	14942 X	6665	-0-	-8277	-0-	5898	3	16	4	Y	683	597	1	10	8	154
						751	9									
01	13671 X	3956	-0-	-9715	-0-	3504	3	11	4	Y	401	526	1			29
						441	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
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		
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284093	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10034	PERF.10300 - 17386						
09	5790 X	3368	-0-	-2422	-0-	2998 3 326 9	44 4	Y	296	274 1	90		
10	5859 X	1472	-0-	-4387	-0-	1179 3 281 9	12 4	Y	255	284 1	58	3	8
11	5670 X	120	-0-	-5550	-0-	11 3 91 9	18 4	Y	83	119 1	21	1	8
12	5363 X	661	-0-	-4702	-0-	534 3 123 9	4 4	Y	112	105 1	26	2	8
01	4774 X	67	-0-	-4707	-0-	15 3 48 9	4 4	Y	44	67 1	3		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3		
STATE APACHE 57 XL6		WELL #: 1506H		RRCID -> 284118	COMPL. DATE 12/26/2017	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10936 - 20608						
09	21450 X	15426	-0-	-6024	-0-	273 1 171 4	13513 3 1469 9	Y	1335	1241 0	267	11	1
10	19716 X	15806	-0-	-3910	-0-	241 1 82 4	14375 3 1108 9	Y	1007	1113 0	150	11	1
11	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	306 1 41 4	15638 3 1452 9	Y	1320	1266 0	186	18	1
12	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	277 1 114 4	15929 3 1383 9	Y	1257	1087 0	340	16	1
01	16213 X	1862	-0-	-14351	-0-	20 1 54 4	1487 3 301 9	Y	274	361 0	251	2	1
02	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	24 1 45 4	15879 3 2259 9	Y	2054	1759 0	540	6	1
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284362	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10049	PERF.10355 - 20704						
09	24540 X	23383	-0-	-1157	-0-	21767 3 1442 9	174 4	Y	1311	1104 1	387		
10	25358 X	24077	-0-	-1281	-0-	22538 3 1432 9	107 4	Y	1302	1387 1	285	17	8
11	24300 X	20194	-0-	-4106	-0-	19035 3 1019 9	140 4	Y	926	986 1	221	4	8
12	24149 X	23455	-0-	-694	-0-	22140 3 1289 9	26 4	Y	1172	1123 1	253	17	8
01	24149 X	13051	-0-	-11098	-0-	11953 3 1080 9	18 4	Y	982	1165 1	70		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70		
STATE MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID -> 284459	COMPL. DATE 04/29/2018	TOTAL DEPTH 12318	PERF.12699 - 17076						
09	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	9098 3 1669 9	26 4	Y	1517	1482 0	108	3	1
10	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	9425 3 1326 9	22 4	Y	1205	1236 0	73	4	1
11	10410 X	10349	-0-	-61	-0-	8542 3 1783 9	24 4	Y	1621	1606 0	72	16	1
12	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	9149 3 1618 9	25 4	Y	1471	1412 0	114	17	1
01	10757 X	10551	-0-	-206	-0-	8921 3 1606 9	24 4	Y	1460	1485 0	76	13	1
02	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	8094 3 1436 9	22 4	Y	1305	1247 0	116	17	1

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 1501H		RRCID -> 284605	COMPL. DATE 12/31/2017	TOTAL DEPTH 10299	PERF.10488	-		20259				
M O	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
09	390 X	70	-0-	-320	-0-	39	1	31	4	Y	-0-	171	0	-0-
10	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	217	1	17	3	Y	797	676	0	121
11	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	119	4	877	9					
12	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	273	1	4974	3	Y	1465	1369	0	211
01	2046 X	385	-0-	-1661	-0-	53	4	1612	9					
02	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	324	1	8721	3	Y	1487	1281	0	408
						165	4	1636	9					
						21	1	9	3	Y	269	427	0	250
						59	4	296	9					
						32	1	5771	3	Y	1165	1105	0	308
						64	4	1282	9					
STATE APACHE 57		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10880	-		15919				
09	4470 X	3387	-0-	-1083	-0-	216	1	2754	3	Y	222	276	0	45
10	6944 X	4953	-0-	-1991	-0-	173	4	244	9					
11	6720 X	3416	-0-	-3304	-0-	200	1	4419	3	Y	220	230	0	33
12	6944 X	3370	-0-	-3574	-0-	92	4	242	9					
01	4960 X	788	-0-	-4172	-0-	139	1	3020	3	Y	211	211	0	30
02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	25	4	232	9					
						116	1	2869	3	Y	296	242	0	81
						59	4	326	9					
						7	1	605	3	Y	143	92	0	131
						19	4	157	9					
						10	1	2278	3	Y	84	193	0	21
						19	4	92	9					
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639	COMPL. DATE 12/15/2017	TOTAL DEPTH 12947	PERF.12793	-		16409				
09	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	11084	3	33	4	Y	1329	1302	0	95
10	12927 X	12275	-0-	-652	-0-	1462	9					8	8	
11	12510 X	11788	-0-	-722	-0-	10788	3	32	4	Y	1323	1324	0	89
12	12927 X	11922	-0-	-1005	-0-	1455	9							
01	12927 X	11735	-0-	-1192	-0-	10430	3	30	4	Y	1207	1211	0	64
02	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	1328	9							
						10586	3	31	4	Y	1186	1073	0	157
						1305	9							
						10576	3	30	4	Y	1026	1082	0	85
						1129	9							
						8579	3	29	4	Y	1056	984	0	138
						1162	9					1	8	
STATE APACHE 57		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10809	-		15782				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284836	COMPL. DATE 03/05/2018	TOTAL DEPTH 10543	PERF.10909	- 20661								
09	21360 X	16674	-0-	-4686	-0-	14392 2228	3 9	54	4	Y	2025	2052	0	12	1	94
10	27178 X	27178	-0-	-0-	-0-	23737 3380	3 9	61	4	Y	3073	2974	0	19	1	174
11	23424 X	23424	-0-	-0-	-0-	19818 3562	3 9	44	4	Y	3238	3191	0	21	1	200
12	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	21421 4753	3 9	57	4	Y	4321	4225	0	21	1	275
01	27187 X	7680	-0-	-19507	-0-	6013 1649	3 9	18	4	Y	1499	1733	0	9	1	32
02	23522 X	23522	-0-	-0-	-0-	336 870	1 4	20003	3	Y	2103	1937	0			198
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284854	COMPL. DATE 03/09/2018	TOTAL DEPTH 10433	PERF.10676	- 21585								
09	33180 X	29757	-0-	-3423	-0-	180 171	1 4	26180	3	Y	2933	2925	0	15	1	112
10	33475 X	33475	-0-	-0-	-0-	203 62	1 4	29224	3	Y	3624	3578	0	16	1	142
11	33509 X	33509	-0-	-0-	-0-	48 326	1 4	29209	3	Y	3569	3529	0	38	1	144
12	37569 X	37569	-0-	-0-	-0-	33 57	1 4	33477	3	Y	3638	3594	0	40	1	148
01	33971 X	33971	-0-	-0-	-0-	25 84	1 4	30498	3	Y	3058	3012	0	53	1	141
02	25046 X	25046	-0-	-0-	-0-	33 43	1 4	22630	3	Y	2127	2141	0	11	1	116
STATE APACHE 57		WELL #: 101H		RRCID -> 284914	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10586	PERF.10441	- 15325								
09	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	12096 1168	3 9	27	4	Y	1062	1074	0	10	1	82
10	15035 X	12691	-0-	-2344	-0-	11723 950	3 9	18	4	Y	864	865	0	9	1	72
11	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	13267 1311	3 9	54	4	Y	1192	1154	0	14	1	96
12	15915 X	15915	-0-	-0-	-0-	14872 911	3 9	132	4	Y	828	853	0	14	1	57
01	15097 X	11376	-0-	-3721	-0-	10530 796	3 9	50	4	Y	724	720	0	12	1	49
02	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	7557 476	3 9	19	4	Y	433	441	0	2	1	39
STATE APACHE 57		WELL #: 102H		RRCID -> 284957	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10578	PERF.10490	- 15374								
09	10980 X	8305	-0-	-2675	-0-	7580 701	3 9	24	4	Y	637	655	0	7	1	49
10	11346 X	7477	-0-	-3869	-0-	6848 615	3 9	14	4	Y	559	555	0	6	1	47
11	9330 X	5884	-0-	-3446	-0-	5278 567	3 9	39	4	Y	515	515	0	6	1	41
12	9238 X	5974	-0-	-3264	-0-	5554 320	3 9	100	4	Y	291	306	0	6	1	20
01	9238 X	7440	-0-	-1798	-0-	6572 817	3 9	51	4	Y	743	705	0	7	1	51
02	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	6420 740	3 9	20	4	Y	673	661	0	2	1	61

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 204H		RRCID -> 284962		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061						
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					
09	21750 X	18656	-0-	-3094	-0-	17316 1317 9	3	23	4	Y	1197	1315	0	14	1	168
10	22475 X	18797	-0-	-3678	-0-	16619 1681 9	3	497	4	Y	1528	1435	0	13	1	248
11	21750 X	18518	-0-	-3232	-0-	16809 1685 9	3	24	4	Y	1532	1521	0	18	1	241
12	22320 X	12128	-0-	-10192	-0-	11526 589 9	3	13	4	Y	535	553	0	11	1	212
01	21018 X	16470	-0-	-4548	-0-	15325 1128 9	3	17	4	Y	1025	993	0	22	1	222
02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	10062 446 9	3	12	4	Y	405	463	0	4	1	160
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285009		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561						
09	18810 X	15169	-0-	-3641	-0-	13026 2082 9	3	61	4	Y	1893	1916	0	12	1	88
10	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	22138 3978 9	3	75	4	Y	3616	3480	0	19	1	205
11	22710 X	21465	-0-	-1245	-0-	17617 3796 9	3	52	4	Y	3451	3423	0	20	1	213
12	23467 X	21064	-0-	-2403	-0-	18122 2897 9	3	45	4	Y	2634	2662	0	18	1	167
01	23467 X	5783	-0-	-17684	-0-	5117 653 9	3	13	4	Y	594	742	0	7	1	12
02	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	236 665 4	1	13936	3	Y	1188	1088	0			112
STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033						
09	5070 X	1044	-0-	-4026	-0-	788 238 9	3	18	4	Y	216	118	0	1	1	112
10	5239 X	4272	-0-	-967	-0-	3621 615 9	3	36	4	Y	559	465	0	3	1	203
11	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5320 703 9	3	45	4	Y	639	580	0	6	1	256
12	1085 X	253	-0-	-832	-0-	153 88 9	3	12	4	Y	80	308	0			28
01	4278 X	529	-0-	-3749	-0-	418 100 9	3	11	4	Y	91	69	0	1	1	49
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2845 243 9	3	27	4	Y	221	140	0	1	1	129
STATE APACHE 57		WELL #: 1114H		RRCID -> 285023		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981						
09	13470 X	11745	-0-	-1725	-0-	10383 1331 9	3	31	4	Y	1210	1185	0	9	1	94
10	12803 X	10723	-0-	-2080	-0-	9775 926 9	3	22	4	Y	842	857	0	8	1	71
11	12390 X	10730	-0-	-1660	-0-	9497 1175 9	3	58	4	Y	1068	1043	0	10	1	86
12	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	17075 580 9	3	152	4	Y	527	562	0	16	1	35
01	12152 X	4966	-0-	-7186	-0-	4187 719 9	3	60	4	Y	654	639	0	5	1	45
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2458 653 9	3	23	4	Y	594	584	0	1	1	54

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
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	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID ->	285134	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	10162 - 14870		
09	1980 X	306	-0-	-1674	-0-	131 3	50 4	Y	114			494	
10	2046 X	1918	-0-	-128	-0-	125 9 1565 3	19 4	Y	304	1 0	186 1	611	
11	1830 X	154	-0-	-1676	-0-	334 9 9 4	145 9	Y	132	1 8		742	
12	1519 X	127	-0-	-1392	-0-	10 4	117 9	Y	106	388 1		460	
01	1922 X	705	-0-	-1217	-0-	460 3	16 4	Y	208	386 1		282	
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	229 9 11 4	117 9	Y	106			388	
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1502H		RRCID ->	285135	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	11700 - 16590		
09	5730 X	127	-0-	-5603	-0-	7 4	120 9	Y	109	181 0		20	
10	5921 X	60	-0-	-5861	-0-	3 4	57 9	Y	52	62 0		10	
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	-0-	10 0		-0-	
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	-0-			-0-	
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2101H		RRCID ->	285136	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	10910 - 15650		
09	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	9639 3	223 4	Y	1459	6 0	1691 1	290	
10	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	1605 9 10113 3	183 4	Y	1157	8 0	959 1	480	
11	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	1273 9 10530 3	177 4	Y	1147	12 0	1327 1	288	
12	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	1262 9 11312 3	244 4	Y	1594	14 0	1539 1	329	
01	11842 X	11683	-0-	-159	-0-	1753 9 10013 3	221 4	Y	1317	14 0	1378 1	254	
02	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	1449 9 5842 3	101 4	Y	514	9 0	393 1	366	
						565 9							
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1506H		RRCID ->	285137	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10969 - 15852		
09	15030 X	13132	-0-	-1898	-0-	11450 3	54 4	Y	1480	1489 0	9 1	275	
10	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	1628 9 15200 3	56 4	Y	1967	1867 0	11 1	364	
11	15030 X	13895	-0-	-1135	-0-	2164 9 12074 3	44 4	Y	1615	1600 0	12 1	367	
12	14198 X	6838	-0-	-7360	-0-	1777 9 6081 3	22 4	Y	668	825 0	5 1	205	
01	17422 X	23	-0-	-17399	-0-	735 9 10 4	13 9	Y	12	212 0		5	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0		-0-	
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	285138	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL DEPTH	10434	PERF.	10772 - 17462		
09	900 X	732	-0-	-168	-0-	92 1	611 3	Y	15	22 1		3	
10	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	12 4 80 1	1597 3	Y	32	2 0	25 1	8	
11	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	11 4 70 1	35 9 2098 3	Y	128	3 0	110 1	23	
12	3100 N	4333	-0-	1233	1233	20 4 196 1	141 9 3507 3	Y	554	4 0	386 1	187	
01	3100 N	3012	-0-	-88	1145	21 4 107 1	609 9 2841 3	Y	47	3 0	218 1	13	
02	3137 X	1992	-0-	-1145	-0-	12 4 94 1	52 9 1828 3	Y	30	2 0	33 1	8	
						37 4	33 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285139		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	53095 X	53095	-0-	-0-	-0-	243 1	49905 3	55 4	2892 9	Y	2629	41 0	2512 1			530
10	47870 X	47870	-0-	-0-	-0-	170 1	45175 3	48 4	2477 9	Y	2252	51 0	2116 1			615
11	44010 X	41351	-0-	-2659	-0-	188 1	38746 3	46 4	2371 9	Y	2155	58 0	2328 1			381
12	54870 X	37899	-0-	-16971	-0-	395 1	35502 3	36 4	1966 9	Y	1787	39 0	1544 1			585
01	54870 X	41656	-0-	-13214	-0-	255 1	38922 3	40 4	2439 9	Y	2217	47 0	2085 1			670
02	36343 X	36343	-0-	-0-	-0-	229 1	32818 3	113 4	3183 9	Y	2894	47 0	2715 1			802

EXCELSIOR 7		WELL #: 8H		RRCID -> 285140		COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290						
09	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					-0-
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
11	1680 X	310	-0-	-1370	-0-	227 3	83 9			Y	75	70 0				5
12	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	6327 3	35 4			Y	1479	1270 0	11 1			203
01	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	1627 9										
02	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	7229 3	83 4			Y	1285	1314 0	10 1			164
						1414 9										
						7184 3	50 4			Y	782	885 0	14 1			47
						860 9										

STATE PHILLIPS 56		WELL #: 304H		RRCID -> 285143		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610						
09	8670 X	5511	-0-	-3159	-0-	4781 3	23 4			Y	643	3 0	567 1			740
10	8370 X	4303	-0-	-4067	-0-	707 9										
11	8100 X	2567	-0-	-5533	-0-	3686 3	17 4			Y	545	3 0	768 1			514
12	5704 X	3115	-0-	-2589	-0-	600 9										
01	5704 X	3291	-0-	-2413	-0-	2216 3	11 4			Y	309	3 0	387 1			433
02	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	340 9										
						2611 3	12 4			Y	447	2 0	387 1			491
						492 9										
						2814 3	13 4			Y	422	3 0	399 1			511
						464 9										
						1035 3	5 4			Y	72	1 0	180 1			402
						79 9										

STATE PHILLIPS 56		WELL #: 305H		RRCID -> 285144		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595						
09	11550 X	7027	-0-	-4523	-0-	6515 3	33 4			Y	435	4 0	381 1			366
10	12090 X	9650	-0-	-2440	-0-	479 9										
11	11700 X	1741	-0-	-9959	-0-	8961 3	25 4			Y	604	8 0	766 1			196
12	12090 X	4567	-0-	-7523	-0-	664 9										
01	11997 X	9750	-0-	-2247	-0-	1545 3	13 4			Y	166	2 0	2 1			358
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	183 9										
						4313 3	15 4			Y	217	4 0	367 1			204
						239 9										
						9091 3	19 4			Y	582	9 0	394 1			383
						640 9										
						4 4	42 9			Y	38	189 1				232

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285228	COMPL. DATE 04/15/2018	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10638	-		17936							
09	22920	X	17961	-0-	-4959	-0-	47 1	16917 3	Y	905	954 0	15 1	97				
10	23684	X	22647	-0-	-1037	-0-	1 4	996 9	Y	1021	953 0	18 1	147				
11	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	58 1	21466 3	Y	1228	1057 0	24 1	294				
12	20522	X	20342	-0-	-180	-0-	1123 9	70 1	21835 3	Y	693	844 0	19 1	124			
01	22661	X	18907	-0-	-3754	-0-	1351 9	58 1	19502 3	Y	1134	994 0	22 1	242			
02	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	20 4	762 9	Y	862	913 0	6 1	185				
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 285229	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10506	-		17769							
09	16380	X	7870	-0-	-8510	-0-	34 1	6946 3	Y	809	873 0	7 1	88				
10	16585	X	7486	-0-	-9099	-0-	890 9	39 1	6697 3	Y	682	664 0	6 1	100			
11	13290	X	10509	-0-	-2781	-0-	750 9	52 1	9392 3	Y	968	821 0	11 1	236			
12	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	1065 9	52 1	14453 3	Y	1453	1404 0	16 1	269			
01	13082	X	10836	-0-	-2246	-0-	17 4	1598 9	Y	1180	1180 0	13 1	256				
02	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	41 1	9497 3	Y	991	1027 0	3 1	217				
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10365	PERF.10585	-		17686							
09	14250	X	13749	-0-	-501	-0-	30 1	13091 3	Y	571	599 0	12 1	61				
10	14725	X	8071	-0-	-6654	-0-	628 9	18 1	7646 3	Y	370	371 0	7 1	53			
11	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-	407 9	47 1	18661 3	Y	-0-	53 0	-0-				
12	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	16 4	1210 9	Y	1100	880 0	19 1	201				
01	14198	X	11077	-0-	-3121	-0-	42 1	10376 3	Y	599	657 0	17 1	126				
02	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	659 9	42 1	11193 3	Y	379	421 0	5 1	79			
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10235	PERF.10374	-		17720							
09	28139	X	28139	-0-	-0-	-0-	39 1	26225 3	Y	1704	1694 0	25 1	184				
10	31093	X	16219	-0-	-14874	-0-	1 4	1874 9	Y	1045	1064 0	13 1	152				
11	30090	X	-0-	-0-	-30090	-0-	24 1	15045 3	Y	1	153 0	21 1	-0-				
12	31093	X	22309	-0-	-8784	-0-	1150 9	37 1	20532 3	Y	1571	1261 0	289				
01	29078	X	27723	-0-	-1355	-0-	12 4	1728 9	Y	1596	1510 0	37 1	338				
02	24492	X	24492	-0-	-0-	-0-	54 1	25912 3	Y	2051	1934 0	9 1	446				
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10235	PERF.10374	-		17720							
09	28139	X	28139	-0-	-0-	-0-	1 4	1756 9	Y	1704	1694 0	25 1	184				
10	31093	X	16219	-0-	-14874	-0-	42 1	22193 3	Y	1045	1064 0	13 1	152				
11	30090	X	-0-	-0-	-30090	-0-	1 4	2256 9	Y	1	153 0	21 1	-0-				
12	31093	X	22309	-0-	-8784	-0-	37 1	20532 3	Y	1571	1261 0	21 1	289				
01	29078	X	27723	-0-	-1355	-0-	12 4	1728 9	Y	1596	1510 0	37 1	338				
02	24492	X	24492	-0-	-0-	-0-	54 1	25912 3	Y	2051	1934 0	9 1	446				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #:		306H	RRCID ->	285338	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10343	PERF.	10584	- 17823				
09		15600 X	4528	-0-	-11072	-0-	31 1	4000 3	Y	452	473 0	4 1	49				
10		12958 X	5741	-0-	-7217	-0-	497 9	38 1	5543 3	Y	145	169 0	5 1	20			
11		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	160 9	50 1	8420 3	Y	66	65 0	11 1	10			
12		8773 X	5653	-0-	-3120	-0-	73 9	40 1	5184 3	Y	378	313 0	6 1	69			
01		8773 X	3425	-0-	-5348	-0-	13 4	13 4	416 9	Y	159	190 0	5 1	33			
02		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	36 1	32 1	3214 3	Y	159	157 0	1 1	34			

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #:		306H	RRCID ->	285366	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10202	- 15102				
09		480 X	56	-0-	-424	-0-	35 4	21 9	Y	19				290			
10		496 X	422	-0-	-74	-0-	206 3	16 4	Y	182				472			
11		180 X	32	-0-	-148	-0-	200 9	4 4	28 9	Y	25			497			
12		186 X	5	-0-	-181	-0-	4 4	5 4	Y	-0-	196 1			301			
01		434 X	6	-0-	-428	-0-	6 4	6 4	Y	-0-	173 1			128			
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 4	7 9	Y	6				134			

LINK VJ RANCH 14-23 H		WELL #:		8H	RRCID ->	285470	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	11550	- 19193				
09		870 N	43	-0-	-827	-0-	39 3	1 4	Y	3	3 0			-0-			
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	3 9		Y	-0-				-0-			
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-			Y	-0-				-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			

STATE RIO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285523	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10600	- 17957				
09		19710 X	16128	-0-	-3582	-0-	15545 3	32 4	Y	501	478 0	16 1	25				
10		17918 X	12042	-0-	-5876	-0-	551 9	12 4	Y	856	796 0	11 1	74				
11		17550 X	14234	-0-	-3316	-0-	11088 3		Y	1519	1484 0	16 1	93				
12		18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	942 9	2 1	12534 3	Y	1956	1853 0	19 1	177			
01		19890 X	19890	-0-	-0-	-0-	27 4	12 1	16333 3	Y	2103	2031 0	28 1	221			
02		17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	21 4	21 4	2152 9	Y	1671	1569 0	7 1	316			

STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	285545	COMPL. DATE	06/07/2018	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	10504	- 20426				
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	84 1	338 3	Y	7	8 1			1			
10		372 N	188	-0-	-184	-0-	1 4	8 9	Y	95	69 1			27			
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	72 1	9 3	Y	1008	847 1	1 8	187				
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	2 4	105 9	Y	520	529 1		178				
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	65 1	55 3	Y	566	564 1		180				
02		266 X	266	-0-	-0-	-0-	15 4	1109 9	Y	135	277 1		38				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285555	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10648	- 20502					
09	4740 X	4098	-0-	-642	-0-	103 1	3498 3	Y	446	2 0	406 1	92	
10	4898 X	4333	-0-	-565	-0-	88 1	3441 3	Y	716	3 0	603 1	202	
11	4200 X	3256	-0-	-944	-0-	79 1	2865 3	Y	273	4 0	422 1	49	
12	4247 X	2324	-0-	-1923	-0-	112 1	2035 3	Y	154	2 0	150 1	51	
01	4340 X	1074	-0-	-3266	-0-	66 1	746 3	Y	229	1 0	207 1	72	
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	93 1	2527 3	Y	256	3 0	254 1	71	
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 285571	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10602	- 20542					
09	4110 X	992	-0-	-3118	-0-	89 1	730 3	Y	155	191 1		32	
10	4247 X	162	-0-	-4085	-0-	76 1	84 3	Y	1	33 1		-0-	
11	870 X	62	-0-	-808	-0-	61 1	1 4	Y	-0-			-0-	
12	1023 X	230	-0-	-793	-0-	140 1	90 3	Y	-0-			-0-	
01	1023 X	38	-0-	-985	-0-	38 1		Y	-0-			-0-	
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	70 1	22 4	Y	3	2 1		1	
JAWS STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285641	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL DEPTH 10226	PERF.10557	- 18038					
09	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	184 1	5916 3	Y	597	541 1		489	
10	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	759 1	5796 3	Y	842	908 1	4 8	419	
11	6690 X	5217	-0-	-1473	-0-	220 1	4253 3	Y	604	489 1		534	
*12	7068 X	4065	-0-	-3003	-0-	121 1	3291 3	Y	536	666 1	4 8	400	
*01	7595 X	1149	-0-	-6446	-0-	811 3	60 4	Y	253	186 1		467	
02	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 4		Y	-0-			467	
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286173	COMPL. DATE 07/30/2018	TOTAL DEPTH 10480	PERF.10730	- 18948					
09	22770 X	19574	-0-	-3196	-0-	7 1	17828 3	Y	1548	1522 0	16 1	151	
10	23529 X	20421	-0-	-3108	-0-	16 1	18649 3	Y	1565	1614 0	17 1	85	
11	22200 X	19379	-0-	-2821	-0-	32 1	17703 3	Y	1465	1386 0	21 1	142	
12	20708 X	20410	-0-	-298	-0-	42 1	18652 3	Y	1527	1555 0	20 1	94	
01	22306 X	22306	-0-	-0-	-0-	55 1	20424 3	Y	1626	1567 0	32 1	121	
02	20474 X	20474	-0-	-0-	-0-	36 1	18847 3	Y	1416	1402 0	8 1	127	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	
		WELL #: 103H		RRCID -> 286194		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427							
09	14670	X	14202	-0-	-468	-0-	12453 1725 9	3	24	4	Y	1568	1600	0	13	1	122
10	15159	X	12434	-0-	-2725	-0-	11189 1233 9	3	12	4	Y	1121	1139	0	10	1	94
11	14670	X	12868	-0-	-1802	-0-	10955 1877 9	3	36	4	Y	1706	1648	0	13	1	138
12	15159	X	8935	-0-	-6224	-0-	7284 1580 9	3	71	4	Y	1436	1464	0	8	1	102
01	15159	X	12199	-0-	-2960	-0-	10338 1811 9	3	50	4	Y	1646	1618	0	17	1	113
02	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	13159 2399 9	3	30	4	Y	2181	2090	0	6	1	198
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 286199		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073							
09	22080	X	20910	-0-	-1170	-0-	20184 683 9	3	43	4	Y	621	629	1			25
10	22934	X	22934	-0-	-0-	-0-	21564 1318 9	3	52	4	Y	1198	1153	1			70
11	20430	X	15802	-0-	-4628	-0-	14795 909 9	3	98	4	Y	826	841	1			55
12	24958	X	24958	-0-	-0-	-0-	23782 1126 9	3	50	4	Y	1024	997	1			82
01	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	23711 1271 9	3	50	4	Y	1155	1152	1			85
02	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	22424 1064 9	3	45	4	Y	967	972	1			80
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286201		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023							
09	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	14598 1002 9	3	62	4	Y	911	936	1			37
10	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	15300 1025 9	3	61	4	Y	932	915	1			54
11	15660	X	13625	-0-	-2035	-0-	12494 1075 9	3	56	4	Y	977	966	1			65
12	16182	X	14393	-0-	-1789	-0-	13327 1010 9	3	56	4	Y	918	910	1			73
01	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	15330 1019 9	3	61	4	Y	926	931	1			68
02	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	14153 934 9	3	54	4	Y	849	847	1			70
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286411		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923							
09	20520	X	19675	-0-	-845	-0-	5 33 4	1	18163	3	Y	1340	1328	0	14	1	131
10	22847	X	21148	-0-	-1699	-0-	13 36 4	1	19468	3	Y	1483	1517	0	17	1	80
11	22110	X	20834	-0-	-1276	-0-	23 37 4	1	19219	3	Y	1414	1335	0	22	1	136
12	22847	X	20437	-0-	-2410	-0-	24 34 4	1	18850	3	Y	1390	1421	0	20	1	85
01	22258	X	18867	-0-	-3391	-0-	25 30 4	1	17508	3	Y	1185	1155	0	27	1	88
02	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	16 26 4	1	15381	3	Y	1017	1008	0	6	1	91

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286412	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10437	PERF.10652	- 18455								
09	15690 X	11430	-0-	-4260	-0-	7	1	9736	3	Y	1508	1480	0	8	1	149
						28	4	1659	9							
10	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	16	1	9541	3	Y	1402	1466	0	8	1	77
						27	4	1542	9							
11	15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	37	1	13283	3	Y	1524	1437	0	14	1	149
						35	4	1676	9			1	8			
12	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	46	1	14981	3	Y	1442	1488	0	14	1	89
						34	4	1586	9							
01	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	55	1	15417	3	Y	1599	1546	0	21	1	121
						35	4	1759	9							
02	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	36	1	13288	3	Y	1522	1500	0	5	1	138
						30	4	1674	9							
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 286413	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL DEPTH 10401	PERF.10750	- 18221								
09	38100 X	31751	-0-	-6349	-0-	12	1	29553	3	Y	1944	1931	0	26	1	189
						48	4	2138	9							
10	42687 X	32823	-0-	-9864	-0-	30	1	30442	3	Y	2089	2141	0	24	1	113
						53	4	2298	9							
11	41310 X	-0-	-0-	-41310	-0-					Y	-0-	113	0			-0-
12	42687 X	34240	-0-	-8447	-0-	36	1	32351	3	Y	1650	1519	0	31	1	100
						38	4	1815	9							
01	36394 X	31657	-0-	-4737	-0-	43	1	29317	3	Y	2039	1946	0	41	1	152
						54	4	2243	9							
02	27704 X	27704	-0-	-0-	-0-	28	1	25802	3	Y	1664	1657	0	10	1	149
						44	4	1830	9							
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 286423	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL DEPTH 10441	PERF.10677	- 18451								
09	17070 X	14461	-0-	-2609	-0-	6	1	13720	3	Y	646	631	0	14	1	62
						24	4	711	9							
10	17639 X	14471	-0-	-3168	-0-	14	1	13633	3	Y	727	737	0	13	1	39
						24	4	800	9							
11	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	30	1	16134	3	Y	1405	1287	0	20	1	136
						31	4	1546	9			1	8			
12	17314 X	17314	-0-	-0-	-0-	33	1	15293	3	Y	1778	1787	0	17	1	110
						32	4	1956	9							
01	14942 X	13490	-0-	-1452	-0-	34	1	11487	3	Y	1762	1719	0	19	1	134
						31	4	1938	9							
02	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	23	1	10322	3	Y	1105	1134	0	5	1	100
						24	4	1216	9							
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286424	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH 10451	PERF.10726	- 18520								
09	17040 X	17040	-0-	-0-	-0-	6	1	15157	3	Y	1675	1636	0	11	1	165
						34	4	1843	9							
10	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	14	1	17089	3	Y	1805	1857	0	15	1	98
						37	4	1986	9							
11	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	-0-	98	0			-0-
12	17608 X	10491	-0-	-7117	-0-	23	1	9247	3	Y	1091	1013	0	10	1	68
						21	4	1200	9							
01	19127 X	18749	-0-	-378	-0-	42	1	16917	3	Y	1596	1519	0	25	1	120
						34	4	1756	9							
02	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	27	1	15818	3	Y	1500	1479	0	6	1	135
						32	4	1650	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #: 4H		RRCID -> 286610		COMPL. DATE 09/02/2018				TOTAL DEPTH 11226				PERF.11392 - 21604		
09	20250 X	18525	-0-	-1725	-0-	70	1	14948	3	Y	3106	3108	0			13
						90	4	3417	9							
10	20925 X	19740	-0-	-1185	-0-	17	1	15450	3	Y	3643	3632	0	2	1	22
						266	4	4007	9							
11	20250 X	20149	-0-	-101	-0-	94	1	15718	3	Y	3872	3868	0	2	1	24
						78	4	4259	9							
12	20925 X	20257	-0-	-668	-0-	102	1	15830	3	Y	3862	3852	0	14	8	20
						77	4	4248	9							
01	20646 X	19777	-0-	-869	-0-	88	1	15368	3	Y	3817	3813	0			24
						122	4	4199	9							
02	18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	79	1	14689	3	Y	3483	3476	0	1	8	30
						180	4	3831	9							

LINK VJ RANCH 14-23 E		WELL #: 5H		RRCID -> 286611		COMPL. DATE 09/04/2018				TOTAL DEPTH 11224				PERF.11385 - 19027		
09	12750 X	11106	-0-	-1644	-0-	8	1	10012	3	Y	973	981	0			7
						16	4	1070	9							
10	13175 X	12107	-0-	-1068	-0-	11	1	10244	3	Y	1639	1633	0	1	1	12
						49	4	1803	9							
11	12750 X	11815	-0-	-935	-0-	17	1	9542	3	Y	2009	2003	0	1	1	17
						46	4	2210	9							
12	13051 X	12008	-0-	-1043	-0-	21	1	9631	3	Y	2045	1979	0	46	8	37
						106	4	2250	9							
01	12121 X	12081	-0-	-40	-0-	23	1	9728	3	Y	2038	2057	0			18
						88	4	2242	9							
02	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	18	1	9329	3	Y	1996	1996	0	1	8	17
						33	4	2196	9							

STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286612		COMPL. DATE 10/03/2018				TOTAL DEPTH 10380				PERF.10642 - 17882		
09	37335 X	37335	-0-	-0-	-0-	183	1	34627	3	Y	2265	2220	0	33	1	22
						33	4	2492	9							
10	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	254	1	13576	3	Y	941	937	0	12	1	14
						22	4	1035	9							
11	21320 X	21320	-0-	-0-	-0-	221	1	19549	3	Y	1386	1350	0	23	1	27
						25	4	1525	9							
12	21638 X	19597	-0-	-2041	-0-	13	1	17785	3	Y	1633	1608	0	19	1	33
						3	4	1796	9							
01	21638 X	18533	-0-	-3105	-0-	23	1	17392	3	Y	984	966	0	27	1	24
						36	4	1082	9							
02	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	28	1	17059	3	Y	334	349	0	4	1	5
						11	4	367	9							

LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #: 6H		RRCID -> 286639		COMPL. DATE 02/27/2019				TOTAL DEPTH 11266				PERF.11380 - 19153		
09	12930 X	12736	-0-	-194	-0-	8	1	10455	3	Y	2053	2066	0			14
						15	4	2258	9							
10	13361 X	12948	-0-	-413	-0-	12	1	10418	3	Y	2244	2241	0	1	1	16
						50	4	2468	9							
11	12930 X	12574	-0-	-356	-0-	18	1	10216	3	Y	2078	2075	0	1	1	18
						54	4	2286	9							
12	13361 X	12911	-0-	-450	-0-	23	1	10539	3	Y	2024	1960	0	45	8	37
						123	4	2226	9							
01	13361 X	13317	-0-	-44	-0-	26	1	10815	3	Y	2162	2180	0			19
						98	4	2378	9							
02	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	20	1	10551	3	Y	2250	2249	0	1	8	19
						35	4	2475	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7H		RRCID -> 286640	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11325	- 19191								
09	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	5 1	7260 3	26 4	2620 9	Y	2382	2396	0			17
10	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	8 1	7041 3	79 4	2617 9	Y	2379	2378	0	1	1	17
11	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	11 1	6327 3	89 4	2627 9	Y	2388	2383	0	1	1	21
12	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	11 1	5343 3	132 4	2287 9	Y	2079	2015	0	47	8	38
01	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	14 1	6161 3	113 4	2343 9	Y	2130	2150	0			18
02	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	11 1	5809 3	32 4	1918 9	Y	1744	1746	0	1	8	15
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286653	COMPL. DATE 03/15/2019	TOTAL DEPTH 10391	PERF.10557	- 17892								
09	22050 X	19714	-0-	-2336	-0-	109 1	17536 3	19 4	2050 9	Y	1864	1842	0	17	1	19
10	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	167 1	9794 3	15 4	1169 9	Y	1063	1057	0	9	1	16
11	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	159 1	13702 3	18 4	1839 9	Y	1672	1638	0	16	1	33
12	20367 X	17936	-0-	-2431	-0-	10 1	16134 3	2 4	1790 9	Y	1627	1610	0	17	1	33
01	20367 X	18313	-0-	-2054	-0-	19 1	16456 3	30 4	1808 9	Y	1644	1611	0	25	1	41
02	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	22 1	15256 3	9 4	1518 9	Y	1380	1388	0	12	1	21
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 28H		RRCID -> 286667	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 12044	PERF.12255	- 16886								
09	11790 X	11453	-0-	-337	-0-	10544 3	20 4	889 9		Y	808	799	0	3	1	58
10	12183 X	11451	-0-	-732	-0-	10508 3	19 4	924 9		Y	840	838	0	4	1	56
11	12210 X	10735	-0-	-1475	-0-	9766 3	21 4	948 9		Y	862	853	0	19	1	46
12	12617 X	10820	-0-	-1797	-0-	9790 3	27 4	1003 9		Y	912	819	0	18	1	121
01	12617 X	11129	-0-	-1488	-0-	10149 3	21 4	959 9		Y	872	906	0	15	1	72
02	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	7756 3	18 4	725 9		Y	659	628	0	17	1	86
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 38H		RRCID -> 286668	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 11912	PERF.12190	- 16730								
09	2010 N	1633	-0-	-377	-0-	1314 3	11 4	308 9		Y	280	273	0	1	1	20
10	2046 N	1537	-0-	-509	-0-	1218 3	10 4	309 9		Y	281	281	0	1	1	19
11	1680 N	1324	-0-	-356	-0-	978 3	12 4	334 9		Y	304	305	0	2	1	16
12	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1223 3	12 4	315 9		Y	286	261	0	3	1	38
01	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	1149 3	10 4	220 9		Y	200	219	0	2	1	17
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	928 3	8 4	109 9		Y	99	101	0	2	1	13

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * RRCID ->	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286677	COMPL. DATE 09/28/2018	TOTAL DEPTH 10371	PERF.10600	- 17969						
09	25560 X	22536	-0-	-3024	-0-	92 1	19820 3	Y	2371	2358 0	18 1	24		
10	15872 X	11051	-0-	-4821	-0-	16 4	2608 9	Y	1314	1310 0	8 1	20		
11	43500 X	-0-	-0-	-43500	-0-	99 1	9498 3	Y	-0-	20 0		-0-		
12	44950 X	28077	-0-	-16873	-0-	9 4	1445 9	Y	1827	1764 0	27 1	36		
01	44950 X	24294	-0-	-20656	-0-	2 4	2010 9	Y	2268	2214 0	33 1	57		
02	23129 X	23129	-0-	-0-	-0-	17 1	21755 3	Y	1959	1972 0	15 1	29		
						27 4	2495 9							
						20 1	20946 3	Y						
						8 4	2155 9							
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286678	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10377	PERF.10644	- 17982						
09	10350 X	3808	-0-	-6542	-0-	66 1	3216 3	Y	468	463 0	2 1	5		
10	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	11 4	515 9	Y	1168	1147 0	8 1	18		
11	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	192 1	10932 3	Y	962	952 0	9 1	19		
12	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	17 4	1285 9	Y	1151	1136 0	11 1	23		
01	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	137 1	9558 3	Y	989	972 0	15 1	25		
02	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	15 4	1058 9	Y	831	837 0	7 1	12		
						9 1	12280 3	Y						
						2 4	1266 9							
						16 1	11784 3	Y						
						26 4	1088 9							
						19 1	11175 3	Y						
						8 4	914 9							
STATE MAGELLAN 7		WELL #: 23H		RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12283	- 16686						
09	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	37 1	9425 3	Y	935	907 0	2 1	33		
10	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	25 4	1029 9	Y	785	793 0	3 1	22		
11	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	57 1	10337 3	Y	817	799 0	17 1	23		
12	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	22 4	864 9	Y	991	947 0	16 1	51		
01	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	60 1	9373 3	Y	951	947 0	14 1	41		
02	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	21 4	899 9	Y	964	888 0	30 1	87		
						32 1	9378 3	Y						
						21 4	1090 9							
						40 1	9970 3	Y						
						22 4	1046 9							
						36 1	7836 3	Y						
						18 4	1060 9							
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10694	- 17969						
09	15360 X	14389	-0-	-971	-0-	98 1	13082 3	Y	1084	1072 0	15 1	11		
10	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	17 4	1192 9	Y	979	964 0	11 1	15		
11	31354 X	31354	-0-	-0-	-0-	171 1	10495 3	Y	2205	2135 0	41 1	43		
12	17577 X	16153	-0-	-1424	-0-	15 4	1077 9	Y	1359	1356 0	19 1	27		
01	17577 X	13408	-0-	-4169	-0-	221 1	28682 3	Y	1118	1094 0	23 1	28		
02	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	25 4	2426 9	Y	885	891 0	9 1	13		
						9 1	14647 3	Y						
						2 4	1495 9							
						17 1	12134 3	Y						
						27 4	1230 9							
						21 1	13540 3	Y						
						8 4	974 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

STATE COACHMAN C UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286842	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	10700	-	17955
09	51150	X	23589	-0-	-27561	-0-	119 1 21 4	21434 3 2015 9	Y	1832	1811 0	20 1	18
10	52855	X	22231	-0-	-30624	-0-	238 1 21 4	19893 3 2079 9	Y	1890	1863 0	17 1	28
11	51150	X	21165	-0-	-29985	-0-	180 1 20 4	18957 3 2008 9	Y	1825	1794 0 1 8	22 1	36
12	27187	X	22933	-0-	-4254	-0-	11 1 2 4	20582 3 2338 9	Y	2125	2099 0	19 1	43
01	27187	X	24060	-0-	-3127	-0-	21 1 33 4	21968 3 2038 9	Y	1853	1820 0	30 1	46
02	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	27 1 11 4	21943 3 2156 9	Y	1960	1960 0	17 1	29

STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	286886	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	10071	PERF.	10283	-	20254
09	27060	X	16933	-0-	-10127	-0-	15703 3 1087 9	143 4	Y	988	822 1		290
10	27590	X	18364	-0-	-9226	-0-	17343 3 927 9	94 4	Y	843	941 1	11 8	181
11	20280	X	16550	-0-	-3730	-0-	15580 3 847 9	123 4	Y	770	767 1	3 8	181
12	20956	X	19257	-0-	-1699	-0-	17981 3 1241 9	35 4	Y	1128	1047 1	17 8	245
01	20956	X	9464	-0-	-11492	-0-	8949 3 498 9	17 4	Y	453	667 1		31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

STATE RIO UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287047	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10714	-	18139
09	21240	X	14645	-0-	-6595	-0-	13401 3 1218 9	26 4	Y	1107	1149 0	12 1	57
10	21948	X	9184	-0-	-12764	-0-	8367 3 809 9	8 4	Y	735	721 0	7 1	64
11	21240	X	20269	-0-	-971	-0-	2 1 31 4	18335 3 1901 9	Y	1728	1666 0	20 1	106
12	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	15 1 25 4	18552 3 2058 9	Y	1871	1790 0	18 1	169
01	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	34 1 569 4	18106 3 2059 9	Y	1872	1820 0	24 1	197
02	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	14 1 169 4	16627 3 1636 9	Y	1487	1396 0	6 1	282

STATE RIO UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287048	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10671	-	18048
09	22830	X	17678	-0-	-5152	-0-	15715 3 1937 9	26 4	Y	1761	1741 0	15 1	91
10	21514	X	15464	-0-	-6050	-0-	14193 3 1262 9	9 4	Y	1147	1126 0	12 1	100
11	21390	X	18795	-0-	-2595	-0-	2 1 23 4	16938 3 1832 9	Y	1665	1644 0	19 1	102
12	22103	X	20482	-0-	-1621	-0-	12 1 20 4	18574 3 1876 9	Y	1705	1634 0	19 1	154
01	22103	X	19286	-0-	-2817	-0-	26 1 437 4	17544 3 1279 9	Y	1163	1171 0	25 1	121
02	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	10 1 125 4	14367 3 160 9	Y	145	237 0	6 1	23

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
STATE RIO UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287068	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	10667	-	18130					
09	20820	X	18577	-0-	-2243	-0-	16869	3	21	4	Y	1534	1493	0	17	1	79	
10	23467	X	14038	-0-	-9429	-0-	12979	3	6	4	Y	957	941	0	12	1	83	
11	22710	X	18178	-0-	-4532	-0-	1053	9	2	1	16477	3	1495	0	21	1	93	
12	23467	X	19777	-0-	-3690	-0-	20	4	10	1	18275	3	1294	0	21	1	120	
01	19189	X	16021	-0-	-3168	-0-	16	4	19	1	14433	3	1113	0	20	1	118	
02	25015	X	25015	-0-	-0-	-0-	325	4	11	1	22624	3	1769	0	8	1	388	
							128	4			2252	9						
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	287245	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	10750	-	20781					
09	24060	X	16897	-0-	-7163	-0-	13836	3	73	4	Y	2716	2741	0	14	1	127	
10	21018	X	20324	-0-	-694	-0-	2988	9	17048	3	85	4	2901	2847	0	16	1	165
11	23616	X	23616	-0-	-0-	-0-	3191	9	19434	3	84	4	3725	3636	0	24	1	230
12	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	4098	9	20034	3	80	4	3138	3147	0	22	1	199
01	20925	X	11488	-0-	-9437	-0-	3452	9	9353	3	36	4	1908	2052	0	15	1	40
02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	2099	9	68	3	144	4	179	202	0			17
							197	9										
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	287246	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10818	-	20775					
09	28800	X	26767	-0-	-2033	-0-	22010	3	106	4	Y	4228	4253	0	24	1	197	
10	29760	X	24910	-0-	-4850	-0-	4651	9	20693	3	99	4	3744	3708	0	21	1	212
11	30720	X	24322	-0-	-6398	-0-	4118	9	22058	3	63	4	2001	2062	0	30	1	121
12	31744	X	9417	-0-	-22327	-0-	2201	9	7041	3	44	4	2120	2097	0	9	1	135
01	31744	X	67	-0-	-31677	-0-	2332	9	50	3	11	4	5	140	0			-0-
02	492	X	492	-0-	-0-	-0-	6	9	100	3	104	4	262	237	0			25
							288	9										
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	287248	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	11212	-	20927					
09	24270	X	19064	-0-	-5206	-0-	16323	3	48	4	Y	2448	2480	0	15	1	114	
10	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	2693	9	19374	3	72	4	2726	2669	0	17	1	154
11	24089	X	24089	-0-	-0-	-0-	2999	9	20555	3	65	4	3154	3090	0	24	1	194
12	24862	X	13969	-0-	-10893	-0-	3469	9	11962	3	47	4	1782	1851	0	12	1	113
01	24862	X	49	-0-	-24813	-0-	1960	9	8	3	41	9	37	149	0			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					1		2	0				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
LINK VJ RANCH 26-23 A		WELL #: 1H		RRCID -> 287261	COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL 1472	DEPTH 1486	PERF. 11367	- 18550							
09	21930 X	14605	-0-	-7325	-0-	12936 1619	3 9	50	4	Y	1472	1486	0			57
10	22661 X	15398	-0-	-7263	-0-	13432 1928	3 9	38	4	Y	1753	1728	0	2	1	80
11	21450 X	13065	-0-	-8385	-0-	11368 1662	3 9	35	4	Y	1511	1504	0	1	1	86
12	20026 X	37	-0-	-19989	-0-	37	3			Y	-0-	86	0			-0-
01	16306 X	1	-0-	-16305	-0-	1	4			Y	-0-					-0-
02	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	6487 1480	3 9	15	4	Y	1345	1219	0			126
LINK VJ RANCH 26-23 D		WELL #: 4H		RRCID -> 287262	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL 4049	DEPTH 4030	PERF. 11428	- 18684							
09	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	11963 4454	3 9	68	4	Y	4049	4030	0			160
10	17019 X	16044	-0-	-975	-0-	11837 4143	3 9	64	4	Y	3766	3748	0	2	1	176
11	16470 X	16238	-0-	-232	-0-	11816 4358	3 9	64	4	Y	3962	3904	0	2	1	232
12	17019 X	15157	-0-	-1862	-0-	11642 3464	3 9	51	4	Y	3149	2846	0	170	8	365
01	17019 X	16009	-0-	-1010	-0-	11518 4430	3 9	61	4	Y	4027	4007	0			385
02	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	10993 3490	3 9	53	4	Y	3173	3257	0	1	8	300
LINK VJ RANCH 26-23 E		WELL #: 5H		RRCID -> 287263	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL 1576	DEPTH 1578	PERF. 11391	- 18631							
09	14550 X	13881	-0-	-669	-0-	12114 1734	3 9	33	4	Y	1576	1578	0			61
10	15035 X	13159	-0-	-1876	-0-	11589 1541	3 9	29	4	Y	1401	1397	0	1	1	64
11	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	13018 1970	3 9	36	4	Y	1791	1751	0	2	1	102
12	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	14819 2511	3 9	46	4	Y	2283	1999	0	125	8	261
01	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	15883 2773	3 9	48	4	Y	2521	2546	0			236
02	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	13331 2080	3 9	40	4	Y	1891	1951	0	1	8	175
LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #: 6H		RRCID -> 287264	COMPL. DATE 02/19/2019	TOTAL 3370	DEPTH 3360	PERF. 11402	- 18688							
09	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	11752 3707	3 9	60	4	Y	3370	3360	0			133
10	15655 X	14576	-0-	-1079	-0-	11861 2669	3 9	46	4	Y	2426	2445	0	2	1	112
11	15900 X	14161	-0-	-1739	-0-	11528 2589	3 9	44	4	Y	2354	2328	0	2	1	136
12	16430 X	14416	-0-	-2014	-0-	12499 1879	3 9	38	4	Y	1708	1559	0	90	8	195
01	16430 X	15383	-0-	-1047	-0-	12576 2759	3 9	48	4	Y	2508	2467	0			236
02	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	10024 1027	3 9	26	4	Y	934	1085	0	1	8	84

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598															
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	

09		13860 X	11986	-0-	-1874	-0-	10170	3	37	4	Y	1617	1607	0	63
							1779	9							
10		14322 X	13624	-0-	-698	-0-	10465	3	51	4	Y	2825	2755	0	132
							3108	9							
11		12480 X	11518	-0-	-962	-0-	10125	3	32	4	Y	1237	1298	0	70
							1361	9							
12		12896 X	12066	-0-	-830	-0-	10359	3	31	4	Y	1524	1349	0	176
							1676	9							
01		13609 X	11594	-0-	-2015	-0-	10154	3	32	4	Y	1280	1338	0	118
							1408	9							
02		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	7485	3	32	4	Y	1111	1125	0	103
							1222	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877															
09		23970 X	16592	-0-	-7378	-0-	13519	3	75	4	Y	2725	2768	0	127
							2998	9							
10		25806 X	25806	-0-	-0-	-0-	21167	3	72	4	Y	4152	4026	0	236
							4567	9							
11		21900 X	13967	-0-	-7933	-0-	11463	3	34	4	Y	2245	2330	0	139
							2470	9							
12		22630 X	18415	-0-	-4215	-0-	16226	3	31	4	Y	1962	1960	0	124
							2158	9							
01		25792 X	11378	-0-	-14414	-0-	10368	3	16	4	Y	904	994	0	19
							994	9							
02		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	162	1	10094	3	Y	2250	2057	0	212
							377	4	2475	9					

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603															
09		24180 X	19345	-0-	-4835	-0-	16839	3	45	4	Y	2237	2242	0	87
							2461	9							
10		24986 X	21224	-0-	-3762	-0-	18378	3	52	4	Y	2540	2508	0	116
							2794	9							
11		20190 X	14696	-0-	-5494	-0-	12708	3	37	4	Y	1774	1787	0	101
							1951	9							
12		19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-					Y	-0-	101	0	-0-
01		21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-		0	-0-
02		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	3617	3	26	4	Y	1118	1011	0	106
							1230	9							

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763															
09		23715 X	23715	-0-	-0-	-0-	18301	3	27	4	N	4897	5045	1	249
							5387	9							
10		10416 X	9119	-0-	-1297	-0-	6911	3	12	4	N	1996	1941	1	302
							2196	9							
11		10710 X	4014	-0-	-6696	-0-	2908	3	5	4	N	1001	781	1	522
							1101	9							
12		13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	8820	3	1420	4	N	3188	3118	1	592
							3507	9							
01		13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	9990	3	46	4	N	3198	3393	1	397
							3518	9							
02		9996 X	7136	-0-	-2860	-0-	4772	3	35	4	N	2117	2154	1	360
							2329	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287618	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 10087	PERF.10212	- 20393					
09	750 X	532	-0-	-218	-0-	411 3	15 4	Y	96	78 1			30
10	248 N	111	-0-	-137	-0-	106 9	7 3	Y	82	92 1	1 8		19
11	300 N	99	-0-	-201	-0-	90 9	9 3	Y	70	70 1	1 8		18
12	558 N	259	-0-	-299	-0-	77 9	40 3	Y	186	157 1	3 8		44
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	205 9	32 3	Y	96	133 1			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	106 9		Y	-0-				7
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 287619	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10111	PERF.10302	- 20387					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	904	-0-	904	904	852 3	8 4	Y	40	30 1	1 8		9
11	T. A.	5245	-0-	5245	6149	44 9	4107 3	Y	972	729 1	4 8		248
12	T. A.	2030	-0-	2030	8179	1069 9	1391 3	Y	560	671 1	7 8		130
01	13842 X	5663	-0-	-8179	-0-	616 9	4710 3	Y	833	902 1			61
02	4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-	916 9		Y	-0-				61
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 287620	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL DEPTH 10086	PERF.10218	- 20455					
09	13440 X	9496	-0-	-3944	-0-	8656 3	84 4	Y	687	580 1			203
10	13888 X	8995	-0-	-4893	-0-	756 9	8234 3	Y	644	698 1	8 8		141
11	13440 X	24	-0-	-13416	-0-	708 9	1 3	Y	12	149 1	1 8		3
12	12369 X	104	-0-	-12265	-0-	13 9	30 3	Y	51	41 1	1 8		12
01	11222 X	333	-0-	-10889	-0-	56 9	232 3	Y	78	84 1			6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	86 9		Y	-0-				6
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287662	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10113	PERF.10314	- 20316					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	72	-0-	72	72	4 3	6 4	Y	56	42 1	1 8		13
11	T. A.	1878	-0-	1878	1950	62 9	1564 3	Y	262	207 1	2 8		66
12	T. A.	2379	-0-	2379	4329	288 9	1910 3	Y	409	375 1	6 8		94
01	10454 X	6125	-0-	-4329	-0-	450 9	5321 3	Y	711	753 1			52
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-	782 9		Y	-0-				52

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288016		COMPL. DATE 06/23/2020				TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026							
09		48540 X	36081	-0-	-12459	-0-	32628 3376	3 9	77	4	Y	3069	3053	0	29	1	142
10		47678 X	25512	-0-	-22166	-0-	23150 2312	3 9	50	4	Y	2102	2107	0	19	1	118
11		37620 X	36324	-0-	-1296	-0-	33288 2992	3 9	44	4	Y	2720	2637	0	36	1	165
12		43161 X	43161	-0-	-0-	-0-	40201 2912	3 9	48	4	Y	2647	2609	0	38	1	165
01		38874 X	14591	-0-	-24283	-0-	13525 1051	3 9	15	4	Y	955	1081	0	19	1	20
02		324 X	324	-0-	-0-	-0-	44 128	3 9	152	4	Y	116	125	0			11
STATE CORREA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288075		COMPL. DATE 09/26/2019				TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764							
09		28650 X	20191	-0-	-8459	-0-	23 75	1 4	18885	3	Y	1098	1127	0	17	1	27
10		29388 X	13082	-0-	-16306	-0-	21 8	1 4	12912	3	Y	128	141	0	11	1	3
11		27390 X	738	-0-	-26652	-0-	320 23	1 4	337	3	Y	53	55	0			1
12		24800 X	7160	-0-	-17640	-0-	501 30	1 4	4793	3	Y	1669	1603	0	5	1	62
01		24552 X	7342	-0-	-17210	-0-	20 23	1 4	6592	3	Y	643	678	0	11	1	16
02		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	70 12	1 4	7029	3	Y	357	359	0	3	1	11
STATE CORREA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288098		COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247							
09		34830 X	34830	-0-	-0-	-0-	26 94	1 4	31981	3	Y	2481	2465	0	32	1	62
10		41516 X	41516	-0-	-0-	-0-	39 40	1 4	38125	3	Y	3011	2952	0	40	1	81
11		38431 X	38431	-0-	-0-	-0-	1401 104	1 4	33723	3	Y	2912	2871	0	46	1	69
12		42386 X	42386	-0-	-0-	-0-	1064 39	1 4	37858	3	Y	3114	3024	0	47	1	112
01		40901 X	40901	-0-	-0-	-0-	32 32	1 4	38549	3	Y	2080	2073	0	70	1	49
02		37476 X	37476	-0-	-0-	-0-	104 32	1 4	34371	3	Y	2699	2650	0	17	1	81
STATE ASPEN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288221		COMPL. DATE 12/27/2019				TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033							
09		15180 X	5773	-0-	-9407	-0-	281 51	1 4	4907	3	Y	485	464	0	4	1	719
10		15283 X	10891	-0-	-4392	-0-	313 51	1 4	9460	3	Y	970	862	0	8	1	819
11		20653 X	20653	-0-	-0-	-0-	119 40	1 4	19497	3	Y	906	1371	0	21	1	333
12		25037 X	25037	-0-	-0-	-0-	114 58	1 4	23031	3	Y	1667	1511	0	25	1	464
01		10881 X	9160	-0-	-1721	-0-	77 24	1 4	8573	3	Y	442	669	0	14	1	223
02		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	691 34	1 4	7907	3	Y	908	533	0	3	1	595

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ASPEN C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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

STATE ASPEN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288222	COMPL. DATE 12/23/2019	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10620	- 17921					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	904	-0-	904	904	40 1	654 3	Y	181	26 0	1 1		154
						11 4	199 9						
11	14B2 EXT	11665	-0-	11665	12569	90 1	10285 3	Y	1113	833 0	12 1		422
						66 4	1224 9						
12	14B2 EXT	12499	-0-	12499	25068	76 1	11291 3	Y	1001	1132 0	8 1		283
						31 4	1101 9						
01	32902 X	7834	-0-	-25068	-0-	74 1	6998 3	Y	673	596 0	7 1		353
						22 4	740 9						
02	10892 X	6989	-0-	-3903	-0-	431 1	5743 3	Y	716	595 0	2 1		472
						27 4	788 9						

STATE APACHE 57		WELL #: 1602H		RRCID -> 288243	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10504	PERF.10700	- 18076					
09	16890 X	14483	-0-	-2407	-0-	13732 3	16 4	Y	668	683 0	14 1		77
						735 9							
10	17453 X	15059	-0-	-2394	-0-	14390 3	16 4	Y	594	584 0	14 1		73
						653 9							
11	16890 X	15355	-0-	-1535	-0-	15065 3	11 4	Y	254	282 0	19 1		26
						279 9							
12	17143 X	13634	-0-	-3509	-0-	13211 3	15 4	Y	371	316 0	15 1		66
						408 9							
01	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	15250 3	49 4	Y	1273	1128 0	25 1		186
						1400 9							
02	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	14114 3	23 4	Y	808	858 0	6 1		130
						889 9							

STATE APACHE 57		WELL #: 1603H		RRCID -> 288244	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10618	- 18026					
09	27000 X	17458	-0-	-9542	-0-	15748 3	29 4	Y	1528	1561 0	14 1		181
						1681 9							
10	25172 X	16704	-0-	-8468	-0-	15043 3	29 4	Y	1484	1463 0	13 1		189
						1632 9							
11	21750 X	14102	-0-	-7648	-0-	12254 3	31 4	Y	1652	1625 0	14 1		201
						1817 9				1 8			
12	22475 X	19158	-0-	-3317	-0-	17164 3	25 4	Y	1790	1635 0	17 1		339
						1969 9							
01	21080 X	17606	-0-	-3474	-0-	16618 3	34 4	Y	867	1057 0	24 1		125
						954 9							
02	18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	16572 3	27 4	Y	1727	1564 0	8 1		280
						1900 9							

STATE APACHE 57		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10507	PERF.10685	- 18119					
09	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	18335 3	24 4	Y	1230	1273 0	18 1		144
						1353 9							
10	22010 X	22010	-0-	-0-	-0-	19934 3	31 4	Y	1859	1749 0	18 1		236
						2045 9							
11	19590 X	18705	-0-	-885	-0-	17785 3	18 4	Y	820	939 0	21 1		96
						902 9							
12	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	18719 3	37 4	Y	2533	2128 0	20 1		481
						2786 9							
01	20807 X	20807	-0-	-0-	-0-	18544 3	56 4	Y	2006	2162 0	29 1		296
						2207 9							
02	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	13960 3	18 4	Y	851	1005 0	5 1		137
						936 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608						
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	
09	20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	17671	3	36	4	Y	2099	2046	0	19	1	108
						2309	9									
10	14105 X	9336	-0-	-4769	-0-	8145	3	11	4	Y	1073	1079	0	8	1	94
						1180	9									
11	19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	2	1	17545	3	Y	2125	2065	0	23	1	130
						34	4	2338	9			1	8			
12	20677 X	12388	-0-	-8289	-0-	12	1	10532	3	Y	1655	1623	0	12	1	150
						23	4	1821	9							
01	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	33	1	19030	3	Y	2288	2171	0	25	1	242
						569	4	2517	9							
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	10	1	3473	3	Y	542	679	0	1	1	104
						121	4	596	9							
STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618						
09	12900 X	2320	-0-	-10580	-0-	430	3	18	4	Y	1702	1717	0	1	1	89
						1872	9									
10	13144 X	742	-0-	-12402	-0-	195	3	5	4	Y	493	538	0			44
						542	9									
11	18810 X	16776	-0-	-2034	-0-	2	1	13246	3	Y	3179	3006	0	19	1	197
						31	4	3497	9			1	8			
12	19437 X	9545	-0-	-9892	-0-	13	1	7786	3	Y	1568	1612	0	10	1	143
						21	4	1725	9							
01	19437 X	13797	-0-	-5640	-0-	24	1	11405	3	Y	1786	1723	0	17	1	189
						403	4	1965	9							
02	576 X	576	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	372	489	0			72
						80	4	409	9							
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 288269		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526						
09	29100 X	27167	-0-	-1933	-0-	24206	3	88	4	Y	2612	2701	1			105
						2873	9									
10	25420 X	24391	-0-	-1029	-0-	22062	3	77	4	Y	2047	2033	1			119
						2252	9									
11	27060 X	18802	-0-	-8258	-0-	17188	3	60	4	Y	1413	1438	1			94
						1554	9									
12	28086 X	24308	-0-	-3778	-0-	22750	3	66	4	Y	1356	1342	1			108
						1492	9									
01	30403 X	30403	-0-	-0-	-0-	27227	3	81	4	Y	2814	2715	1			207
						3095	9									
02	25092 X	25092	-0-	-0-	-0-	22524	3	68	4	Y	2273	2293	1			187
						2500	9									
MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288272		COMPL. DATE 06/30/2019				TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757						
09	7590 X	7415	-0-	-175	-0-	13	1	5783	3	Y	1472	1455	0	1	1	20
						1619	9					6	8			
10	7843 X	7821	-0-	-22	-0-	20	1	6121	3	Y	1524	1523	0	2	1	19
						4	4	1676	9							
11	7590 X	7322	-0-	-268	-0-	3	1	5834	3	Y	1348	1338	0	9	1	20
						2	4	1483	9							
12	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	6074	3	13	4	Y	1610	1577	0	9	1	44
						1771	9									
01	7812 X	7642	-0-	-170	-0-	7	1	5958	3	Y	1515	1531	0	7	1	21
						10	4	1667	9							
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	1	1	2476	3	Y	719	719	0	4	1	17
						5	4	791	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
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
STATE CORREA UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10710	- 20788								
09	24600	X	20854	-0-	-3746	-0-	18 1 63 4	18278 2495	3 3 9 9	Y	2268	2251 0	18 1	1	57	
10	25420	X	20994	-0-	-4426	-0-	24 1 22 4	18804 2144	3 3 9 9	Y	1949	1936 0	17 1	1	53	
11	24600	X	19653	-0-	-4947	-0-	956 1 67 4	16248 2382	3 3 9 9	Y	2165	2140 0 5 8	21 1	1	52	
12	23219	X	19494	-0-	-3725	-0-	702 1 22 4	16418 2352	3 3 9 9	Y	2138	2093 0	19 1	1	78	
01	21545	X	15880	-0-	-5665	-0-	21 1 18 4	13996 1845	3 3 9 9	Y	1677	1690 0	24 1	1	41	
02	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	74 1 18 4	12699 1933	3 3 9 9	Y	1757	1738 0	6 1	1	54	
STATE CORREA UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 288460	COMPL. DATE 04/17/2020	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10943	- 21024								
09	35970	X	28391	-0-	-7579	-0-	24 1 75 4	26009 2283	3 3 9 9	Y	2075	2073 0	25 1	1	52	
10	37169	X	30645	-0-	-6524	-0-	34 1 24 4	28062 2525	3 3 9 9	Y	2295	2260 0	25 1	1	62	
11	35970	X	25687	-0-	-10283	-0-	1147 1 68 4	23166 1306	3 3 9 9	Y	1187	1193 0 3 8	25 1	1	28	
12	37169	X	24317	-0-	-12852	-0-	817 1 7 4	23223 270	3 3 9 9	Y	245	244 0	22 1	1	7	
01	31124	X	22381	-0-	-8743	-0-	25 1 7 4	22034 315	3 3 9 9	Y	286	256 0	31 1	1	6	
02	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-	85 1 4 4	18829 153	3 3 9 9	Y	139	135 0	7 1	1	3	
STATE CORREA UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 288537	COMPL. DATE 04/18/2020	TOTAL DEPTH 10519	PERF.10645	- 20590								
09	25200	X	20001	-0-	-5199	-0-	24 1 69 4	18511 1397	3 3 9 9	Y	1270	1282 0	17 1	1	32	
10	26040	X	22524	-0-	-3516	-0-	33 1 22 4	20635 1834	3 3 9 9	Y	1667	1636 0	18 1	1	45	
11	25200	X	20720	-0-	-4480	-0-	1061 1 68 4	18107 1484	3 3 9 9	Y	1349	1339 0 3 8	20 1	1	32	
12	23622	X	19091	-0-	-4531	-0-	714 1 15 4	17300 1062	3 3 9 9	Y	965	944 0	18 1	1	35	
01	22537	X	17703	-0-	-4834	-0-	22 1 19 4	15868 1794	3 3 9 9	Y	1631	1602 0	24 1	1	40	
02	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	76 1 15 4	14021 1346	3 3 9 9	Y	1224	1221 0	6 1	1	37	
STATE CORREA UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 288538	COMPL. DATE 04/19/2020	TOTAL DEPTH 10939	PERF.11040	- 20986								
09	37537	X	37537	-0-	-0-	-0-	30 1 95 4	34343 3069	3 3 9 9	Y	2790	2791 0	33 1	1	70	
10	43936	X	43936	-0-	-0-	-0-	43 1 33 4	40517 3343	3 3 9 9	Y	3039	2991 0	36 1	1	82	
11	37896	X	37896	-0-	-0-	-0-	1408 1 92 4	33611 2785	3 3 9 9	Y	2532	2508 0 6 8	40 1	1	60	
12	37788	X	37788	-0-	-0-	-0-	986 1 30 4	33438 3334	3 3 9 9	Y	3031	2945 0	36 1	1	110	
01	37782	X	37782	-0-	-0-	-0-	31 1 34 4	33782 3935	3 3 9 9	Y	3577	3547 0	53 1	1	87	
02	31400	X	31400	-0-	-0-	-0-	106 1 26 4	28373 2895	3 3 9 9	Y	2632	2627 0	12 1	1	80	

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 288558	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 10548	PERF.10574	- 19349								
09	20730 X	14962	-0-	-5768	-0-	13993 926 9	3	43	4	Y	842	880	1			34
10	20181 X	15635	-0-	-4546	-0-	14801 794 9	3	40	4	Y	722	714	1			42
11	19530 X	13463	-0-	-6067	-0-	12445 981 9	3	37	4	Y	892	875	1			59
12	18352 X	15883	-0-	-2469	-0-	14785 1053 9	3	45	4	Y	957	940	1			76
01	18879 X	18879	-0-	-0-	-0-	17651 1177 9	3	51	4	Y	1070	1067	1			79
02	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	17295 937 9	3	45	4	Y	852	861	1			70
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 288816	COMPL. DATE 12/24/2019	TOTAL DEPTH 9735	PERF.10264	- 19395								
09	46890 X	37687	-0-	-9203	-0-	217 101 4	1	35204	3	Y	1968	1970	1			172
10	46237 X	46237	-0-	-0-	-0-	262 235 4	1	42856	3	Y	2622	2551	1	6	8	237
11	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	262 550 4	1	39737	3	Y	2165	2277	1	6	8	119
12	42347 X	42347	-0-	-0-	-0-	243 23 4	1	39505	3	Y	2342	2216	1	5	8	240
01	46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	180 177 4	1	43338	3	Y	2471	2431	1			280
02	35398 X	35398	-0-	-0-	-0-	241 55 4	1	32540	3	Y	2329	2323	1	107	8	179
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 289005	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11948	PERF.12051	- 16786								
09	17100 X	16171	-0-	-929	-0-	14073 2089 9	3	9	4	Y	1899	1874	0	4	1	38
10	18290 X	17199	-0-	-1091	-0-	15105 2089 9	3	5	4	Y	1899	1896	0	6	1	35
11	17700 X	16146	-0-	-1554	-0-	14184 1959 9	3	3	4	Y	1781	1754	0	27	1	35
12	18290 X	15036	-0-	-3254	-0-	13121 1910 9	3	5	4	Y	1736	1669	0	24	1	78
01	17391 X	15024	-0-	-2367	-0-	12376 2418 9	3	230	4	Y	2198	2190	0	18	1	68
02	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	12943 2283 9	3	38	4	Y	2075	2026	0	27	1	89
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 289008	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11889	PERF.12135	- 16683								
09	10140 X	9166	-0-	-974	-0-	8705 455 9	3	6	4	Y	414	410	0	3	1	8
10	10478 X	9544	-0-	-934	-0-	8854 686 9	3	4	4	Y	624	617	0	4	1	11
11	10140 X	8903	-0-	-1237	-0-	8311 590 9	3	2	4	Y	536	520	0	17	1	10
12	10478 X	8921	-0-	-1557	-0-	8245 672 9	3	4	4	Y	611	578	0	16	1	27
01	10478 X	8632	-0-	-1846	-0-	7750 727 9	3	155	4	Y	661	656	0	12	1	20
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	6813 373 9	3	27	4	Y	339	330	0	15	1	14

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 289009		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765						
09	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	6539 1439	3 9	6	4	Y	1308	1292 5	0 8	2	1	26
10	8091 X	7672	-0-	-419	-0-	6535 1133	3 9	4	4	Y	1030	1035	0	2	1	19
11	7830 X	7532	-0-	-298	-0-	6338 1192	3 9	2	4	Y	1084	1071	0	11	1	21
12	8091 X	7803	-0-	-288	-0-	6538 1262	3 9	3	4	Y	1147	1105	0	11	1	52
01	8091 X	7482	-0-	-609	-0-	6108 1247	3 9	127	4	Y	1134	1143	0	8	1	35
02	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	5589 954	3 9	25	4	Y	867	854	0	11	1	37
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289010		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805						
09	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	8802 1442	3 9	9	4	Y	1311	1292 7	0 8	3	1	26
10	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	8843 1421	3 9	5	4	Y	1292	1290	0	4	1	24
11	9600 X	8562	-0-	-1038	-0-	7469 1090	3 9	3	4	Y	991	981	0	15	1	19
12	10013 X	8876	-0-	-1137	-0-	7720 1151	3 9	5	4	Y	1046	1003	0	15	1	47
01	10013 X	9703	-0-	-310	-0-	8131 1392	3 9	180	4	Y	1265	1261	0	12	1	39
02	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	7258 1214	3 9	35	4	Y	1104	1080	0	16	1	47
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2111H		RRCID -> 289160		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726						
09	49950 X	34659	-0-	-15291	-0-	106 636	1 4	31973 1944	3 9	Y	1767	1834	0	26	1	117
10	61876 X	43949	-0-	-17927	-0-	143 26	1 4	41609 2171	3 9	Y	1974	1905	0	31	1	155
11	59880 X	42425	-0-	-17455	-0-	382 332	1 4	39239 2472	3 9	Y	2247	2225	0	39	1	138
12	61876 X	21968	-0-	-39908	-0-	221 48	1 4	21288 411	3 9	Y	374	446	0	19	1	47
01	43958 X	36380	-0-	-7578	-0-	396 412	1 4	34162 1410	3 9	Y	1282	1183	0	45	1	101
02	28106 X	28106	-0-	-0-	-0-	259 57	1 4	27040 750	3 9	Y	682	710	0	9	1	64
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781						
09	42090 X	2472	-0-	-39618	-0-	266 1926	3 9	280	4	Y	1751	1798	0			119
10	27745 X	2697	-0-	-25048	-0-	329 2357	3 9	11	4	Y	2143	2088	0			174
11	8280 X	2596	-0-	-5684	-0-	284 2157	3 9	155	4	Y	1961	2010	0			125
12	2635 X	2316	-0-	-319	-0-	469 1814	3 9	33	4	Y	1649	1541	0	1	1	232
01	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	379 2231	3 9	156	4	Y	2028	2089	0	1	1	170
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	565 2082	3 9	17	4	Y	1893	1876	0			187

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852						
09	17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	49	1	14800	3	Y	1689	1692	0	12	1	114
						533	4	1858	9							
10	15745 X	15745	-0-	-0-	-0-	46	1	13647	3	Y	1848	1803	0	11	1	148
						19	4	2033	9							
11	16966 X	16966	-0-	-0-	-0-	137	1	14254	3	Y	2111	2111	0	15	1	133
						253	4	2322	9							
12	14043 X	12956	-0-	-1087	-0-	114	1	11278	3	Y	1382	1313	0	10	1	192
						44	4	1520	9							
01	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	143	1	12542	3	Y	1768	1797	0	17	1	146
						278	4	1945	9							
02	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	83	1	8990	3	Y	1195	1219	0	7	1	115
						33	4	1315	9							
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410						
09	16470 X	10183	-0-	-6287	-0-	28	1	8414	3	Y	1143	1140	0	8	1	77
						484	4	1257	9							
10	9641 X	8812	-0-	-829	-0-	25	1	7504	3	Y	1152	1130	0	6	1	93
						16	4	1267	9							
11	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	90	1	9348	3	Y	1525	1512	0	10	1	96
						215	4	1678	9							
12	10509 X	9694	-0-	-815	-0-	89	1	8742	3	Y	752	736	0	9	1	103
						36	4	827	9							
01	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	120	1	10560	3	Y	1730	1675	0	15	1	143
						235	4	1903	9							
02	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	100	1	10768	3	Y	1551	1539	0	4	1	151
						36	4	1706	9							
STATE DIAGON ALLEY A		WELL #: 1H		RRCID -> 289164		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795						
09	35700 X	30069	-0-	-5631	-0-	87	1	26290	3	Y	2538	2662	0	22	1	170
						900	4	2792	9							
10	36890 X	32994	-0-	-3896	-0-	103	1	30050	3	Y	2549	2493	0	23	1	203
						37	4	2804	9							
11	38010 X	31977	-0-	-6033	-0-	274	1	28474	3	Y	2553	2568	0	29	1	159
						421	4	2808	9							
12	39277 X	32570	-0-	-6707	-0-	314	1	30764	3	Y	1276	1236	0	27	1	172
						88	4	1404	9							
01	39277 X	27288	-0-	-11989	-0-	266	1	23538	3	Y	2794	2706	0	30	1	230
						411	4	3073	9							
02	31132 X	31132	-0-	-0-	-0-	259	1	27896	3	Y	2643	2606	0	10	1	257
						70	4	2907	9							
STATE DIAGON ALLEY B		WELL #: 2H		RRCID -> 289165		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845						
09	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	32	1	9844	3	Y	1205	1195	0	8	1	81
						725	4	1326	9							
10	8122 X	5346	-0-	-2776	-0-	13	1	4075	3	Y	1126	1113	0	3	1	91
						19	4	1239	9							
11	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	87	1	9224	3	Y	2037	1989	0	10	1	129
						360	4	2241	9							
12	12338 X	6642	-0-	-5696	-0-	58	1	5765	3	Y	686	714	0	6	1	95
						64	4	755	9							
01	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	130	1	11720	3	Y	2364	2246	0	17	1	196
						399	4	2600	9							
02	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	101	1	11126	3	Y	1930	1933	0	4	1	189
						56	4	2123	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		3H	RRCID ->	289234	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11625 - 21527			
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		
09	29190 X	26024	-0-	-3166	-0-	20449 3 5542 9	33 4	Y	5038	5046 0			92		
10	30163 X	27285	-0-	-2878	-0-	20732 3 6520 9	33 4	Y	5927	5934 0	3 1		82		
11	29070 X	25683	-0-	-3387	-0-	19632 3 6034 9	17 4	Y	5485	5473 0	3 1		91		
*12	29450 X	26797	-0-	-2653	-0-	20010 3 6705 9	82 4	Y	6095	5986 0			200		
01	29450 X	24540	-0-	-4910	-0-	19344 3 5173 9	23 4	Y	4703	4860 0			43		
02	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	57 1 156 4	8778 3 2196 9	Y	1996	2013 0	1 8		25		

APOLLO 7		WELL #:		8H	RRCID ->	289258	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	12242 - 16841			
09	8970 X	7410	-0-	-1560	-0-	6630 3 759 9	21 4	Y	690	671 0 5 8	2 1		37		
10	9269 X	8294	-0-	-975	-0-	7411 3 860 9	23 4	Y	782	784 0	2 1		33		
11	8310 X	8125	-0-	-185	-0-	7278 3 825 9	22 4	Y	750	726 0	15 1		42		
12	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	7694 3 935 9	24 4	Y	850	811 0	15 1		66		
01	8308 X	7282	-0-	-1026	-0-	6427 3 834 9	21 4	Y	758	761 0	10 1		53		
02	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	6431 3 693 9	24 4	Y	630	626 0	15 1		42		

APOLLO 7		WELL #:		5H	RRCID ->	289259	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	12073	PERF.	12217 - 16896			
09	12690 X	11017	-0-	-1673	-0-	9893 3 1099 9	25 4	Y	999	978 0 5 8	2 1		54		
10	13113 X	11378	-0-	-1735	-0-	10222 3 1131 9	25 4	Y	1028	1036 0	3 1		43		
11	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	10602 3 1321 9	26 4	Y	1201	1157 0	20 1		67		
12	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	11431 3 1374 9	28 4	Y	1249	1198 0	21 1		97		
01	11997 X	11585	-0-	-412	-0-	10328 3 1232 9	25 4	Y	1120	1123 0	15 1		79		
02	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	9103 3 1121 9	31 4	Y	1019	1011 0	19 1		68		

APOLLO 7		WELL #:		4H	RRCID ->	289260	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	12187 - 16709			
09	7770 X	7539	-0-	-231	-0-	6935 3 576 9	28 4	Y	524	508 0 9 8	2 1		28		
10	8029 X	7838	-0-	-191	-0-	7117 3 692 9	29 4	Y	629	628 0	3 1		26		
11	7770 X	7658	-0-	-112	-0-	7144 3 491 9	23 4	Y	446	433 0	15 1		24		
12	8029 X	7992	-0-	-37	-0-	7321 3 646 9	25 4	Y	587	551 0	15 1		45		
01	8029 X	7812	-0-	-217	-0-	7100 3 686 9	26 4	Y	624	614 0	11 1		44		
02	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	6412 3 669 9	30 4	Y	608	596 0 1 8	15 1		40		

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 11H		RRCID -> 289267		COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	8940 X	8423	-0-	-517	-0-	7496	3	21	4	Y	824	803	0	2 1	44
						906	9					4	8		
10	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	8488	3	21	4	Y	840	846	0	3 1	35
						924	9								
11	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	8595	3	21	4	Y	833	805	0	17 1	46
						916	9								
12	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	8869	3	20	4	Y	752	723	0	17 1	58
						827	9								
01	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	8899	3	22	4	Y	802	791	0	13 1	56
						882	9								
02	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	7706	3	25	4	Y	712	704	0	17 1	47
						783	9								
LINK VJ RANCH 24-13 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289327		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551					
09	19684 X	19684	-0-	-0-	-0-	15941	3	47	4	Y	3360	3332	0		61
						3696	9								
10	23270 X	23270	-0-	-0-	-0-	18889	3	52	4	Y	3935	3939	0	3 1	54
						4329	9								
11	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	12781	3	23	4	Y	2721	2729	0	2 1	44
						2993	9								
*12	10974 X	1036	-0-	-9938	-0-	631	3	7	4	Y	362	394	0		12
						398	9								
01	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	14967	3	32	4	Y	3449	3430	0		31
						3794	9								
02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	7	3	298	4	Y	64	94	0		1
						70	9								
LINK VJ RANCH 24-13 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289361		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627					
09	25440 X	20398	-0-	-5042	-0-	15110	3	44	4	Y	4767	4742	0		88
						5244	9								
10	26288 X	24094	-0-	-2194	-0-	19056	3	54	4	Y	4531	4554	0	2 1	63
						4984	9								
11	22680 X	19958	-0-	-2722	-0-	15753	3	24	4	Y	3801	3799	0	2 1	63
						4181	9								
*12	23436 X	5639	-0-	-17797	-0-	5024	3	19	4	Y	542	588	0		17
						596	9								
01	24965 X	24965	-0-	-0-	-0-	17969	3	35	4	Y	6328	6286	0		59
						6961	9								
02	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	54	1	8250	3	Y	1519	1559	0	1 8	18
						175	4	1671	9						
LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #: 4H		RRCID -> 289368		COMPL. DATE 01/31/2020				TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560					
09	35370 X	33411	-0-	-1959	-0-	27235	3	42	4	Y	5576	5572	0		102
						6134	9								
10	36208 X	33356	-0-	-2852	-0-	27075	3	43	4	Y	5671	5692	0	3 1	78
						6238	9								
11	35040 X	34754	-0-	-286	-0-	28535	3	23	4	Y	5633	5614	0	4 1	93
						6196	9								
*12	35712 X	33413	-0-	-2299	-0-	27438	3	83	4	Y	5356	5274	0		175
						5892	9								
01	35712 X	31876	-0-	-3836	-0-	26284	3	30	4	Y	5056	5185	0		46
						5562	9								
02	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	70	1	10738	3	Y	1950	1971	0	1 8	24
						165	4	2145	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #: 6H		RRCID -> 289369	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 11347	PERF.11634 - 21623									
09	22620 X	21579	-0-	-1041	-0-	17272 4269	3 9	38	4	Y	3881	3877	0			71
10	22375 X	22375	-0-	-0-	-0-	17523 4813	3 9	39	4	Y	4375	4383	0	3	1	60
11	22590 X	20207	-0-	-2383	-0-	15582 4606	3 9	19	4	Y	4187	4176	0	2	1	69
*12	23343 X	19947	-0-	-3396	-0-	15179 4698	3 9	70	4	Y	4271	4200	0			140
01	23343 X	18221	-0-	-5122	-0-	13969 4228	3 9	24	4	Y	3844	3949	0			35
02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	25 101	1 4	3905	3	Y	920	943	0	1	8	11
LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #: 5H		RRCID -> 289373	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL DEPTH 11272	PERF.11676 - 21433									
09	30360 X	27765	-0-	-2595	-0-	22154 5576	3 9	35	4	Y	5069	5055	0			93
10	31372 X	29516	-0-	-1856	-0-	23085 6395	3 9	36	4	Y	5814	5824	0	3	1	80
11	29190 X	26635	-0-	-2555	-0-	21680 4937	3 9	18	4	Y	4488	4491	0	3	1	74
*12	30163 X	26597	-0-	-3566	-0-	21577 4953	3 9	67	4	Y	4503	4430	0			147
01	29512 X	26747	-0-	-2765	-0-	21581 5141	3 9	25	4	Y	4674	4778	0			43
02	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	61 138	1 4	9320	3	Y	1704	1726	0			21
LINK VJ RANCH 24-13 G		WELL #: 751H		RRCID -> 289376	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 12055	PERF.12236 - 22218									
09	81240 X	59089	-0-	-22151	-0-	53684 5355	3 9	50	4	Y	4868	4937	0			86
10	106516 X	58668	-0-	-47848	-0-	55490 3126	3 9	52	4	Y	2842	2884	0	8	1	36
11	103080 X	80868	-0-	-22212	-0-	74125 6707	3 9	36	4	Y	6097	6028	0	11	1	94
*12	106516 X	34493	-0-	-72023	-0-	31128 3298	3 9	67	4	Y	2998	2998	0			94
01	106516 X	48990	-0-	-57526	-0-	43571 5390	3 9	29	4	Y	4900	4951	0			43
02	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	45 71	1 4	6840	3	Y	853	886	0			10
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2115H		RRCID -> 289379	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10685 - 20753									
09	T. A.	169	-0-	169	169	20 145	3 9	4	4	Y	132	123	0			9
10	T. A.	28	-0-	28	197	3 21	3 9	4	4	Y	19	26	0			2
11	T. A.	460	-0-	460	657	36 271	3 9	153	4	Y	246	232	0			16
12	T. A.	972	-0-	972	1629	8 30	1 4	802	3	Y	120	118	0	1	1	17
01	3137 X	1508	-0-	-1629	-0-	9 188	1 4	875	3	Y	396	379	0	1	1	33
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	4 27	1 4	441	3	Y	43	72	0			4

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09	T. A.	6237	-0-	6237	6237	20	1	5912	3	Y	53	45	0	5 1 3
						247	4	58	9					
10	T. A.	31798	-0-	31798	38035	105	1	30636	3	Y	931	837	0	26 1 71
						33	4	1024	9					
11	T. A.	1641	-0-	1641	39676	11	1	1163	3	Y	273	326	0	1 1 17
						167	4	300	9					
12	T. A.	1005	-0-	1005	40681	7	1	732	3	Y	214	200	0	1 1 30
						31	4	235	9					
01	41468 X	787	-0-	-40681	-0-	5	1	466	3	Y	136	154	0	1 1 11
						166	4	150	9					
02	28728 X	763	-0-	-27965	-0-	5	1	539	3	Y	177	171	0	17
						24	4	195	9					

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886														
09	7440 X	6898	-0-	-542	-0-	5988	3	17	4	Y	812	803	0	2 1 58
						893	9					2	8	
10	7688 X	7053	-0-	-635	-0-	6067	3	17	4	Y	881	877	0	3 1 59
						969	9							
11	7350 X	7239	-0-	-111	-0-	6153	3	20	4	Y	969	963	0	13 1 52
						1066	9							
12	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	6756	3	20	4	Y	983	890	0	14 1 131
						1081	9							
01	7564 X	7328	-0-	-236	-0-	6412	3	19	4	Y	815	868	0	10 1 68
						897	9							
02	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	5282	3	18	4	Y	935	868	0	12 1 123
						1029	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138														
09	34118 X	34118	-0-	-0-	-0-	7	1	25941	3	Y	7425	7354	0	11 1 228
						2	4	8168	9			35	8	
10	35105 X	35105	-0-	-0-	-0-	12	1	26725	3	Y	7606	7678	0	15 1 141
						1	4	8367	9					
11	33924 X	33924	-0-	-0-	-0-	24	1	25683	3	Y	7461	7403	0	68 1 131
						10	4	8207	9					
12	33292 X	33292	-0-	-0-	-0-	66	1	25340	3	Y	7164	6985	0	65 1 245
						6	4	7880	9					
01	31651 X	31651	-0-	-0-	-0-	46	1	23955	3	Y	6927	7007	0	49 1 116
						30	4	7620	9					
02	25478 X	25478	-0-	-0-	-0-	36	1	19018	3	Y	5828	5696	0	56 1 190
						13	4	6411	9			2	8	

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078														
09	22718 X	22718	-0-	-0-	-0-	6	1	17662	3	Y	4589	4527	0	6 1 141
						2	4	5048	9			13	8	
10	23398 X	23398	-0-	-0-	-0-	10	1	18363	3	Y	4568	4616	0	8 1 85
						5025	9							
11	22963 X	22963	-0-	-0-	-0-	21	1	17900	3	Y	4576	4543	0	38 1 80
						8	4	5034	9					
12	23887 X	23887	-0-	-0-	-0-	59	1	18737	3	Y	4624	4508	0	38 1 158
						5	4	5086	9					
01	24063 X	24063	-0-	-0-	-0-	38	1	18819	3	Y	4710	4759	0	30 1 79
						25	4	5181	9					
02	18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	29	1	14589	3	Y	3883	3800	0	34 1 127
						10	4	4271	9			1	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289443	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	12039	-	22111
09		32610 X	32018	-0-	-592	-0-	7 1 2 4	26116 3 5893 9	Y	5357	5323 0 11 8	8 1	165
10		33697 X	33064	-0-	-633	-0-	11 1 6038 9	27015 3	Y	5489	5542 0	10 1	102
11		33240 X	31249	-0-	-1991	-0-	24 1 10 4	25227 3 5988 9	Y	5444	5405 0	46 1	95
12		34348 X	32209	-0-	-2139	-0-	72 1 7 4	26036 3 6094 9	Y	5540	5393 0	53 1	189
01		34348 X	31589	-0-	-2759	-0-	48 1 31 4	25461 3 6049 9	Y	5499	5555 0	41 1	92
02		26217 X	26217	-0-	-0-	-0-	39 1 14 4	21563 3 4601 9	Y	4183	4088 0 1 8	50 1	136
STATE LAGNIAPPE 57		WELL #:	1H	RRCID ->	289481	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	10715	-	15303
09		9600 X	7565	-0-	-2035	-0-	6425 3 1121 9	19 4	Y	1019	994 0	7 1	53
10		9920 X	6511	-0-	-3409	-0-	5610 3 894 9	7 4	Y	813	789 0	6 1	71
11		9600 X	7630	-0-	-1970	-0-	1 1 17 4	6384 3 1228 9	Y	1116	1110 0	8 1	69
12		8897 X	7731	-0-	-1166	-0-	8 1 14 4	6478 3 1231 9	Y	1119	1078 0	8 1	102
01		8184 X	7512	-0-	-672	-0-	19 1 317 4	5935 3 1241 9	Y	1128	1100 0	10 1	120
02		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	8 1 94 4	5651 3 890 9	Y	809	773 0	2 1	154
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289584	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9940	-	20008
09		44784 X	44784	-0-	-0-	-0-	25 1 84 4	41089 3 3586 9	Y	3260	3173 1		544
10		47861 X	47861	-0-	-0-	-0-	11 1 112 4	43998 3 3740 9	Y	3400	3468 1	6 8	470
11		44268 X	44268	-0-	-0-	-0-	23 1 124 4	40639 3 3482 9	Y	3165	3193 1	1 8	441
12		44246 X	44246	-0-	-0-	-0-	16 1 39 4	40541 3 3650 9	Y	3318	3109 1		650
01		43369 X	40180	-0-	-3189	-0-	155 1 36 4	36748 3 3241 9	Y	2946	2882 1		714
02		34366 X	34366	-0-	-0-	-0-	27 1 59 4	31117 3 3163 9	Y	2875	3018 1		571
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289618	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11707	PERF.	11700	-	16626
09		14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	26 1 2593 9	11690 3	Y	2357	2341 0 9 8	3 1	32
10		15420 X	15420	-0-	-0-	-0-	42 1 4 4	12536 3 2838 9	Y	2580	2574 0	5 1	33
11		14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4	12181 3 2671 9	Y	2428	2403 0	21 1	37
12		14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	12125 3 2855 9	18 4	Y	2595	2541 0	20 1	71
01		14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	14 1 14 4	11918 3 2509 9	Y	2281	2304 0	16 1	32
02		12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	6 1 11 4	10845 3 1839 9	Y	1672	1645 0	19 1	40

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289626	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11649	PERF.	11747	- 16951		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	37 1	16496	3	Y	1410	1393	0	5	1	19
							1551 9					12	8			
10	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	61 1	18166	3	Y	1654	1645	0	7	1	21
							5 4	1819	9							
11	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	8 1	16035	3	Y	1249	1222	0	29	1	19
							2 4	1374	9							
12	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	18326 3	20	4	Y	1479	1426	0	32	1	40
							1627 9									
01	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	19 1	15896	3	Y	1532	1529	0	22	1	21
							15 4	1685	9							
02	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	9 1	14955	3	Y	1418	1380	0	26	1	33
							12 4	1560	9							

SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	289627	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12100	- 16926		
09	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	29 1	12893	3	Y	2291	2268	0	4	1	31
							2520 9					8	8			
10	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	42 1	12682	3	Y	2537	2531	0	5	1	32
							3 4	2791	9							
11	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	6 1	13883	3	Y	2937	2900	0	25	1	44
							2 4	3231	9							
12	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	13125 3	15	4	Y	2727	2675	0	22	1	74
							3000 9									
01	14973	X	14837	-0-	-136	-0-	14 1	11895	3	Y	2651	2672	0	16	1	37
							12 4	2916	9							
02	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	7 1	12135	3	Y	2457	2414	0	22	1	58
							10 4	2703	9							

STATE DRAGONFLY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289630	COMPL. DATE	01/08/2022	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9947	- 21488		
09	37410	X	4802	-0-	-32608	-0-	3 1	4609	3	Y	136	137	1			21
							40 4	150	9							
10	38657	X	3614	-0-	-35043	-0-	1 1	3449	3	Y	101	109	1			13
							53 4	111	9							
11	32310	X	707	-0-	-31603	-0-	615 3	61	4	Y	28	37	1			4
							31 9									
12	10571	X	796	-0-	-9775	-0-	788 3	4	4	Y	4	8	1			-0-
							4 9									
01	4960	X	579	-0-	-4381	-0-	2 1	486	3	Y	77	58	1			19
							6 4	85	9							
02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	156 3	20	4	Y	43	53	1			9
							47 9									

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	289720	COMPL. DATE	08/04/2020	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	10715	- 18294		
09	32130	X	25319	-0-	-6811	-0-	110 1	23988	3	Y	1093	1069	0	21	1	11
							19 4	1202	9							
10	30104	X	30104	-0-	-0-	-0-	285 1	28528	3	Y	1140	1111	0	23	1	17
							37 4	1254	9							
11	36150	X	33089	-0-	-3061	-0-	232 1	31423	3	Y	1280	1240	0	33	1	24
							26 4	1408	9							
12	37355	X	36297	-0-	-1058	-0-	15 1	34628	3	Y	1501	1468	0	27	1	30
							3 4	1651	9							
01	37355	X	29744	-0-	-7611	-0-	25 1	28304	3	Y	1251	1217	0	33	1	31
							39 4	1376	9							
02	31359	X	31359	-0-	-0-	-0-	28 1	29889	3	Y	1301	1298	0	15	1	19
							11 4	1431	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		

09		29910 X	23429	-0-	-6481	-0-	170	1	21789	3	Y	1303	1301	0	23	1	34
							37	4	1433	9							
10		29543 X	14162	-0-	-15381	-0-	91	1	13105	3	Y	826	823	0	13	1	24
							57	4	909	9							
11		27480 X	26224	-0-	-1256	-0-	229	1	23009	3	Y	2712	2616	0	30	1	90
							3	4	2983	9							
12		27962 X	24748	-0-	-3214	-0-	208	1	21866	3	Y	2405	2353	0	26	1	116
							28	4	2646	9							
01		27962 X	25602	-0-	-2360	-0-	208	1	21787	3	Y	3199	3134	0	38	1	143
							88	4	3519	9							
02		21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	148	1	18620	3	Y	2710	2693	0	9	1	151
							122	4	2981	9							

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	289810	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	11060	-	20085		
09		48870 X	40626	-0-	-8244	-0-	221	1	37864	3	Y	2266	2232	0	39	1	60
							48	4	2493	9							
10		50499 X	29464	-0-	-21035	-0-	138	1	27886	3	Y	1245	1242	0	27	1	36
							70	4	1370	9							
11		48870 X	36858	-0-	-12012	-0-	274	1	33884	3	Y	2451	2364	0	43	1	80
							4	4	2696	9							
12		48081 X	31616	-0-	-16465	-0-	243	1	29378	3	Y	1784	1745	0	34	1	85
							33	4	1962	9							
01		46314 X	30230	-0-	-16084	-0-	249	1	28263	3	Y	1466	1441	0	47	1	63
							105	4	1613	9							
02		26255 X	26255	-0-	-0-	-0-	188	1	24676	3	Y	1124	1115	0	11	1	61
							155	4	1236	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289813	COMPL. DATE	09/21/2020	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10799	-	18443		
09		37472 X	37472	-0-	-0-	-0-	113	1	35997	3	Y	1220	1190	0	29	1	12
							20	4	1342	9							
10		43739 X	43739	-0-	-0-	-0-	280	1	42019	3	Y	1276	1238	0	31	1	19
							36	4	1404	9							
11		54840 X	38569	-0-	-16271	-0-	191	1	36964	3	Y	1265	1223	0	37	1	24
							22	4	1392	9							
12		56668 X	53390	-0-	-3278	-0-	15	1	51452	3	Y	1745	1697	0	38	1	34
							3	4	1920	9							
01		56668 X	34383	-0-	-22285	-0-	20	1	33044	3	Y	1170	1140	0	36	1	28
							32	4	1287	9							
02		29405 X	29405	-0-	-0-	-0-	22	1	28387	3	Y	897	900	0	12	1	13
							9	4	987	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289814	COMPL. DATE	07/26/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	11545	-	18717		
09		78120 X	73574	-0-	-4546	-0-	185	1	70581	3	Y	2524	2456	0	62	1	24
							32	4	2776	9							
10		68665 X	37399	-0-	-31266	-0-	232	1	35645	3	Y	1365	1340	0	29	1	20
							20	4	1502	9							
11		66450 X	-0-	-0-	-66450	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
12		76012 X	41866	-0-	-34146	-0-	12	1	39881	3	Y	1792	1718	0	39	1	35
							2	4	1971	9							
01		76012 X	65292	-0-	-10720	-0-	36	1	62208	3	Y	2720	2598	0	92	1	65
							56	4	2992	9							
02		61105 X	61105	-0-	-0-	-0-	40	1	58354	3	Y	2450	2445	0	34	1	36
							16	4	2695	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289821	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10354	PERF.	10641	-	19707
09	27000	X	23228	-0-	-3772	-0-	215 1 105 4	19965 3 2943 9	Y	2675	2583 0	20 1	72
10	27900	X	22393	-0-	-5507	-0-	165 1 160 4	19505 3 2563 9	Y	2330	2315 0	18 1	69
11	27732	X	27732	-0-	-0-	-0-	267 1 4 4	23963 3 3498 9	Y	3180	3113 0	30 1	106
12	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	248 1 34 4	24262 3 3488 9	Y	3171	3095 0	28 1	154
01	28567	X	28567	-0-	-0-	-0-	262 1 110 4	24861 3 3334 9	Y	3031	3007 0	43 1	135
02	27047	X	27047	-0-	-0-	-0-	197 1 163 4	23743 3 2944 9	Y	2676	2651 0	11 1	149
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289822	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10700	-	20094
09	63750	X	35174	-0-	-28576	-0-	198 1 91 4	32716 3 2169 9	Y	1972	1980 0	37 1	52
10	65875	X	27872	-0-	-38003	-0-	130 1 59 4	25876 3 1807 9	Y	1643	1620 0	27 1	48
11	48750	X	42905	-0-	-5845	-0-	252 1 8 4	39738 3 2907 9	Y	2643	2550 0	55 1	86
12	46035	X	44298	-0-	-1737	-0-	233 1 33 4	40904 3 3128 9	Y	2844	2741 0	54 1	135
01	42904	X	42587	-0-	-317	-0-	246 1 104 4	40800 3 1437 9	Y	1306	1309 0	79 1	53
02	38495	X	38495	-0-	-0-	-0-	180 1 149 4	35511 3 2655 9	Y	2414	2316 0	19 1	132
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	289825	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	10550	-	19918
09	36930	X	34276	-0-	-2654	-0-	236 1 51 4	30160 3 3829 9	Y	3481	3451 0	31 1	93
10	38161	X	22491	-0-	-15670	-0-	127 1 67 4	20001 3 2296 9	Y	2087	2099 0	19 1	62
11	36780	X	30957	-0-	-5823	-0-	240 1 3 4	28785 3 1929 9	Y	1754	1723 0	36 1	57
12	36084	X	33335	-0-	-2749	-0-	220 1 30 4	29383 3 3702 9	Y	3365	3223 0	36 1	163
01	35433	X	31129	-0-	-4304	-0-	222 1 93 4	27843 3 2971 9	Y	2701	2695 0	50 1	119
02	28061	X	28061	-0-	-0-	-0-	171 1 141 4	25270 3 2479 9	Y	2254	2236 0	12 1	125
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289830	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10760	-	20074
09	85740	X	69616	-0-	-16124	-0-	477 1 103 4	66196 3 2840 9	Y	2582	2536 0	65 1	67
10	83018	X	68445	-0-	-14573	-0-	373 1 140 4	65611 3 2321 9	Y	2110	2057 0	60 1	60
11	91140	X	68451	-0-	-22689	-0-	489 1 7 4	65389 3 2566 9	Y	2333	2241 0	79 1	73
12	94178	X	69980	-0-	-24198	-0-	430 1 58 4	66734 3 2758 9	Y	2507	2390 0	74 1	116
01	94178	X	75946	-0-	-18232	-0-	484 1 204 4	72835 3 2423 9	Y	2203	2110 0	118 1	91
02	71856	X	71856	-0-	-0-	-0-	385 1 318 4	68810 3 2343 9	Y	2130	2078 0	30 1	113

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
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

09	59850	X	48362	-0-	-11488	-0-	325 1	45858 3	2109 9	Y	1917	1879 0	43 1	50	
10	52018	X	42494	-0-	-9524	-0-	236 1	40548 3	1641 9	Y	1492	1464 0	35 1	43	
11	53790	X	47934	-0-	-5856	-0-	334 1	45527 3	2068 9	Y	1880	1810 0	53 1	60	
12	55583	X	49390	-0-	-6193	-0-	280 1	46982 3	2090 9	Y	1900	1821 0	50 1	89	
01	55583	X	50452	-0-	-5131	-0-	295 1	47924 3	2109 9	Y	1917	1851 0	74 1	81	
02	47855	X	47855	-0-	-0-	-0-	237 1	45654 3	1769 9	Y	1608	1584 0	19 1	86	

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	289863	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	10530	- 19695	
09	34029	X	34029	-0-	-0-	-0-	203 1	29691 3	4091 9	Y	3719	3697 0	31 1	100	
10	33542	X	28666	-0-	-4876	-0-	142 1	25578 3	2905 9	Y	2641	2638 0	25 1	78	
11	35010	X	30184	-0-	-4826	-0-	191 1	26627 3	3363 9	Y	3057	2999 0	34 1	102	
12	36177	X	33934	-0-	-2243	-0-	193 1	30162 3	3553 9	Y	3230	3140 0	36 1	156	
01	36177	X	31821	-0-	-4356	-0-	177 1	28529 3	3040 9	Y	2764	2747 0	51 1	122	
02	27385	X	27385	-0-	-0-	-0-	128 1	24506 3	2646 9	Y	2405	2382 0	12 1	133	

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289959	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	10717	- 20015	
09	29012	X	29012	-0-	-0-	-0-	269 1	25652 3	3033 9	Y	2757	2721 0	41 1	73	
10	28799	X	19050	-0-	-9749	-0-	137 1	16935 3	1938 9	Y	1762	1758 0	25 1	52	
11	31385	X	31385	-0-	-0-	-0-	291 1	27417 3	3673 9	Y	3339	3228 0	53 1	110	
12	34242	X	34242	-0-	-0-	-0-	284 1	31036 3	2884 9	Y	2622	2570 0	36 1	126	
01	38638	X	38638	-0-	-0-	-0-	317 1	35222 3	2965 9	Y	2695	2642 0	61 1	118	
02	38867	X	38867	-0-	-0-	-0-	238 1	34986 3	3447 9	Y	3134	3062 0	16 1	174	

STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289960	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	11200	- 18129	
09	36030	X	31853	-0-	-4177	-0-	49 1	28672 3	3075 9	Y	2795	2746 0	28 1	63	
10	35619	X	32415	-0-	-3204	-0-	44 1	29223 3	3082 9	Y	2802	2793 0	26 1	46	
11	34470	X	31296	-0-	-3174	-0-	50 1	28196 3	2957 9	Y	2688	2626 0	33 1	75	
12	34999	X	31497	-0-	-3502	-0-	61 1	28382 3	3043 9	Y	2766	2712 0	53 1	76	
01	33139	X	30182	-0-	-2957	-0-	139 1	27101 3	2859 9	Y	2599	2559 0	39 1	77	
02	25283	X	25283	-0-	-0-	-0-	148 1	22687 3	2375 9	Y	2159	2162 0	9 1	65	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	
		WELL #: 2H		RRCID -> 290013	COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL DEPTH 10438	PERF.10574	-		20324							
09		25650 X	23952	-0-	-1698	-0-	21067 2790	3 9	95	4	Y	2536	2598	1		102	
10		25730 X	23365	-0-	-2365	-0-	20857 2421	3 9	87	4	Y	2201	2175	1		128	
11		24900 X	17687	-0-	-7213	-0-	15622 1994	3 9	71	4	Y	1813	1820	1		121	
12		25730 X	21405	-0-	-4325	-0-	19271 2053	3 9	81	4	Y	1866	1838	1		149	
01		24738 X	22575	-0-	-2163	-0-	20078 2411	3 9	86	4	Y	2192	2180	1		161	
02		18563 X	18563	-0-	-0-	-0-	16755 1741	3 9	67	4	Y	1583	1614	1		130	
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 7H	RRCID -> 290016	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10700	-		20727						
09		35940 X	23033	-0-	-12907	-0-	20 75	1 4	19836 3102	3 9	Y	2820	2887	0	21	1	71
10		36425 X	27582	-0-	-8843	-0-	29 36	1 4	23682 3835	3 9	Y	3486	3439	0	23	1	95
11		34800 X	21984	-0-	-12816	-0-	999 66	1 4	19282 1637	3 9	Y	1488	1518	0	27	1	35
12		29729 X	21859	-0-	-7870	-0-	574 26	1 4	18759 2500	3 9	Y	2273	2201	0	24	1	83
01		28892 X	12291	-0-	-16601	-0-	12 16	1 4	10703 1560	3 9	Y	1418	1446	0	20	1	35
02		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	54 15	1 4	11712 1179	3 9	Y	1072	1069	0	6	1	32
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 8H	RRCID -> 290019	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10949	PERF.11000	-		20956						
09		38790 X	32775	-0-	-6015	-0-	26 67	1 4	31371 1311	3 9	Y	1192	1164	0	28	1	29
10		40083 X	33416	-0-	-6667	-0-	35 13	1 4	31877 1491	3 9	Y	1355	1321	0	27	1	36
11		38790 X	30963	-0-	-7827	-0-	1278 69	1 4	28378 1238	3 9	Y	1125	1098	0	34	1	26
12		37975 X	30877	-0-	-7098	-0-	909 11	1 4	28469 1488	3 9	Y	1353	1300	0	31	1	48
01		33883 X	29811	-0-	-4072	-0-	28 13	1 4	28015 1755	3 9	Y	1595	1561	0	44	1	38
02		27471 X	27471	-0-	-0-	-0-	101 11	1 4	26058 1301	3 9	Y	1183	1175	0	11	1	35
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 10H	RRCID -> 290020	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 11228	PERF.11250	-		20693						
09		72120 X	64952	-0-	-7168	-0-	43 139	1 4	58436 6334	3 9	Y	5758	5742	0	48	1	145
10		74524 X	74317	-0-	-207	-0-	64 52	1 4	68032 6169	3 9	Y	5608	5549	0	52	1	152
11		72120 X	61925	-0-	-10195	-0-	1919 127	1 4	55354 4525	3 9	Y	4114	4086	0	74	1	96
12		67115 X	62455	-0-	-4660	-0-	1154 42	1 4	56034 5225	3 9	Y	4750	4606	0	68	1	172
01		74307 X	58156	-0-	-16151	-0-	33 40	1 4	52938 5145	3 9	Y	4677	4642	0	94	1	113
02		61571 X	61571	-0-	-0-	-0-	151 43	1 4	55877 5500	3 9	Y	5000	4934	0	27	1	152

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	290021	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9950	-	19927	
09	18750 X	12533	-0-	-6217	-0-	26 1	10771 3	Y	1490	1523	0	10	1	38
10	19375 X	8209	-0-	-11166	-0-	97 4	1639 9	Y	1170	1170	0	6	1	32
11	18750 X	3985	-0-	-14765	-0-	27 1	6856 3	Y	2193	2166	0	1	1	54
12	13981 X	3235	-0-	-10746	-0-	39 4	1287 9	Y	812	834	0	2	1	30
01	13981 X	8368	-0-	-5613	-0-	767 1	744 3	Y	1303	1291	0	10	1	32
02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	62 4	2412 9	Y	328	350	0			10
						489 1	1713 3	Y						
						140 4	893 9	Y						
						23 1	6874 3	Y						
						38 4	1433 9	Y						
						42 1	992 3	Y						
						12 4	361 9	Y						
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:	4H	RRCID ->	290056	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	10518	-	20601	
09	19740 X	13566	-0-	-6174	-0-	11335 3	83 4	Y	1953	2025	1			78
10	16833 X	16479	-0-	-354	-0-	2148 9	97 4	Y	2310	2253	1			135
11	18158 X	18158	-0-	-0-	-0-	13841 3	90 4	Y	2191	2179	1	1	8	146
12	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	2541 9	84 4	Y	2161	2135	1			172
01	24552 X	24552	-0-	-0-	-0-	15658 3	117 4	Y	2897	2856	1			213
02	19567 X	19567	-0-	-0-	-0-	2410 9	93 4	Y	2279	2304	1			188
						12571 3								
						2377 9								
						21248 3								
						3187 9								
						16967 3								
						2507 9								
STATE CORREA UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	290083	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	10560	-	20058	
09	19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	20 1	16119 3	Y	2944	3049	0	15	1	75
10	21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	75 4	3238 9	Y	3327	3296	0	15	1	91
11	20219 X	20219	-0-	-0-	-0-	28 1	17546 3	Y	2962	2955	0	20	1	71
12	19933 X	19598	-0-	-335	-0-	35 4	3660 9	Y	3060	3001	0	17	1	113
01	20267 X	20267	-0-	-0-	-0-	968 1	15916 3	Y	3936	3926	0	26	1	97
02	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	77 4	3258 9	Y	2875	2878	0	6	1	88
						685 1	15515 3	Y						
						32 4	3366 9	Y						
						21 1	15881 3	Y						
						35 4	4330 9	Y						
						79 1	14318 3	Y						
						29 4	3163 9	Y						
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	290297	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11100	-	21561	
09	76380 X	58416	-0-	-17964	-0-	212 1	54475 3	Y	3221	3171	0	63	1	120
10	77066 X	61284	-0-	-15782	-0-	186 4	3543 9	Y	2382	2350	0	63	1	89
11	72000 X	60331	-0-	-11669	-0-	244 1	58349 3	Y	2820	2729	0	70	1	110
12	74400 X	61031	-0-	-13369	-0-	71 4	2620 9	Y	2712	2650	0	65	1	107
01	63891 X	59270	-0-	-4621	-0-	57 1	56785 3	Y	2474	2379	0	92	1	110
02	53236 X	53236	-0-	-0-	-0-	387 4	3102 9	Y	2098	2074	0	23	1	111
						41 1	57943 3	Y						
						64 4	2983 9	Y						
						31 1	56420 3	Y						
						98 4	2721 9	Y						
						52 1	50802 3	Y						
						74 4	2308 9	Y						

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	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				
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 290298	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10520	- 21292						
09	32070 X	31962	-0-	-108	-0-	175 1	26815 3	Y	4381	4349	0	26	1	167
						153 4	4819 9							
10	34749 X	34749	-0-	-0-	-0-	166 1	29100 3	Y	4941	4889	0	26	1	193
						48 4	5435 9							
11	32220 X	31460	-0-	-760	-0-	44 1	26096 3	Y	4565	4540	0	32	1	186
						298 4	5022 9							
12	33294 X	28026	-0-	-5268	-0-	30 1	23777 3	Y	3794	3798	0	27	1	155
						46 4	4173 9							
01	33294 X	25509	-0-	-7785	-0-	21 1	22025 3	Y	3087	3063	0	36	1	143
						67 4	3396 9							
02	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	30 1	16839 3	Y	2827	2807	0	7	1	156
						40 4	3110 9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 290299	COMPL. DATE 06/27/2021	TOTAL DEPTH 10770	PERF.10850	- 21636						
09	70800 X	56410	-0-	-14390	-0-	228 1	52379 3	Y	3276	3226	0	57	1	122
						199 4	3604 9							
10	73160 X	49843	-0-	-23317	-0-	225 1	46489 3	Y	2785	2754	0	47	1	106
						65 4	3064 9							
11	70800 X	43669	-0-	-27131	-0-	50 1	40612 3	Y	2425	2388	0	47	1	96
						339 4	2668 9							
12	71207 X	44851	-0-	-26356	-0-	33 1	42352 3	Y	2195	2159	0	45	1	87
						51 4	2415 9							
01	63736 X	44398	-0-	-19338	-0-	25 1	41625 3	Y	2428	2341	0	64	1	110
						77 4	2671 9							
02	39592 X	39592	-0-	-0-	-0-	40 1	37207 3	Y	2084	2066	0	16	1	112
						53 4	2292 9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021	TOTAL DEPTH 10384	PERF.10570	- 21315						
09	43830 X	35247	-0-	-8583	-0-	192 1	32931 3	Y	1777	1773	0	39	1	66
						169 4	1955 9							
10	45291 X	42601	-0-	-2690	-0-	197 1	39506 3	Y	2583	2508	0	43	1	98
						57 4	2841 9							
11	41656 X	41656	-0-	-0-	-0-	46 1	38930 3	Y	2154	2116	0	52	1	84
						311 4	2369 9							
12	41559 X	41559	-0-	-0-	-0-	28 1	36274 3	Y	4740	4587	0	44	1	193
						43 4	5214 9							
01	42594 X	30055	-0-	-12539	-0-	21 1	25005 3	Y	4511	4450	0	44	1	210
						67 4	4962 9							
02	32535 X	32535	-0-	-0-	-0-	40 1	27094 3	Y	4863	4792	0	13	1	268
						52 4	5349 9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 290306	COMPL. DATE 08/31/2021	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10870	- 21752						
09	63540 X	54832	-0-	-8708	-0-	212 1	51597 3	Y	2580	2552	0	47	1	96
						185 4	2838 9							
10	65658 X	57345	-0-	-8313	-0-	228 1	53391 3	Y	3327	3250	0	45	1	128
						66 4	3660 9							
11	63540 X	54430	-0-	-9110	-0-	52 1	50575 3	Y	3135	3076	0	63	1	124
						354 4	3449 9							
12	62837 X	53761	-0-	-9076	-0-	37 1	50698 3	Y	2698	2658	0	57	1	107
						58 4	2968 9							
01	60450 X	46806	-0-	-13644	-0-	26 1	44314 3	Y	2169	2106	0	73	1	97
						80 4	2386 9							
02	38716 X	38716	-0-	-0-	-0-	39 1	36673 3	Y	1775	1761	0	16	1	95
						51 4	1953 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
VJ RANCH LINK 35-38 A		WELL #: 711H		RRCID -> 290316		COMPL. DATE 07/28/2021				TOTAL DEPTH 11234			PERF.11440 - 21476			
09	31350 X	29929	-0-	-1421	-0-	15 79	1 4	24364 5471	3 9	Y	4974	4924	0			103
10	32395 X	31872	-0-	-523	-0-	6 62	1 4	25211 6593	3 9	Y	5994	6024	0	4	1	69
11	30282 X	30282	-0-	-0-	-0-	24025 6192	3 9	65	4	Y	5629	5616	0	4	1	78
12	30948 X	30948	-0-	-0-	-0-	2 162	1 4	24451 6333	3 9	Y	5757	5724	0			111
01	31868 X	29073	-0-	-2795	-0-	2 148	1 4	22888 6035	3 9	Y	5486	5489	0			108
02	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	1 254	1 4	18291 4793	3 9	Y	4357	4383	0	2	8	80
VJ RANCH LINK 35-38 C		WELL #: 751H		RRCID -> 290319		COMPL. DATE 03/30/2023				TOTAL DEPTH 11884			PERF.12125 - 22090			
09	55769 X	55769	-0-	-0-	-0-	22 99	1 4	51757 3891	3 9	Y	3537	3506	0			69
10	59427 X	56068	-0-	-3359	-0-	8 83	1 4	51356 4621	3 9	Y	4201	4216	0	7	1	47
11	57510 X	53392	-0-	-4118	-0-	48678 4619	3 9	95	4	Y	4199	4183	0	8	1	55
12	59427 X	50720	-0-	-8707	-0-	3 157	1 4	46028 4532	3 9	Y	4120	4098	0			77
01	58342 X	50557	-0-	-7785	-0-	3 220	1 4	45440 4894	3 9	Y	4449	4442	0			84
02	36382 X	36382	-0-	-0-	-0-	220 335	4 4	32509 3537	3 9	Y	3215	3239	0	3	8	57
VJ RANCH LINK 35-38 E		WELL #: 712H		RRCID -> 290323		COMPL. DATE 07/29/2021				TOTAL DEPTH 11208			PERF.11503 - 21555			
09	24990 X	24951	-0-	-39	-0-	12 54	1 4	20378 4507	3 9	Y	4097	4061	0			84
10	25823 X	25554	-0-	-269	-0-	4 45	1 4	20246 5259	3 9	Y	4781	4807	0	3	1	55
11	24990 X	24169	-0-	-821	-0-	19496 4624	3 9	49	4	Y	4204	4198	0	3	1	58
12	25823 X	24470	-0-	-1353	-0-	2 97	1 4	19853 4518	3 9	Y	4107	4086	0			79
01	25792 X	23789	-0-	-2003	-0-	1 104	1 4	18859 4825	3 9	Y	4386	4378	0			87
02	23486 X	23486	-0-	-0-	-0-	1 244	1 4	18160 5081	3 9	Y	4619	4619	0	1	8	86
VJ RANCH LINK 35-38 D		WELL #: 731H		RRCID -> 290324		COMPL. DATE 11/10/2021				TOTAL DEPTH 11528			PERF.11975 - 21791			
09	45060 X	35405	-0-	-9655	-0-	13 60	1 4	30783 4549	3 9	Y	4135	4097	0			84
10	46562 X	36322	-0-	-10240	-0-	5 53	1 4	30966 5298	3 9	Y	4816	4840	0	5	1	55
11	35760 X	34698	-0-	-1062	-0-	29617 5026	3 9	55	4	Y	4569	4557	0	5	1	62
12	36580 X	32564	-0-	-4016	-0-	2 116	1 4	27768 4678	3 9	Y	4253	4234	0			81
01	36580 X	33921	-0-	-2659	-0-	2 155	1 4	29109 4655	3 9	Y	4232	4231	0			82
02	28896 X	28896	-0-	-0-	-0-	1 267	1 4	25661 2967	3 9	Y	2697	2730	0	1	8	48

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
VJ RANCH LINK 35-38 F			WELL #: 732H		RRCID -> 290334		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	46410	X	43225	-0-	-3185	-0-	16	1	38190	3	Y	4495	4453	0		91
							74	4	4945	9						
10	47957	X	44889	-0-	-3068	-0-	6	1	38759	3	Y	5509	5531	0	6 1	63
							64	4	6060	9						
11	43676	X	43676	-0-	-0-	-0-	36678	3	65	4	Y	6303	6274	0	6 1	86
							6933	9								
12	44981	X	44654	-0-	-327	-0-	2	1	37772	3	Y	6141	6110	0		117
							125	4	6755	9						
01	44888	X	43739	-0-	-1149	-0-	2	1	37114	3	Y	5880	5883	0		114
							155	4	6468	9						
02	38550	X	38550	-0-	-0-	-0-	1	1	32402	3	Y	5340	5355	0	2 8	97
							273	4	5874	9						

STATE STREAMER UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 290341		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017					
09	37740	X	30737	-0-	-7003	-0-	147	1	25615	3	Y	4405	4322	0	30 1	168
							129	4	4846	9						
10	38998	X	32847	-0-	-6151	-0-	196	1	27322	3	Y	4793	4745	0	29 1	187
							57	4	5272	9						
11	35760	X	29977	-0-	-5783	-0-	43	1	25343	3	Y	3906	3904	0	30 1	159
							294	4	4297	9						
12	36952	X	31809	-0-	-5143	-0-	33	1	27620	3	Y	3732	3709	0	29 1	153
							51	4	4105	9						
01	32860	X	31189	-0-	-1671	-0-	25	1	27510	3	Y	3250	3209	0	43 1	151
							79	4	3575	9						
02	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	29	1	18127	3	Y	2046	2077	0	8 1	112
							38	4	2251	9						

STATE STREAMER UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 290352		COMPL. DATE 09/01/2021				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555					
09	60990	X	49344	-0-	-11646	-0-	218	1	44892	3	Y	3675	3567	0	54 1	138
							191	4	4043	9						
10	62310	X	51058	-0-	-11252	-0-	253	1	46815	3	Y	3561	3510	0	53 1	136
							73	4	3917	9						
11	59100	X	51411	-0-	-7689	-0-	58	1	46905	3	Y	3684	3615	0	58 1	147
							396	4	4052	9						
12	50995	X	50347	-0-	-648	-0-	39	1	46900	3	Y	3044	3017	0	52 1	122
							60	4	3348	9						
01	51057	X	50794	-0-	-263	-0-	29	1	47223	3	Y	3137	3040	0	77 1	142
							91	4	3451	9						
02	42417	X	42417	-0-	-0-	-0-	45	1	40217	3	Y	1905	1927	0	18 1	102
							59	4	2096	9						

STATE STREAMER UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 290357		COMPL. DATE 02/11/2021				TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229					
09	32850	X	30752	-0-	-2098	-0-	146	1	25476	3	Y	4547	4528	0	27 1	173
							128	4	5002	9						
10	34149	X	34149	-0-	-0-	-0-	165	1	28005	3	Y	5392	5326	0	28 1	211
							48	4	5931	9						
11	32850	X	32616	-0-	-234	-0-	46	1	26774	3	Y	4989	4963	0	33 1	204
							308	4	5488	9						
12	33945	X	33322	-0-	-623	-0-	30	1	28039	3	Y	4733	4712	0	31 1	194
							47	4	5206	9						
01	34727	X	34727	-0-	-0-	-0-	24	1	29227	3	Y	4910	4827	0	48 1	229
							75	4	5401	9						
02	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	36	1	23492	3	Y	3231	3273	0	10 1	177
							48	4	3554	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
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
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 290404	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 10390	PERF.10182 - 20394				
09	44400 X	39372	-0-	-5028	-0-	22 1 67 4	36756 3 2527 9	Y	2297	2209 1	391
10	45837 X	45837	-0-	-0-	-0-	11 1 101 4	42571 3 3154 9	Y	2867	2848 1	5 8 405
11	42966 X	42966	-0-	-0-	-0-	23 1 113 4	39957 3 2873 9	Y	2612	2653 1	1 8 363
12	42656 X	25010	-0-	-17646	-0-	10 1 13 4	23689 3 1298 9	Y	1180	1318 1	225
01	45849 X	32664	-0-	-13185	-0-	131 1 17 4	30858 3 1658 9	Y	1507	1377 1	355
02	39111 X	39111	-0-	-0-	-0-	32 1 72 4	36407 3 2600 9	Y	2364	2257 1	462
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 290406	COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL DEPTH 10155	PERF. 9912 - 20064				
09	41250 X	28479	-0-	-12771	-0-	16 1 73 4	27006 3 1384 9	Y	1258	1227 1	205
10	36549 X	31834	-0-	-4715	-0-	8 1 106 4	30077 3 1643 9	Y	1494	1493 1	3 8 203
11	32610 X	30635	-0-	-1975	-0-	16 1 115 4	28896 3 1608 9	Y	1462	1465 1	200
12	30690 X	20107	-0-	-10583	-0-	8 1 18 4	19076 3 1005 9	Y	914	940 1	174
01	31837 X	21944	-0-	-9893	-0-	90 1 12 4	21135 3 707 9	Y	643	674 1	143
02	24608 X	24608	-0-	-0-	-0-	21 1 43 4	23642 3 902 9	Y	820	813 1	150
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #:	752H	RRCID -> 291005	COMPL. DATE 02/10/2021	TOTAL DEPTH 10051	PERF.10098 - 18872				
09	81570 X	18171	-0-	-63399	-0-	279 1 27 4	17545 3 320 9	Y	291	309 1	52
10	110949 X	77949	-0-	-33000	-0-	1451 1 20 4	75529 3 949 9	Y	863	853 1	62
11	107370 X	79617	-0-	-27753	-0-	753 1 20 4	78093 3 751 9	Y	683	701 1	1 8 43
12	110949 X	100847	-0-	-10102	-0-	752 1 121 4	98729 3 1245 9	Y	1132	1080 1	95
01	105090 X	99767	-0-	-5323	-0-	1018 1 463 4	97235 3 1051 9	Y	955	1002 1	48
02	95372 X	95372	-0-	-0-	-0-	213 1 25 4	94742 3 392 9	Y	356	377 1	27
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #:	731H	RRCID -> 291006	COMPL. DATE 03/03/2021	TOTAL DEPTH 9859	PERF. 9859 - 18792				
09	62460 X	31682	-0-	-30778	-0-	31221 3 415 9	46 4	Y	377	475 1	68
10	64542 X	53632	-0-	-10910	-0-	1608 1 18 4	49381 3 2625 9	Y	2386	2281 1	1 8 172
11	50200 X	50200	-0-	-0-	-0-	761 1 20 4	47030 3 2389 9	Y	2172	2203 1	5 8 136
12	60114 X	60114	-0-	-0-	-0-	749 1 84 4	56730 3 2551 9	Y	2319	2260 1	195
01	53630 X	49393	-0-	-4237	-0-	1000 1 273 4	45979 3 2141 9	Y	1946	2043 1	98
02	43955 X	43955	-0-	-0-	-0-	214 1 20 4	43098 3 623 9	Y	566	622 1	42

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE JOHNNY CASH UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531														
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				

09	43830 X	4723	-0-	-39107	-0-	1085 1	3196 3	Y	385	358 1	69			
						18 4	424 9							
10	45291 X	11288	-0-	-34003	-0-	1950 1	8443 3	Y	806	817 1	58			
						8 4	887 9							
11	21210 X	18004	-0-	-3206	-0-	1128 1	15528 3	Y	1216	1195 1	76	3	8	
						10 4	1338 9							
12	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	912 1	23213 3	Y	1731	1662 1	145			
						55 4	1904 9							
01	11284 X	7171	-0-	-4113	-0-	1141 1	5290 3	Y	553	670 1	28			
						132 4	608 9							
02	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	225 1	9346 3	Y	694	670 1	52			
						7 4	763 9							

STATE TROOPER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893														
09	35850 X	9884	-0-	-25966	-0-	16 1	9157 3	Y	626	621 0	14	8	1	
						22 4	689 9							
10	35650 X	5734	-0-	-29916	-0-	7 1	4871 3	Y	713	711 0	12	4	1	
						72 4	784 9							
11	15180 X	9583	-0-	-5597	-0-	14 1	8180 3	Y	1154	1124 0	33	9	1	
						120 4	1269 9							
12	12710 X	11024	-0-	-1686	-0-	17 1	8355 3	Y	2409	2347 0	67	28	1	
						2 4	2650 9							
01	11563 X	11306	-0-	-257	-0-	43 1	8628 3	Y	2354	2338 0	71	12	1	
						46 4	2589 9							
02	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	62 1	9788 3	Y	2189	2190 0	66	4	1	
						50 4	2408 9							

ATLAS 7 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826														
09	14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	11972 3	5 4	Y	2430	2414 0	38	4	1	
						2673 9				8 8				
10	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	11247 3	2517 9	Y	2288	2283 0	38	5	1	
						10351 3	10 4	Y	2187	2157 0	48	20	1	
						2406 9								
12	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	10125 3	33 4	Y	2083	2005 0	107	19	1	
						2291 9								
01	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	9960 3	131 4	Y	2105	2147 0	50	15	1	
						2316 9								
02	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	8715 3	140 4	Y	1797	1771 0	57	19	1	
						1977 9								

ATLAS 7 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720														
09	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	11362 3	3 4	Y	2607	2592 0	41	4	1	
						2868 9				10 8				
10	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	12272 3	2455 9	Y	2232	2231 0	37	5	1	
						10595 3	7 4	Y	2087	2056 0	46	22	1	
						2296 9								
12	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	11192 3	29 4	Y	2221	2130 0	114	23	1	
						2443 9								
01	12989 X	12930	-0-	-59	-0-	10569 3	95 4	Y	2060	2108 0	49	17	1	
						2266 9								
02	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	9120 3	108 4	Y	1837	1806 0	58	21	1	
						2021 9				1 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 731H		RRCID -> 291383		COMPL. DATE 01/27/2022				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148			
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		
09	59910 X	53792	-0-	-6118	-0-	51133 3 2605 9	54 4	Y	2368	2255 0	50 1	180	
10	61907 X	53841	-0-	-8066	-0-	50931 3 2875 9	35 4	Y	2614	2532 0	46 1	216	
11	55230 X	53445	-0-	-1785	-0-	50896 3 2446 9	103 4	Y	2224	2206 0 1 8	61 1	172	
12	57071 X	50903	-0-	-6168	-0-	49340 3 1321 9	242 4	Y	1201	1242 0	53 1	78	
01	57071 X	43549	-0-	-13522	-0-	42902 3 521 9	126 4	Y	474	463 0	64 1	25	
02	37917 X	37917	-0-	-0-	-0-	37272 3 595 9	50 4	Y	541	507 0	15 1	44	
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291388		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612			
09	83310 X	57853	-0-	-25457	-0-	376 1 72 4	54867 3	Y	2307	2167 1			247
10	86087 X	58783	-0-	-27304	-0-	402 1 44 4	56340 3 1997 9	Y	1815	1908 1	5 8	149	
11	83310 X	54267	-0-	-29043	-0-	432 1 186 4	51607 3 2042 9	Y	1856	1825 1			180
12	65007 X	56715	-0-	-8292	-0-	409 1 97 4	52595 3 3614 9	Y	3285	3126 1			339
01	59768 X	56994	-0-	-2774	-0-	373 1 121 4	54541 3 1959 9	Y	1781	1936 1			184
02	52368 X	52368	-0-	-0-	-0-	434 1 118 4	50134 3 1682 9	Y	1529	1520 1			193
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291401		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305			
09	44610 X	42242	-0-	-2368	-0-	270 1 49 4	39540 3 2383 9	Y	2166	2064 1			237
10	46097 X	43631	-0-	-2466	-0-	289 1 30 4	40841 3 2471 9	Y	2246	2283 1	6 8	194	
11	44610 X	41196	-0-	-3414	-0-	321 1 129 4	38531 3 2215 9	Y	2014	2004 1			204
12	45539 X	41506	-0-	-4033	-0-	309 1 69 4	39512 3 1616 9	Y	1469	1531 1			142
01	44671 X	40953	-0-	-3718	-0-	266 1 83 4	38879 3 1725 9	Y	1568	1545 1			165
02	32771 X	32771	-0-	-0-	-0-	272 1 74 4	31416 3 1009 9	Y	917	970 1			112
STATE GATEWAY A		WELL #: 731H		RRCID -> 291416		COMPL. DATE 10/26/2021				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305			
09	39840 X	460	-0-	-39380	-0-	168 1 2 4	246 3 44 9	Y	40	84 1			7
10	39277 X	10808	-0-	-28469	-0-	1229 1 8 4	8850 3 721 9	Y	655	10 0	606 1	46	
11	27120 X	23547	-0-	-3573	-0-	1232 1 14 4	21179 3 1122 9	Y	1020	34 0 2 8	970 1	60	
12	28024 X	27461	-0-	-563	-0-	1088 1 67 4	25415 3 891 9	Y	810	30 0	777 1	63	
01	28024 X	17832	-0-	-10192	-0-	1140 1 172 4	15281 3 1239 9	Y	1126	20 0	1115 1	54	
02	32775 X	32775	-0-	-0-	-0-	289 1 17 4	30784 3 1685 9	Y	1532	47 0	1429 1	110	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 732H		RRCID -> 291418		COMPL. DATE 10/25/2021				TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187			
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		
09	45570 X	16291	-0-	-29279	-0-	725 1 29 4	14749 3 788 9	Y	716	11 0	664 1	124	
10	53134 X	44346	-0-	-8788	-0-	1640 1 13 4	40608 3 2085 9	Y	1895	41 0	1846 1	131	
11	51420 X	37151	-0-	-14269	-0-	774 1 12 4	34519 3 1846 9	Y	1678	48 0	1657 1	100	
12	53134 X	40834	-0-	-12300	-0-	754 1 63 4	37787 3 2230 9	Y	2027	39 0	1924 1	164	
01	44361 X	43166	-0-	-1195	-0-	1058 1 252 4	39730 3 2126 9	Y	1933	45 0	1960 1	92	
02	39752 X	39752	-0-	-0-	-0-	214 1 13 4	37583 3 1942 9	Y	1765	36 0	1693 1	128	
STATE GATEWAY		WELL #: 733H		RRCID -> 291437		COMPL. DATE 10/24/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266			
09	60630 X	17497	-0-	-43133	-0-	822 1 32 4	16317 3 326 9	Y	296	10 0	259 1	49	
10	62651 X	37193	-0-	-25458	-0-	1864 1 13 4	34910 3 406 9	Y	369	30 0	365 1	23	
11	60630 X	38101	-0-	-22529	-0-	870 1 12 4	36412 3 807 9	Y	734	43 0	671 1	41	
12	48112 X	40021	-0-	-8091	-0-	763 1 64 4	38673 3 521 9	Y	474	34 0	447 1	34	
01	38812 X	37316	-0-	-1496	-0-	1065 1 239 4	35836 3 176 9	Y	160	35 0	155 1	4	
02	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	214 1 11 4	28728 3 143 9	Y	130	47 0	82 1	5	
TITAN 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501			
09	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	33 1 9 4	10193 3 3226 9	Y	2933	2920 0	2 1	29	
10	12152 X	11884	-0-	-268	-0-	11 1 19 4	8809 3 3045 9	Y	2768	2759 0	3 1	35	
11	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	6 1 11 4	10167 3 3182 9	Y	2893	2712 0	175 1	41	
12	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	9 1 6 4	10151 3 3025 9	Y	2750	2732 0	17 1	42	
01	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	3 1 5 4	9812 3 2974 9	Y	2704	2696 0	13 1	37	
02	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	1 1 14 4	9750 3 2730 9	Y	2482	2454 0	18 1	46	
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291634		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10218 PERF.10363 - 20121			
09	38310 X	32995	-0-	-5315	-0-	28197 3 4744 9	54 4	Y	4313	4137 1		317	
10	39587 X	30600	-0-	-8987	-0-	25515 3 5057 9	28 4	Y	4597	4685 1	22 8	207	
11	37830 X	20654	-0-	-17176	-0-	19292 3 1291 9	71 4	Y	1174	1299 1		82	
12	37076 X	21667	-0-	-15409	-0-	18923 3 2727 9	17 4	Y	2479	2393 1	11 8	157	
01	34100 X	21215	-0-	-12885	-0-	19734 3 1445 9	36 4	Y	1314	1370 1		101	
02	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	11913 3 768 9	95 4	Y	698	745 1		54	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

TITAN 7 UNIT		WELL #: 4H			RRCID -> 291645	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11761				PERF.11998 - 16689				
09	10890 X	8104	-0-	-2786	-0-	20 1	5821 3	Y	2052	2044 0	2 1	20			
10	11253 X	7771	-0-	-3482	-0-	6 4	2257 9	Y	2503	2489 0	2 1	32			
11	10890 X	10670	-0-	-220	-0-	5 1	5004 3	Y	2370	2223 0	146 1	33			
12	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	9 4	2753 9	Y	2181	2166 0	15 1	33			
01	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8 4	2607 9	Y	1762	1761 0	10 1	24			
02	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	5 4	2399 9	Y	703	701 0	13 1	13			

STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 751H			RRCID -> 291678	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10681				PERF.10647 - 20745				
09	45330 X	27867	-0-	-17463	-0-	24666 3	47 4	Y	2867	2779 1		206			
10	44144 X	27703	-0-	-16441	-0-	3154 9	25 4	Y	2502	2587 1	12 8	109			
11	39510 X	25428	-0-	-14082	-0-	24926 3	66 4	Y	2821	2727 1	1 8	202			
12	40827 X	23673	-0-	-17154	-0-	2752 9	14 4	Y	2750	2767 1	12 8	173			
01	32271 X	30537	-0-	-1734	-0-	22259 3	36 4	Y	3701	3583 1		291			
02	19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	3103 9	107 4	Y	3709	3700 1		300			

TITAN 7 UNIT		WELL #: 2H			RRCID -> 291699	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11708				PERF.12072 - 16491				
09	10290 X	9283	-0-	-1007	-0-	26430 3	7964 3	Y	1145	1143 0	2 1	11			
10	9176 X	8818	-0-	-358	-0-	4071 9	1260 9	Y	711	710 0	3 1	9			
11	10290 X	8162	-0-	-2128	-0-	15680 3	782 9	Y	869	806 0	60 1	12			
12	10633 X	8188	-0-	-2445	-0-	4080 9	7186 3	Y	854	841 0	12 1	13			
01	10633 X	8292	-0-	-2341	-0-	3025 9	956 9	Y	1001	991 0	9 1	14			
02	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7 4	7231 3	Y	1157	1138 0	12 1	21			

TITAN 7 UNIT		WELL #: 3H			RRCID -> 291700	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11686				PERF.11916 - 16685				
09	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	4 4	8674 3	Y	3389	3381 0	2 1	33			
10	12493 X	11728	-0-	-765	-0-	8 4	3728 9	Y	3455	3442 0	2 1	44			
11	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	10 1	7900 3	Y	4021	3774 0	234 1	57			
12	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	17 4	3801 9	Y	4031	4012 0	14 1	62			
01	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	5 1	8732 3	Y	4077	4070 0	12 1	57			
02	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	8 4	4423 9	Y	4109	4074 0	15 1	76			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291754		COMPL. DATE 04/15/2022				TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666						
09	31710 X	29897	-0-	-1813	-0-	24487 5400	3 9	10	4	Y	4909	4868 14	0 8	9	1	98
10	31279 X	30476	-0-	-803	-0-	24829 5641	3 9	6	4	Y	5128	5121	0	11	1	94
11	31620 X	29620	-0-	-2000	-0-	24003 5614	3 9	3	4	Y	5104	5048	0	51	1	99
12	32674 X	29595	-0-	-3079	-0-	24034 5555	3 9	6	4	Y	5050	4872	0	49	1	228
01	32674 X	27357	-0-	-5317	-0-	22469 4544	3 9	344	4	Y	4131	4195	0	36	1	128
02	25104 X	25104	-0-	-0-	-0-	21089 3975	3 9	40	4	Y	3614	3538 1	0 8	49	1	154
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762		COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476						
09	27900 X	24750	-0-	-3150	-0-	21267 3474	3 9	9	4	Y	3158	3124 12	0 8	7	1	63
10	27156 X	24785	-0-	-2371	-0-	21439 3340	3 9	6	4	Y	3036	3034	0	9	1	56
11	26280 X	23442	-0-	-2838	-0-	20139 3300	3 9	3	4	Y	3000	2958	0	40	1	58
12	27156 X	23647	-0-	-3509	-0-	20823 2819	3 9	5	4	Y	2563	2466	0	40	1	115
01	26660 X	24269	-0-	-2391	-0-	19971 3995	3 9	303	4	Y	3632	3604	0	30	1	113
02	21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	18095 3446	3 9	35	4	Y	3133	3071 1	0 8	40	1	134
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030						
09	32820 X	30446	-0-	-2374	-0-	27727 2709	3 9	10	4	Y	2463	2420 20	0 8	9	1	49
10	33914 X	30738	-0-	-3176	-0-	27696 3036	3 9	6	4	Y	2760	2746	0	12	1	51
11	32820 X	30062	-0-	-2758	-0-	26378 3680	3 9	4	4	Y	3345	3277	0	54	1	65
12	32116 X	29969	-0-	-2147	-0-	26329 3634	3 9	6	4	Y	3304	3169	0	52	1	148
01	31961 X	27407	-0-	-4554	-0-	24401 2629	3 9	377	4	Y	2390	2426	0	38	1	74
02	27810 X	27810	-0-	-0-	-0-	24830 2929	3 9	51	4	Y	2663	2567 1	0 8	56	1	113
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291823		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452						
09	30660 X	27624	-0-	-3036	-0-	23088 4528	3 9	8	4	Y	4116	4074 12	0 8	8	1	82
10	31682 X	29206	-0-	-2476	-0-	23956 5245	3 9	5	4	Y	4768	4752	0	10	1	88
11	29940 X	27607	-0-	-2333	-0-	22667 4937	3 9	3	4	Y	4488	4443	0	46	1	87
12	29307 X	29307	-0-	-0-	-0-	23937 5365	3 9	5	4	Y	4877	4697	0	47	1	220
01	29233 X	28097	-0-	-1136	-0-	22402 5367	3 9	328	4	Y	4879	4912	0	35	1	152
02	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	20052 4661	3 9	35	4	Y	4237	4162 1	0 8	45	1	181

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
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	
WAPITI A UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292012	COMPL. DATE 12/10/2021					TOTAL DEPTH 9857	PERF.10026 - 20040		
09	25770 X	25770	-0-	-0-	78 1	15298 3	Y	9382	11 0	9349 1	250		
					74 4	10320 9							
10	21173 X	17550	-0-	-3623	-0-	27 1	10660 3	Y	5970	11 0	5892 1	317	
					296 4	6567 9							
11	22470 X	10899	-0-	-11571	-0-	14 1	9406 3	Y	1323	13 0	1584 1	42	
					24 4	1455 9				1 8			
12	26629 X	9696	-0-	-16933	-0-	16 1	8148 3	Y	1377	8 0	1345 1	66	
					17 4	1515 9							
01	26629 X	11946	-0-	-14683	-0-	19 1	9922 3	Y	1670	11 0	1659 1	66	
					168 4	1837 9							
02	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	18 1	5664 3	Y	1218	8 0	1174 1	102	
					306 4	1340 9							
WAPITI A UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292013	COMPL. DATE 12/10/2021					TOTAL DEPTH 10050	PERF.10350 - 20220		
09	77580 X	71848	-0-	-5732	-0-	188 1	67852 3	Y	3283	53 0	3252 1	85	
					197 4	3611 9							
10	80166 X	68736	-0-	-11430	-0-	76 1	64078 3	Y	3400	69 0	3241 1	175	
					842 4	3740 9							
11	77100 X	62832	-0-	-14268	-0-	46 1	58168 3	Y	4126	86 0	4083 1	130	
					79 4	4539 9				2 8			
12	79670 X	53959	-0-	-25711	-0-	42 1	49761 3	Y	3736	54 0	3636 1	176	
					46 4	4110 9							
01	75361 X	57152	-0-	-18209	-0-	54 1	51592 3	Y	4569	62 0	4506 1	177	
					480 4	5026 9							
02	51832 X	51832	-0-	-0-	-0-	51 1	45962 3	Y	4516	75 0	4243 1	375	
					851 4	4968 9							
WAPITI A UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292014	COMPL. DATE 12/10/2021					TOTAL DEPTH 10117	PERF.10459 - 20483		
09	54898 X	54898	-0-	-0-	-0-	138 1	52117 3	Y	2270	44 0	2243 1	58	
					146 4	2497 9							
10	56054 X	56054	-0-	-0-	-0-	55 1	52815 3	Y	2335	62 0	2213 1	118	
					615 4	2569 9							
11	58002 X	58002	-0-	-0-	-0-	38 1	53891 3	Y	3643	86 0	3559 1	114	
					66 4	4007 9				2 8			
12	58373 X	44180	-0-	-14193	-0-	34 1	41202 3	Y	2643	49 0	2584 1	124	
					37 4	2907 9							
01	58373 X	51809	-0-	-6564	-0-	44 1	47648 3	Y	3390	63 0	3321 1	130	
					388 4	3729 9							
02	47064 X	47064	-0-	-0-	-0-	42 1	42605 3	Y	3387	78 0	3160 1	279	
					691 4	3726 9							
WAPITI A UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292015	COMPL. DATE 12/10/2021					TOTAL DEPTH 10393	PERF.10620 - 20570		
09	94740 X	84129	-0-	-10611	-0-	177 1	82190 3	Y	1424	65 0	1345 1	34	
					196 4	1566 9							
10	99643 X	99643	-0-	-0-	-0-	85 1	96230 3	Y	2162	105 0	1986 1	105	
					950 4	2378 9							
11	105962 X	105962	-0-	-0-	-0-	67 1	104120 3	Y	1508	156 0	1416 1	40	
					116 4	1659 9				1 8			
12	86924 X	83211	-0-	-3713	-0-	57 1	81342 3	Y	1591	90 0	1472 1	69	
					62 4	1750 9							
01	107515 X	107515	-0-	-0-	-0-	86 1	102318 3	Y	3965	126 0	3761 1	147	
					749 4	4362 9							
02	95043 X	95043	-0-	-0-	-0-	74 1	92118 3	Y	1476	155 0	1360 1	108	
					1227 4	1624 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	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		
STATE EINHORN UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	292068	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL DEPTH	10527	PERF.11118 -	22550
09	93570 X	37826	-0-	-55744	-0-	50 1 111 4	35557 3 2108 9	Y	1916	1892 1	54
10	96689 X	96474	-0-	-215	-0-	143 1 85 4	91314 3 4932 9	Y	4484	4456 1	82
11	85650 X	83340	-0-	-2310	-0-	143 1 63 4	78242 3 4892 9	Y	4447	4440 1	89
12	88505 X	83942	-0-	-4563	-0-	160 1 67 4	78796 3 4919 9	Y	4472	4474 1	87
01	96472 X	85623	-0-	-10849	-0-	160 1 32 4	80521 3 4910 9	Y	4464	4442 1	109
02	84232 X	84232	-0-	-0-	-0-	166 1 59 4	79352 3 4655 9	Y	4232	4239 1	102
STATE EINHORN UNIT		WELL #:	711H	RRCID ->	292072	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL DEPTH	10353	PERF.10330 -	22269
09	66900 X	26475	-0-	-40425	-0-	43 1 96 4	24239 3 2097 9	Y	1906	1884 1	56
10	69130 X	63639	-0-	-5491	-0-	128 1 76 4	58702 3 4733 9	Y	4303	4278 1	81
11	66900 X	54724	-0-	-12176	-0-	116 1 52 4	49288 3 5268 9	Y	4789	4770 1	100
12	57970 X	57733	-0-	-237	-0-	137 1 57 4	52438 3 5101 9	Y	4637	4644 1	93
01	69426 X	69426	-0-	-0-	-0-	154 1 30 4	63591 3 5651 9	Y	5137	5100 1	130
02	56049 X	56049	-0-	-0-	-0-	141 1 50 4	51406 3 4452 9	Y	4047	4076 1	101
STATE EINHORN UNIT		WELL #:	731H	RRCID ->	292074	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10484 -	22929
09	78090 X	39217	-0-	-38873	-0-	57 1 126 4	35574 3 3460 9	Y	3145	3090 1	91
10	81499 X	74811	-0-	-6688	-0-	145 1 86 4	68177 3 6403 9	Y	5821	5803 1	109
11	78870 X	65441	-0-	-13429	-0-	132 1 59 4	58727 3 6523 9	Y	5930	5917 1	122
12	81499 X	70813	-0-	-10686	-0-	160 1 67 4	63991 3 6595 9	Y	5995	5997 1	120
01	74803 X	68578	-0-	-6225	-0-	162 1 32 4	62068 3 6316 9	Y	5742	5717 1	145
02	66108 X	66108	-0-	-0-	-0-	168 1 60 4	59744 3 6136 9	Y	5578	5581 1	142
STATE EINHORN UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	292121	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL DEPTH	10596	PERF.11670 -	22316
09	72810 X	37255	-0-	-35555	-0-	49 1 110 4	33974 3 3122 9	Y	2838	2793 1	83
10	75237 X	73852	-0-	-1385	-0-	122 1 73 4	67820 3 5837 9	Y	5306	5289 1	100
11	72810 X	65500	-0-	-7310	-0-	121 1 54 4	58864 3 6461 9	Y	5874	5852 1	122
12	74152 X	69347	-0-	-4805	-0-	143 1 60 4	62611 3 6533 9	Y	5939	5942 1	119
01	73842 X	69355	-0-	-4487	-0-	142 1 28 4	63098 3 6087 9	Y	5534	5513 1	140
02	62290 X	62290	-0-	-0-	-0-	137 1 49 4	56991 3 5113 9	Y	4648	4672 1	116

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 733H		RRCID -> 292225		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14910 X	11793	-0-	-3117	-0-	27	1	9600	3	Y	1962	1952	0	3	1	19
						8	4	2158	9			11	8			
10	14508 X	11180	-0-	-3328	-0-	9	1	8897	3	Y	2053	2042	0	4	1	26
						16	4	2258	9							
11	14040 X	13383	-0-	-657	-0-	6	1	10874	3	Y	2267	2114	0	147	1	32
						9	4	2494	9							
12	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	8	1	11368	3	Y	2546	2520	0	19	1	39
						5	4	2801	9							
01	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	2	1	10427	3	Y	2699	2687	0	14	1	37
						4	4	2969	9							
02	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	1	1	8842	3	Y	2169	2148	0	17	1	40
						11	4	2386	9			1	8			
TITAN 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292228		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957						
09	12570 X	12368	-0-	-202	-0-	39	1	10576	3	Y	1584	1569	0	3	1	16
						11	4	1742	9			11	8			
10	12586 X	12121	-0-	-465	-0-	14	1	10812	3	Y	1155	1152	0	4	1	15
						24	4	1271	9							
11	12570 X	12095	-0-	-475	-0-	6	1	10335	3	Y	1585	1471	0	107	1	22
						10	4	1744	9							
12	12989 X	12868	-0-	-121	-0-	8	1	10821	3	Y	1849	1824	0	19	1	28
						5	4	2034	9							
01	12989 X	11693	-0-	-1296	-0-	3	1	9952	3	Y	1575	1567	0	14	1	22
						5	4	1733	9							
02	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	1	1	9041	3	Y	1693	1665	0	18	1	31
						13	4	1862	9			1	8			
JAWS STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292273		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189						
09	40710 X	18861	-0-	-21849	-0-	86	1	17206	3	Y	1230	1224	1			90
						216	4	1353	9							
10	42067 X	11936	-0-	-30131	-0-	76	1	10326	3	Y	1264	1261	1	6	8	87
						144	4	1390	9							
11	40500 X	18194	-0-	-22306	-0-	112	1	16105	3	Y	1700	1673	1			114
						107	4	1870	9							
12	30566 X	19488	-0-	-11078	-0-	74	1	17134	3	Y	1793	1765	1	14	8	128
						308	4	1972	9							
01	30566 X	27395	-0-	-3171	-0-	40	1	24435	3	Y	2190	2190	1			128
						511	4	2409	9							
02	28846 X	28846	-0-	-0-	-0-	41	1	26646	3	Y	1805	1749	1	60	8	124
						173	4	1986	9							
JAWS STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292274		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351						
09	33420 X	26500	-0-	-6920	-0-	117	1	23437	3	Y	2469	2378	1			181
						230	4	2716	9							
10	34534 X	17990	-0-	-16544	-0-	111	1	15172	3	Y	2310	2321	1	12	8	158
						166	4	2541	9							
11	30660 X	22035	-0-	-8625	-0-	133	1	19147	3	Y	2399	2396	1			161
						116	4	2639	9							
12	31900 X	31900	-0-	-0-	-0-	119	1	27671	3	Y	3365	3260	1	26	8	240
						408	4	3702	9							
01	44053 X	44053	-0-	-0-	-0-	64	1	39080	3	Y	3843	3858	1			225
						682	4	4227	9							
02	41895 X	41895	-0-	-0-	-0-	56	1	36216	3	Y	4918	4662	1	142	8	339
						213	4	5410	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M	O	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		
WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208											
09	78750 X	53726	-0-	-25024	-0-	344 1	50391 3	Y	2654	2585 1	287
						72 4	2919 9				
10	78430 X	57113	-0-	-21317	-0-	381 1	53767 3	Y	2657	2711 1	7 8 226
						42 4	2923 9				
11	75900 X	53681	-0-	-22219	-0-	421 1	50456 3	Y	2394	2383 1	237
						171 4	2633 9				
12	78430 X	58416	-0-	-20014	-0-	429 1	54986 3	Y	2643	2616 1	264
						94 4	2907 9				
01	58230 X	58230	-0-	-0-	-0-	376 1	55077 3	Y	2425	2431 1	258
						109 4	2668 9				
02	46510 X	46510	-0-	-0-	-0-	377 1	43736 3	Y	2094	2073 1	279
						94 4	2303 9				
STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350											
09	32552 X	32552	-0-	-0-	-0-	45 1	26686 3	Y	5259	5188 0	28 1 120
						36 4	5785 9				
10	33314 X	33314	-0-	-0-	-0-	40 1	27346 3	Y	5341	5345 0	27 1 89
						53 4	5875 9				
11	30552 X	30552	-0-	-0-	-0-	46 1	26070 3	Y	3970	3913 0	34 1 112
						69 4	4367 9				
12	30411 X	27482	-0-	-2929	-0-	49 1	23113 3	Y	3925	3870 0	59 1 108
						2 4	4318 9				
01	30411 X	29937	-0-	-474	-0-	129 1	25405 3	Y	3945	3896 0	39 1 118
						63 4	4340 9				
02	31925 X	31925	-0-	-0-	-0-	170 1	26452 3	Y	4754	4717 0	11 1 144
						74 4	5229 9				
STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592											
09	19530 X	18970	-0-	-560	-0-	27 1	15870 3	Y	2765	2724 0	15 1 63
						31 4	3042 9				
10	20181 X	11062	-0-	-9119	-0-	14 1	9452 3	Y	1426	1456 0	9 1 24
						27 4	1569 9				
11	23407 X	23407	-0-	-0-	-0-	35 1	19583 3	Y	3211	3121 0	23 1 91
						257 4	3532 9				
12	28799 X	28799	-0-	-0-	-0-	52 1	24378 3	Y	3969	3892 0	59 1 109
						3 4	4366 9				
01	26417 X	26417	-0-	-0-	-0-	114 1	22310 3	Y	3571	3540 0	33 1 107
						65 4	3928 9				
02	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	109 1	16910 3	Y	2457	2483 0	7 1 74
						59 4	2703 9				
STATE TROOPER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292471 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289											
09	42842 X	42842	-0-	-0-	-0-	69 1	39712 3	Y	2745	2675 0	44 1 61
						41 4	3020 9				
10	42797 X	42797	-0-	-0-	-0-	60 1	39859 3	Y	2561	2539 0	41 1 42
						61 4	2817 9				
11	43140 X	38884	-0-	-4256	-0-	64 1	35971 3	Y	2525	2450 0	48 1 69
						71 4	2778 9				
12	44578 X	36663	-0-	-7915	-0-	73 1	33828 3	Y	2508	2448 0	61 1 68
						3 4	2759 9				
01	44578 X	34826	-0-	-9752	-0-	165 1	32001 3	Y	2368	2310 0	57 1 69
						55 4	2605 9				
02	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	8 1	1261 3	Y	48	115 0	1 1 1
						5 4	53 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPIILLON UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292485		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284						
09	31133 X	31133	-0-	-0-	-0-	26944 4144	3 9	45	4	Y	3767	3640	1			278
10	31340 X	31340	-0-	-0-	-0-	27690 3625	3 9	25	4	Y	3295	3409	1	16	8	148
11	29730 X	27202	-0-	-2528	-0-	23493 3648	3 9	61	4	Y	3316	3224	1	1	8	239
12	30721 X	26204	-0-	-4517	-0-	22397 3794	3 9	13	4	Y	3449	3454	1	15	8	219
01	30721 X	23853	-0-	-6868	-0-	20324 3480	3 9	49	4	Y	3164	3135	1			248
02	25877 X	25877	-0-	-0-	-0-	22360 3320	3 9	197	4	Y	3018	3029	1			237
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292486		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519						
09	37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	35687 2111	3 9	58	4	Y	1919	1864	1			136
10	38295 X	38295	-0-	-0-	-0-	36095 2170	3 9	30	4	Y	1973	2013	1	10	8	86
11	38980 X	38980	-0-	-0-	-0-	35774 3121	3 9	85	4	Y	2837	2722	1	1	8	200
12	38868 X	38868	-0-	-0-	-0-	35493 3357	3 9	18	4	Y	3052	3049	1	14	8	189
01	38591 X	38591	-0-	-0-	-0-	35110 3397	3 9	84	4	Y	3088	3038	1			239
02	35909 X	35909	-0-	-0-	-0-	32686 3037	3 9	186	4	Y	2761	2785	1			215
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292522		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521						
09	38416 X	38416	-0-	-0-	-0-	33631 4727	3 9	58	4	Y	4297	4146	1			315
10	38409 X	37896	-0-	-513	-0-	33808 4058	3 9	30	4	Y	3689	3821	1	18	8	165
11	37170 X	34201	-0-	-2969	-0-	30536 3585	3 9	80	4	Y	3259	3190	1	1	8	233
12	38409 X	30540	-0-	-7869	-0-	27370 3153	3 9	17	4	Y	2866	2907	1	13	8	179
01	38409 X	32675	-0-	-5734	-0-	28240 4393	3 9	42	4	Y	3994	3863	1			310
02	27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	24172 2753	3 9	167	4	Y	2503	2621	1			192
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 761H		RRCID -> 292604		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982						
09	43260 X	42514	-0-	-746	-0-	39726 2737	3 9	51	4	Y	2488	2380	1			176
10	46746 X	46746	-0-	-0-	-0-	43843 2874	3 9	29	4	Y	2613	2663	1	13	8	113
11	44569 X	44569	-0-	-0-	-0-	41793 2693	3 9	83	4	Y	2448	2392	1	1	8	168
12	43927 X	35447	-0-	-8480	-0-	33029 2404	3 9	14	4	Y	2185	2211	1	10	8	132
01	44702 X	33093	-0-	-11609	-0-	31634 1411	3 9	48	4	Y	1283	1325	1			90
02	30330 X	30330	-0-	-0-	-0-	28831 1309	3 9	190	4	Y	1190	1196	1			84

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 731H		RRCID -> 292656		COMPL. DATE 09/19/2021				TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193					
M 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	* C	EOM BALANCE		
09	18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	14441 4395	3 9	4	4	Y	3995	3991 14	0 8	5 1	92
10	18538 X	18437	-0-	-101	-0-	14019	3	4418	9	Y	4016	3993	0	6	109
11	17940 X	17704	-0-	-236	-0-	13292 4409	3 9	3	4	Y	4008	4020	0	29	68
12	18538 X	16664	-0-	-1874	-0-	12267 4384	3 9	13	4	Y	3985	3804	0	25	224
01	18538 X	16990	-0-	-1548	-0-	12690 4289	3 9	11	4	Y	3899	4004	0	21	98
02	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	10403 2899	3 9	32	4	Y	2635	2642	0	20	71

POLARIS 7		WELL #: 732H		RRCID -> 292659		COMPL. DATE 09/20/2021				TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393					
09	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	7168 2270	3 9	3	4	Y	2064	2059 6	0 8	2 1	48
10	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	7054	3	2526	9	Y	2296	2279	0	3	62
11	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	6609 2391	3 9	3	4	Y	2174	2188	0	11	37
12	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	7090 2222	3 9	12	4	Y	2020	1931	0	12	114
01	9207 X	8808	-0-	-399	-0-	6731 2066	3 9	11	4	Y	1878	1936	0	9	47
02	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	5118 1373	3 9	50	4	Y	1248	1252	0	9	34

MCGREGOR C UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292701		COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296					
09	9660 X	8622	-0-	-1038	-0-	5950 2609	3 9	63	4	Y	2372	2338	0	26	48
10	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	7527 3358	3 9	6	4	Y	3053	2995 27	0 8	43	36
11	9660 X	7549	-0-	-2111	-0-	5239 2253	3 9	57	4	Y	2048	2023 12	0 8	29	20
12	9982 X	8328	-0-	-1654	-0-	5681 2582	3 9	65	4	Y	2347	2270	0	40	57
01	9982 X	6904	-0-	-3078	-0-	4590 2187	3 9	127	4	Y	1988	1993	0	32	20
02	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	7464 2863	3 9	98	4	Y	2603	2530	0	40	53

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292847		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308					
09	110280 X	26782	-0-	-83498	-0-	260 56	1 4	25378 1088	3 9	Y	989	925	0	45	25
10	113956 X	20787	-0-	-93169	-0-	171 50	1 4	20138 428	3 9	Y	389	371	0	33	10
11	33441 X	33441	-0-	-0-	-0-	245 3	1 4	32219 974	3 9	Y	885	800	0	70	25
12	33494 X	33494	-0-	-0-	-0-	242 33	1 4	31963 1256	3 9	Y	1142	1067	0	48	52
01	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	257 108	1 4	28280 1085	3 9	Y	986	935	0	63	40
02	31699 X	31699	-0-	-0-	-0-	199 178	1 4	30199 1123	3 9	Y	1021	990	0	18	53

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 292848		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 10939				PERF.11200 - 20344			
09	76560 X	23188	-0-	-53372	-0-	239	1	21600	3	Y	1179	1138	0	24	1	31	
						52	4	1297	9								
10	48174 X	20519	-0-	-27655	-0-	170	1	19640	3	Y	600	594	0	20	1	17	
						49	4	660	9								
11	27609 X	27609	-0-	-0-	-0-	238	1	26443	3	Y	841	796	0	36	1	26	
						3	4	925	9								
12	38013 X	38013	-0-	-0-	-0-	301	1	36483	3	Y	1080	1014	0	43	1	49	
						41	4	1188	9								
01	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	266	1	32008	3	Y	1049	1000	0	55	1	43	
						112	4	1154	9								
02	43292 X	43292	-0-	-0-	-0-	224	1	41890	3	Y	894	871	0	20	1	46	
						195	4	983	9								
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 292849		COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL DEPTH 10955				PERF.11150 - 20381			
09	55021 X	55021	-0-	-0-	-0-	408	1	53760	3	Y	695	618	0	66	1	16	
						88	4	765	9								
10	52914 X	52914	-0-	-0-	-0-	291	1	51460	3	Y	980	911	0	59	1	26	
						85	4	1078	9								
11	71016 X	71016	-0-	-0-	-0-	447	1	69083	3	Y	1345	1229	0	104	1	38	
						6	4	1480	9								
12	76325 X	76325	-0-	-0-	-0-	393	1	74387	3	Y	1356	1255	0	80	1	59	
						53	4	1492	9								
01	56854 X	51493	-0-	-5361	-0-	280	1	50050	3	Y	950	893	0	79	1	37	
						118	4	1045	9								
02	54991 X	54991	-0-	-0-	-0-	251	1	53345	3	Y	1047	1007	0	23	1	54	
						243	4	1152	9								
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 754H		RRCID -> 292854		COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL DEPTH 11026				PERF.11100 - 20495			
09	83460 X	66991	-0-	-16469	-0-	476	1	64809	3	Y	1457	1360	0	74	1	36	
						103	4	1603	9								
10	86242 X	55180	-0-	-31062	-0-	278	1	53676	3	Y	1041	992	0	57	1	28	
						81	4	1145	9								
11	83460 X	71800	-0-	-11660	-0-	425	1	69888	3	Y	1346	1239	0	97	1	38	
						6	4	1481	9								
12	73528 X	73528	-0-	-0-	-0-	378	1	71563	3	Y	1396	1273	0	102	1	59	
						51	4	1536	9								
01	69223 X	52179	-0-	-17044	-0-	281	1	50723	3	Y	961	880	0	105	1	35	
						118	4	1057	9								
02	46848 X	46848	-0-	-0-	-0-	237	1	45619	3	Y	692	668	0	26	1	33	
						231	4	761	9								
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 705HR		RRCID -> 292865		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11830				PERF.11811 - 16716			
09	14400 X	8494	-0-	-5906	-0-	20	1	6363	3	Y	1904	1903	0	2	1	12	
						17	4	2094	9			6	8				
10	14880 X	13483	-0-	-1397	-0-	37	1	10132	3	Y	2997	2993	0	4	1	12	
						17	4	3297	9								
11	14400 X	12754	-0-	-1646	-0-	41	1	9775	3	Y	2668	2650	0	18	1	12	
						3	4	2935	9								
12	14880 X	13223	-0-	-1657	-0-	35	1	9960	3	Y	2933	2908	0	18	1	19	
						2	4	3226	9								
01	14632 X	12906	-0-	-1726	-0-	53	1	9340	3	Y	3192	3183	0	13	1	15	
						2	4	3511	9								
02	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	44	1	7848	3	Y	2888	2869	0	16	1	18	
						10	4	3177	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 714H		RRCID -> 292866		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698			
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	
09	13920 X	7019	-0-	-6901	-0-	20 1	4937 3	Y	1859	1858 0	1 1	12	
						17 4	2045 9			5 8			
10	13361 X	10885	-0-	-2476	-0-	34 1	7720 3	Y	2832	2830 0	3 1	11	
						16 4	3115 9						
11	12930 X	10138	-0-	-2792	-0-	40 1	7162 3	Y	2666	2653 0	12 1	12	
						3 4	2933 9						
12	11780 X	10095	-0-	-1685	-0-	37 1	7187 3	Y	2608	2591 0	12 1	17	
						2 4	2869 9						
01	10881 X	9611	-0-	-1270	-0-	56 1	7066 3	Y	2261	2258 0	9 1	11	
						2 4	2487 9						
02	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	46 1	6111 3	Y	1603	1593 0	11 1	10	
						11 4	1763 9						
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 715H		RRCID -> 292867		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735			
09	13650 X	8923	-0-	-4727	-0-	18 1	6297 3	Y	2356	2351 0	2 1	15	
						16 4	2592 9			6 8			
10	14105 X	12051	-0-	-2054	-0-	34 1	9513 3	Y	2262	2264 0	4 1	9	
						16 4	2488 9						
11	13650 X	12890	-0-	-760	-0-	43 1	10469 3	Y	2159	2138 0	20 1	10	
						3 4	2375 9						
12	13919 X	13627	-0-	-292	-0-	37 1	10687 3	Y	2637	2611 0	19 1	17	
						2 4	2901 9						
01	13020 X	11842	-0-	-1178	-0-	54 1	8963 3	Y	2566	2558 0	13 1	12	
						2 4	2823 9						
02	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	46 1	7949 3	Y	2124	2107 0	16 1	13	
						59 4	2336 9						
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 292868		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066			
09	28350 X	14987	-0-	-13363	-0-	42 1	11635 3	Y	2976	2964 0	3 1	19	
						36 4	3274 9			10 8			
10	29295 X	22238	-0-	-7057	-0-	63 1	17318 3	Y	4389	4385 0	6 1	17	
						29 4	4828 9						
11	20850 X	14736	-0-	-6114	-0-	67 1	11278 3	Y	3078	3061 0	20 1	14	
						5 4	3386 9						
12	16151 X	8999	-0-	-7152	-0-	52 1	6359 3	Y	2350	2338 0	11 1	15	
						3 4	2585 9						
01	22227 X	20267	-0-	-1960	-0-	125 1	15399 3	Y	4308	4282 0	21 1	20	
						4 4	4739 9						
02	18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	110 1	14324 3	Y	3227	3199 0	28 1	20	
						54 4	3550 9						
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 705H		RRCID -> 292889		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292947	COMPL. DATE 02/24/2024	TOTAL DEPTH 9928	PERF.10247	- 17617								
09	71580 X	14458	-0-	-57122	-0-	14087 317 9	3	54	4	Y	288	13	0	303	1	13
10	23684 X	20201	-0-	-3483	-0-	19136 595 9	3	470	4	Y	541	24	0	503	1	27
11	22920 X	18631	-0-	-4289	-0-	17749 870 9	3	12	4	Y	791	31	0	733	1	52
12	20987 X	16705	-0-	-4282	-0-	14987 1703 9	3	15	4	Y	1548	19	0	1498	1	83
01	20987 X	11981	-0-	-9006	-0-	11209 702 9	3	70	4	Y	638	16	0	648	1	57
02	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12286 546 9	3	21	4	Y	496	20	0	488	1	45
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292948	COMPL. DATE 04/17/2024	TOTAL DEPTH 10209	PERF.10469	- 17746								
09	122100 X	52758	-0-	-69342	-0-	51492 1128 9	3	138	4	Y	1025	45	0	976	1	45
10	126170 X	111381	-0-	-14789	-0-	108763 2534 9	3	84	4	Y	2304	130	0	2107	1	112
11	102240 X	101259	-0-	-981	-0-	98823 2396 9	3	40	4	Y	2178	162	0	1988	1	135
12	105648 X	88382	-0-	-17266	-0-	86100 2244 9	3	38	4	Y	2040	104	0	1970	1	101
01	111383 X	88662	-0-	-22721	-0-	86122 2256 9	3	284	4	Y	2051	116	0	1867	1	169
02	84402 X	84402	-0-	-0-	-0-	82493 1840 9	3	69	4	Y	1673	129	0	1570	1	143
TITAN 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 292965	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 11787	PERF.11867	- 16646								
09	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	45 12 4	1	14355	3	Y	2413	2402	0	5	1	24
10	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	18 30 4	1	15178	3	Y	2501	2487	0	6	1	32
11	16830 X	16690	-0-	-140	-0-	7 12 4	1	13976	3	Y	2450	2285	0	163	1	34
12	17639 X	16074	-0-	-1565	-0-	11 7 4	1	13762	3	Y	2085	2063	0	24	1	32
01	17980 X	15812	-0-	-2168	-0-	3 6 4	1	13483	3	Y	2109	2094	0	18	1	29
02	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	1 15 4	1	11904	3	Y	2366	2328	0	23	1	43
LINK VJ RANCH 24-13 K		WELL #: 734H		RRCID -> 292967	COMPL. DATE 07/10/2022	TOTAL DEPTH 11642	PERF.11756	- 21680								
09	32117 X	32117	-0-	-0-	-0-	26596 5477 9	3	44	4	Y	4979	4955	0			90
10	33102 X	33102	-0-	-0-	-0-	26893 6163 9	3	46	4	Y	5603	5612	0	4	1	77
11	30234 X	30234	-0-	-0-	-0-	25833 4379 9	3	22	4	Y	3981	3989	0	4	1	65
*12	33201 X	30989	-0-	-2212	-0-	26217 4686 9	3	86	4	Y	4260	4187	0			138
01	33201 X	26815	-0-	-6386	-0-	22847 3941 9	3	27	4	Y	3583	3689	0			32
02	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	53 135 4	1	8038	3	Y	1459	1472	0	1	8	18

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 J		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 733H		RRCID -> 293032		COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30219 X	30219	-0-	-0-	-0-	25997	3	36	4	Y	3805	3810	0			68
10	32473 X	32473	-0-	-0-	-0-	4186	9	27463	3	Y	4520	4523	0	4	1	61
11	32220 X	31994	-0-	-226	-0-	4972	9	26330	3	Y	5132	5105	0	4	1	84
*12	33294 X	30080	-0-	-3214	-0-	5645	9	25810	3	Y	3816	3778	0			122
01	33294 X	29198	-0-	-4096	-0-	4198	9	24730	3	Y	4038	4124	0			36
02	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	4442	9	62	1	Y	1566	1582	0	1	8	19
						159	4				1723	9				
LINK VJ RANCH 24-13 L		WELL #: 752H		RRCID -> 293035		COMPL. DATE 03/29/2023				TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278						
09	61500 X	53526	-0-	-7974	-0-	50093	3	60	4	Y	3066	3058	0			53
10	71128 X	71128	-0-	-0-	-0-	3373	9	65461	3	Y	5086	5063	0	10	1	66
11	62657 X	62657	-0-	-0-	-0-	5595	9	58220	3	Y	3977	3973	0	10	1	60
*12	68213 X	68213	-0-	-0-	-0-	4375	9	62836	3	Y	4770	4683	0			147
01	71114 X	67870	-0-	-3244	-0-	5247	9	62706	3	Y	4652	4760	0			39
02	34252 X	34252	-0-	-0-	-0-	5117	9	217	1	Y	954	984	0			9
						345	4				1049	9				
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 293049		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708						
09	7860 X	5397	-0-	-2463	-0-	18	1	3738	3	Y	1478	1472	0	1	1	9
10	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	15	4	1626	9	Y	2009	2008	0	2	1	8
11	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	29	1	6190	3	Y	1882	1872	0	10	1	8
12	7874 X	6902	-0-	-972	-0-	13	4	2210	9	Y	1119	1110	0	10	1	7
01	8122 X	6813	-0-	-1309	-0-	32	1	5764	3	Y	1013	1007	0	8	1	5
02	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	2	4	2070	9	Y	1647	1632	0	10	1	10
						29	1	5640	3	Y						
						2	4	1231	9							
						47	1	5649	3	Y						
						3	4	1114	9							
						39	1	4971	3	Y						
						35	4	1812	9							
LINK VJ RANCH 24-13 M		WELL #: 753H		RRCID -> 293057		COMPL. DATE 03/28/2023				TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375						
09	34457 X	34457	-0-	-0-	-0-	31449	3	32	4	Y	2705	2694	0			47
10	39613 X	39613	-0-	-0-	-0-	2976	9	35823	3	Y	3411	3408	0	5	1	45
11	27840 X	17057	-0-	-10783	-0-	3752	9	14972	3	Y	1885	1898	0	2	1	30
*12	50842 X	50842	-0-	-0-	-0-	2074	9	46752	3	Y	3588	3508	0			110
01	61197 X	61197	-0-	-0-	-0-	3947	9	56323	3	Y	4382	4455	0			37
02	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	4820	9	108	1	Y	1427	1446	0	1	8	17
						223	4				1570	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 704H		RRCID -> 293060		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731				
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	* * CODE	EOM BALANCE
09	14520 X	8949	-0-	-5571	-0-	19 1	6383 3	Y	2301	2298 0	2 1	15		
						16 4	2531 9			8 8				
10	15004 X	14553	-0-	-451	-0-	36 1	10598 3	Y	3548	3545 0	4 1	14		
						16 4	3903 9							
11	14520 X	14043	-0-	-477	-0-	40 1	10337 3	Y	3330	3310 0	19 1	15		
						3 4	3663 9							
12	14849 X	14428	-0-	-421	-0-	36 1	10675 3	Y	3377	3352 0	19 1	21		
						2 4	3715 9							
01	14539 X	13283	-0-	-1256	-0-	52 1	9763 3	Y	3151	3144 0	13 1	15		
						2 4	3466 9							
02	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	42 1	7933 3	Y	2715	2697 0	16 1	17		
						35 4	2987 9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293159		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700				
09	33900 X	21531	-0-	-12369	-0-	33 1	19342 3	Y	1932	1898 0	20 1	44		
						31 4	2125 9							
10	35030 X	20972	-0-	-14058	-0-	28 1	19015 3	Y	1712	1710 0	18 1	28		
						46 4	1883 9							
11	33900 X	19402	-0-	-14498	-0-	30 1	17087 3	Y	2026	1976 0	21 1	57		
						56 4	2229 9							
12	27590 X	17179	-0-	-10411	-0-	32 1	15158 3	Y	1806	1781 0	32 1	50		
						2 4	1987 9							
01	22971 X	13101	-0-	-9870	-0-	59 1	11568 3	Y	1293	1286 0	19 1	38		
						52 4	1422 9							
02	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	77 1	11919 3	Y	1394	1385 0	5 1	42		
						57 4	1533 9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 293161		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149				
09	31980 X	29687	-0-	-2293	-0-	43 1	24957 3	Y	4220	4167 0	25 1	96		
						45 4	4642 9							
10	33046 X	29757	-0-	-3289	-0-	37 1	25094 3	Y	4145	4148 0	24 1	69		
						66 4	4560 9							
11	29850 X	28121	-0-	-1729	-0-	42 1	23897 3	Y	3730	3664 0	30 1	105		
						79 4	4103 9							
12	30845 X	30261	-0-	-584	-0-	55 1	25816 3	Y	3988	3921 0	62 1	110		
						3 4	4387 9							
01	31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	138 1	27055 3	Y	4025	3973 0	41 1	121		
						70 4	4428 9							
02	28933 X	28933	-0-	-0-	-0-	160 1	24763 3	Y	3580	3583 0	10 1	108		
						72 4	3938 9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 293162		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341				
09	25410 X	17478	-0-	-7932	-0-	28 1	15961 3	Y	1327	1304 0	16 1	30		
						29 4	1460 9							
10	26257 X	16754	-0-	-9503	-0-	23 1	15678 3	Y	919	920 0	14 1	15		
						42 4	1011 9							
11	22530 X	15689	-0-	-6841	-0-	26 1	14434 3	Y	1071	1038 0	18 1	30		
						51 4	1178 9							
12	23095 X	15167	-0-	-7928	-0-	30 1	14039 3	Y	996	976 0	23 1	27		
						2 4	1096 9							
01	19158 X	12842	-0-	-6316	-0-	60 1	11751 3	Y	908	891 0	17 1	27		
						32 4	999 9							
02	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	71 1	10911 3	Y	775	775 0	4 1	23		
						35 4	853 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 714H		RRCID -> 293164		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	31440 X	29390	-0-	-2050	-0-	41 1 41 4	24010 3 5298 9	Y	4816	4762 0	26 1		110
10	33511 X	27854	-0-	-5657	-0-	35 1 60 4	23514 3 4245 9	Y	3859	3881 0	24 1		64
11	32430 X	25034	-0-	-7396	-0-	36 1 58 4	20572 3 4368 9	Y	3971	3895 0	28 1		112
12	33511 X	22544	-0-	-10967	-0-	39 1 2 4	18576 3 3927 9	Y	3570	3532 0	52 1		98
01	31372 X	25099	-0-	-6273	-0-	104 1 53 4	20589 3 4353 9	Y	3957	3902 0	34 1		119
02	24261 X	24261	-0-	-0-	-0-	128 1 57 4	19939 3 4137 9	Y	3761	3757 0	9 1		114
TITAN 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293171		COMPL. DATE 08/16/2021				TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 293173		COMPL. DATE 06/30/2019				TOTAL DEPTH 11759 PERF.11941 - 16611			
09	10440 X	10166	-0-	-274	-0-	21 1 916 9	9229 3	Y	833	822 0 5 8	3 1		11
10	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	32 1 4 4	9428 3 1396 9	Y	1269	1261 0	3 1		16
11	10920 X	10482	-0-	-438	-0-	4 1 2 4	8988 3 1488 9	Y	1353	1334 0	15 1		20
12	11284 X	11111	-0-	-173	-0-	9474 3 1617 9	20 4	Y	1470	1435 0	15 1		40
01	11284 X	10846	-0-	-438	-0-	11 1 16 4	9174 3 1645 9	Y	1495	1502 0	12 1		21
02	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	4 1 12 4	7525 3 1670 9	Y	1518	1492 0	11 1		36
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 713H		RRCID -> 293186		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241			
09	26280 X	25314	-0-	-966	-0-	36 1 41 4	21191 3 4046 9	Y	3678	3635 0	22 1		84
10	27156 X	24155	-0-	-3001	-0-	30 1 60 4	20349 3 3716 9	Y	3378	3387 0	19 1		56
11	25950 X	21677	-0-	-4273	-0-	33 1 74 4	18410 3 3160 9	Y	2873	2825 0	23 1		81
12	26474 X	21474	-0-	-5000	-0-	39 1 3 4	18370 3 3062 9	Y	2784	2744 0	44 1		77
01	26164 X	18410	-0-	-7754	-0-	79 1 53 4	15537 3 2741 9	Y	2492	2471 0	23 1		75
02	17813 X	17813	-0-	-0-	-0-	98 1 56 4	15161 3 2498 9	Y	2271	2271 0	6 1		69
VJ RANCH LINK 35-38 B		WELL #: 591H		RRCID -> 293203		COMPL. DATE 03/17/2020				TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12-7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13H		RRCID -> 293209		COMPL. DATE 10/05/2017				TOTAL DEPTH 12235				PERF.12355 - 16975		
09	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	35	1	5170	3	Y	1193	1207	0	2	1	47
						10	4	1312	9			4	8			
10	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	39	1	5128	3	Y	1274	1248	0	2	1	71
						11	4	1401	9							
11	5910 X	5814	-0-	-96	-0-	43	1	4833	3	Y	842	853	0	9	1	51
						12	4	926	9							
12	6107 X	5423	-0-	-684	-0-	82	1	4435	3	Y	822	727	0	8	1	138
						2	4	904	9							
01	6107 X	4594	-0-	-1513	-0-	155	1	3968	3	Y	425	532	0	5	1	26
						3	4	468	9							
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	188	1	3593	3	Y	346	336	0	7	1	29
						6	4	381	9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293214		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10848				PERF.11314 - 18988		
09	56250 X	49150	-0-	-7100	-0-	73	1	42815	3	Y	5648	5570	0	52	1	128
						49	4	6213	9							
10	56451 X	47687	-0-	-8764	-0-	62	1	41556	3	Y	5453	5444	0	47	1	90
						71	4	5998	9							
11	54630 X	40415	-0-	-14215	-0-	62	1	35134	3	Y	4670	4576	0	53	1	131
						82	4	5137	9							
12	53351 X	47363	-0-	-5988	-0-	89	1	41636	3	Y	5122	5015	0	98	1	140
						4	4	5634	9							
01	53351 X	41984	-0-	-11367	-0-	187	1	36647	3	Y	4608	4550	0	61	1	137
						81	4	5069	9							
02	42937 X	42937	-0-	-0-	-0-	248	1	38074	3	Y	4107	4104	0	17	1	123
						97	4	4518	9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293216		COMPL. DATE 03/26/2023				TOTAL DEPTH 11111				PERF.11401 - 18660		
09	101940 X	77483	-0-	-24457	-0-	126	1	72951	3	Y	3943	3856	0	67	1	88
						69	4	4337	9							
10	105338 X	83857	-0-	-21481	-0-	119	1	79559	3	Y	3698	3658	0	68	1	60
						111	4	4068	9							
11	86910 X	79217	-0-	-7693	-0-	134	1	74905	3	Y	3671	3547	0	84	1	100
						140	4	4038	9							
12	89807 X	78579	-0-	-11228	-0-	160	1	74505	3	Y	3554	3455	0	104	1	95
						5	4	3909	9							
01	89807 X	77029	-0-	-12778	-0-	375	1	72809	3	Y	3392	3259	0	132	1	96
						114	4	3731	9							
02	62866 X	62866	-0-	-0-	-0-	395	1	59895	3	Y	2249	2251	0	29	1	65
						102	4	2474	9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 762H		RRCID -> 293217		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 11354				PERF.11599 - 19087		
09	55410 X	46959	-0-	-8451	-0-	78	1	45190	3	Y	1489	1438	0	50	1	32
						53	4	1638	9							
10	57257 X	45056	-0-	-12201	-0-	66	1	43636	3	Y	1170	1139	0	45	1	18
						67	4	1287	9							
11	53880 X	45503	-0-	-8377	-0-	78	1	43228	3	Y	1917	1825	0	59	1	51
						88	4	2109	9							
12	55676 X	48481	-0-	-7195	-0-	100	1	46265	3	Y	1921	1850	0	72	1	50
						3	4	2113	9							
01	52514 X	47278	-0-	-5236	-0-	233	1	45074	3	Y	1725	1644	0	83	1	48
						73	4	1898	9							
02	42763 X	42763	-0-	-0-	-0-	273	1	41381	3	Y	943	944	0	21	1	26
						72	4	1037	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VJ RANCH LINK 38-47 H		WELL #: 714H		RRCID -> 293247		COMPL. DATE 10/08/2022		TOTAL DEPTH 11154		PERF.11165 - 21365	
09	81090 X	64001	-0-	-17089	-0-	22 1	52355 3	Y	10477	10383 0	216
						99 4	11525 9				
10	83793 X	61121	-0-	-22672	-0-	8 1	50039 3	Y	9988	10081 0	8 1 115
						87 4	10987 9				
11	72060 X	56903	-0-	-15157	-0-	47707 3	93 4	Y	8275	8269 0	8 1 113
						9103 9					
12	74462 X	48202	-0-	-26260	-0-	2 1	40152 3	Y	7175	7150 0	138
						155 4	7893 9				
01	68262 X	48981	-0-	-19281	-0-	3 1	40579 3	Y	7440	7433 0	145
						215 4	8184 9				
02	44140 X	44140	-0-	-0-	-0-	1 1	35239 3	Y	7744	7743 0	3 8 143
						382 4	8518 9				

VJ RANCH LINK 35-47 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293248		COMPL. DATE 10/08/2022		TOTAL DEPTH 11552		PERF.11565 - 26457	
09	103980 X	98083	-0-	-5897	-0-	35 1	83202 3	Y	13349	13213 0	273
						162 4	14684 9				
10	107446 X	98181	-0-	-9265	-0-	14 1	85562 3	Y	11324	11455 0	14 1 128
						149 4	12456 9				
11	95880 X	81928	-0-	-13952	-0-	1 1	71481 3	Y	9363	9354 0	12 1 125
						147 4	10299 9				
12	101339 X	77035	-0-	-24304	-0-	4 1	67768 3	Y	8193	8164 0	154
						251 4	9012 9				
01	101339 X	79134	-0-	-22205	-0-	3 1	69192 3	Y	8781	8768 0	167
						280 4	9659 9				
02	66469 X	66469	-0-	-0-	-0-	2 1	57982 3	Y	7277	7310 0	4 8 130
						480 4	8005 9				

VJ RANCH LINK 35-47 K		WELL #: 713H		RRCID -> 293249		COMPL. DATE 10/08/2022		TOTAL DEPTH 11232		PERF.11277 - 26754	
09	94950 X	73051	-0-	-21899	-0-	34 1	59522 3	Y	12127	12021 0	249
						155 4	13340 9				
10	98115 X	74642	-0-	-23473	-0-	13 1	62192 3	Y	11175	11286 0	9 1 129
						144 4	12293 9				
11	80340 X	68165	-0-	-12175	-0-	1 1	56456 3	Y	10517	10493 0	9 1 144
						139 4	11569 9				
12	83018 X	54770	-0-	-28248	-0-	3 1	45309 3	Y	8385	8368 0	161
						234 4	9224 9				
01	83018 X	60311	-0-	-22707	-0-	3 1	50045 3	Y	9104	9087 0	178
						249 4	10014 9				
02	54802 X	54802	-0-	-0-	-0-	2 1	45721 3	Y	7785	7817 0	4 8 142
						515 4	8564 9				

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
WAPITI B UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 293262	COMPL. DATE 03/04/2024				TOTAL DEPTH	9902 PERF.10207 - 20113			
09	78480 X	37773	-0-	-40707	-0-	110 1	35241 3	Y	2099	30 0	2127 1		54
						113 4	2309 9						
10	75485 X	29072	-0-	-46413	-0-	43 1	27104 3	Y	1311	32 0	1266 1		67
						483 4	1442 9						
11	64110 X	24436	-0-	-39674	-0-	24 1	22316 3	Y	1868	36 0	1839 1		59
						41 4	2055 9			1 8			
12	61287 X	15785	-0-	-45502	-0-	17 1	14354 3	Y	1245	17 0	1228 1		59
						44 4	1370 9						
01	56668 X	17686	-0-	-38982	-0-	25 1	15842 3	Y	1458	21 0	1439 1		57
						215 4	1604 9						
02	21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	31 1	18911 3	Y	1683	29 0	1571 1		140
						506 4	1851 9						
WAPITI B UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293263	COMPL. DATE 03/05/2024				TOTAL DEPTH	10125 PERF.10431 - 20308			
09	123780 X	121764	-0-	-2016	-0-	273 1	115274 3	Y	5383	93 0	5277 1		138
						296 4	5921 9						
10	124248 X	122288	-0-	-1960	-0-	110 1	114318 3	Y	6035	127 0	5737 1		309
						1221 4	6639 9						
11	112783 X	112783	-0-	-0-	-0-	75 1	104350 3	Y	7481	159 0	7392 1		235
						129 4	8229 9			4 8			
12	125829 X	84494	-0-	-41335	-0-	61 1	79730 3	Y	4192	90 0	4142 1		195
						92 4	4611 9						
01	125829 X	103412	-0-	-22417	-0-	89 1	97459 3	Y	4621	122 0	4520 1		174
						781 4	5083 9						
02	92071 X	92071	-0-	-0-	-0-	79 1	85728 3	Y	4509	173 0	4147 1		363
						1304 4	4960 9						
WAPITI B UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293264	COMPL. DATE 03/06/2024				TOTAL DEPTH	10230 PERF.10597 - 20473			
09	112110 X	54766	-0-	-57344	-0-	148 1	53274 3	Y	1081	45 0	1067 1		26
						155 4	1189 9						
10	114142 X	55640	-0-	-58502	-0-	60 1	52877 3	Y	1846	61 0	1719 1		92
						672 4	2031 9						
11	102270 X	55527	-0-	-46743	-0-	44 1	52751 3	Y	2415	84 0	2348 1		74
						75 4	2657 9			1 8			
12	82398 X	42506	-0-	-39892	-0-	37 1	40470 3	Y	1739	47 0	1686 1		80
						86 4	1913 9						
01	69905 X	45056	-0-	-24849	-0-	47 1	44192 3	Y	372	58 0	384 1		10
						408 4	409 9						
02	36644 X	36644	-0-	-0-	-0-	43 1	35724 3	Y	151	54 0	100 1		7
						711 4	166 9						
WAPITI B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293265	COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL DEPTH	10474 PERF.10781 - 20699			
09	214200 X	96071	-0-	-118129	-0-	202 1	94677 3	Y	877	72 0	800 1		19
						227 4	965 9						
10	183706 X	90186	-0-	-93520	-0-	77 1	87738 3	Y	1375	91 0	1239 1		64
						858 4	1513 9						
11	97110 X	88820	-0-	-8290	-0-	69 1	87606 3	Y	930	125 0	845 1		23
						122 4	1023 9			1 8			
12	100347 X	84554	-0-	-15793	-0-	58 1	83386 3	Y	948	88 0	845 1		38
						67 4	1043 9						
01	99262 X	91662	-0-	-7600	-0-	74 1	89693 3	Y	1134	105 0	1031 1		36
						648 4	1247 9						
02	80210 X	80210	-0-	-0-	-0-	68 1	77837 3	Y	1061	139 0	883 1		75
						1138 4	1167 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
VJ RANCH LINK 38-47 G WELL #: 734H RRCID -> 293269 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11460 - 21567														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	62130	X	58582	-0-	-3548	-0-	22 1	51187 3	Y	6613	6547 0			135
							99 4	7274 9						
10	64201	X	58100	-0-	-6101	-0-	8 1	50500 3	Y	6824	6873 0	8 1		78
							86 4	7506 9						
11	61290	X	49901	-0-	-11389	-0-	42960 3	88 4	Y	6230	6217 0	7 1		84
							6853 9							
12	63333	X	38812	-0-	-24521	-0-	2 1	33265 3	Y	4919	4909 0			94
							134 4	5411 9						
01	61380	X	40496	-0-	-20884	-0-	2 1	34266 3	Y	5519	5506 0			107
							157 4	6071 9						
02	43920	X	43920	-0-	-0-	-0-	1 1	37564 3	Y	5465	5470 0	3 8		99
							343 4	6012 9						

WAPITI A UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293276 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10708 - 20678														
09	205080	X	101473	-0-	-103607	-0-	214 1	100239 3	Y	712	67 0	659 1		15
							237 4	783 9						
10	211916	X	106093	-0-	-105823	-0-	95 1	104190 3	Y	685	95 0	578 1		27
							1054 4	754 9						
11	205080	X	102956	-0-	-102124	-0-	65 1	102009 3	Y	700	128 0	584 1		15
							112 4	770 9						
12	155310	X	102041	-0-	-53269	-0-	69 1	100894 3	Y	912	93 0	799 1		35
							75 4	1003 9						
01	119691	X	100598	-0-	-19093	-0-	80 1	98711 3	Y	1004	102 0	906 1		31
							703 4	1104 9						
02	91313	X	91313	-0-	-0-	-0-	71 1	88543 3	Y	1390	98 0	1216 1		107
							1170 4	1529 9						

STATE STREAMER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293315 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239														
09	164550	X	103124	-0-	-61426	-0-	424 1	101233 3	Y	1291	1255 0	79 1		71
							47 4	1420 9						
10	161045	X	115076	-0-	-45969	-0-	291 1	113200 3	Y	1357	1240 0	82 1		106
							92 4	1493 9						
11	108860	X	108860	-0-	-0-	-0-	167 1	106862 3	Y	1620	1483 0	132 1		111
							49 4	1782 9						
12	108748	X	102606	-0-	-6142	-0-	256 1	100479 3	Y	1605	1516 0	112 1		88
							105 4	1766 9						
01	115072	X	105942	-0-	-9130	-0-	266 1	103562 3	Y	1764	1614 0	169 1		69
							174 4	1940 9						
02	83751	X	83751	-0-	-0-	-0-	171 1	82202 3	Y	1206	1140 0	36 1		99
							51 4	1327 9						

STATE STREAMER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293319 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11205 - 21793														
09	121742	X	121742	-0-	-0-	-0-	446 1	119551 3	Y	1232	1103 0	116 1		39
							390 4	1355 9						
10	137806	X	137806	-0-	-0-	-0-	525 1	135206 3	Y	1748	1607 0	122 1		58
							152 4	1923 9						
11	131306	X	131306	-0-	-0-	-0-	120 1	128177 3	Y	1998	1829 0	159 1		68
							811 4	2198 9						
12	127914	X	127914	-0-	-0-	-0-	83 1	125745 3	Y	1779	1644 0	141 1		62
							129 4	1957 9						
01	126280	X	126280	-0-	-0-	-0-	64 1	124073 3	Y	1767	1558 0	204 1		67
							199 4	1944 9						
02	108876	X	108876	-0-	-0-	-0-	102 1	107195 3	Y	1313	1271 0	48 1		61
							135 4	1444 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	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		

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #: 753H		RRCID -> 293320	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11410	- 22076				
09	86067 X	86067	-0-	-0-	-0-	314 1	83498 3	Y	1800	1702 0	85 1	63
						275 4	1980 9					
10	89771 X	89771	-0-	-0-	-0-	343 1	87353 3	Y	1795	1712 0	82 1	64
						100 4	1975 9					
11	87110 X	87110	-0-	-0-	-0-	80 1	84018 3	Y	2247	2128 0	99 1	84
						540 4	2472 9					
12	81653 X	81653	-0-	-0-	-0-	53 1	79457 3	Y	1873	1801 0	85 1	71
						83 4	2060 9					
01	81549 X	81549	-0-	-0-	-0-	41 1	79221 3	Y	1962	1826 0	124 1	83
						129 4	2158 9					
02	65006 X	65006	-0-	-0-	-0-	62 1	63303 3	Y	1418	1402 0	27 1	72
						81 4	1560 9					

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293376	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 10151	PERF.10215	- 20371				
09	93930 X	79479	-0-	-14451	-0-	301 1	76903 3	Y	1940	1859 1		169
						141 4	2134 9					
10	93217 X	67791	-0-	-25426	-0-	268 1	66040 3	Y	1130	1195 1	2 8	102
						240 4	1243 9					
11	90210 X	72754	-0-	-17456	-0-	324 1	70917 3	Y	760	818 1	2 8	42
						677 4	836 9					
12	93217 X	76684	-0-	-16533	-0-	307 1	74718 3	Y	1482	1369 1	3 8	152
						29 4	1630 9					
01	82119 X	75726	-0-	-6393	-0-	213 1	73903 3	Y	1272	1280 1		144
						211 4	1399 9					
02	64852 X	64852	-0-	-0-	-0-	322 1	63674 3	Y	711	767 1	33 8	55
						74 4	782 9					

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 293392	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 9883	PERF. 9915	- 20023				
09	111060 X	81150	-0-	-29910	-0-	352 1	78463 3	Y	1974	1927 1		172
						164 4	2171 9					
10	101463 X	80060	-0-	-21403	-0-	384 1	76980 3	Y	2138	2112 1	5 8	193
						344 4	2352 9					
11	98190 X	86072	-0-	-12118	-0-	452 1	82452 3	Y	2021	2098 1	5 8	111
						945 4	2223 9					
12	101463 X	75707	-0-	-25756	-0-	368 1	73435 3	Y	1699	1632 1	4 8	174
						35 4	1869 9					
01	83855 X	77424	-0-	-6431	-0-	260 1	74832 3	Y	1886	1846 1		214
						257 4	2075 9					
02	69572 X	69572	-0-	-0-	-0-	390 1	67065 3	Y	1843	1830 1	86 8	141
						90 4	2027 9					

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293393	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 10135	PERF.10175	- 20291				
09	91710 X	80045	-0-	-11665	-0-	312 1	78355 3	Y	1120	1108 1		98
						146 4	1232 9					
10	106919 X	78566	-0-	-28353	-0-	312 1	76054 3	Y	1745	1681 1	4 8	158
						280 4	1920 9					
11	103470 X	84943	-0-	-18527	-0-	377 1	82069 3	Y	1554	1623 1	4 8	85
						788 4	1709 9					
12	106919 X	58730	-0-	-48189	-0-	244 1	57541 3	Y	838	835 1	2 8	86
						23 4	922 9					
01	84816 X	66963	-0-	-17853	-0-	235 1	65785 3	Y	631	645 1		72
						249 4	694 9					
02	68682 X	68682	-0-	-0-	-0-	387 1	67087 3	Y	1017	964 1	47 8	78
						89 4	1119 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09	129090 X	111417	-0-	-17673	-0-	459	1	106759	3	Y	3623	3549	1		316
						214	4	3985	9						
10	111724 X	106010	-0-	-5714	-0-	484	1	102242	3	Y	2591	2667	1	6 8	234
						434	4	2850	9						
11	108120 X	982	-0-	-107138	-0-	94	1	665	3	Y	24	257	1		1
						197	4	26	9						
12	115134 X	81430	-0-	-33704	-0-	382	1	78628	3	Y	2167	1941	1	5 8	222
						36	4	2384	9						
01	115134 X	80210	-0-	-34924	-0-	264	1	77298	3	Y	2170	2146	1		246
						261	4	2387	9						
02	44207 X	44207	-0-	-0-	-0-	226	1	42739	3	Y	1082	1191	1	54 8	83
						52	4	1190	9						

VOYAGER 15 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655															
09	7350 X	6588	-0-	-762	-0-	5619	3	41	4	Y	844	849	0	2 1	51
						928	9					4	8		
10	7595 X	6708	-0-	-887	-0-	2	1	5686	3	Y	905	912	0	3 1	41
						24	4	996	9						
11	7110 X	6911	-0-	-199	-0-	29	1	5799	3	Y	968	954	0	12 1	43
						18	4	1065	9						
12	7192 X	7118	-0-	-74	-0-	34	1	5977	3	Y	979	905	0	12 1	105
						30	4	1077	9						
01	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	45	1	6260	3	Y	1025	1073	0	10 1	47
						33	4	1128	9						
02	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	22	1	4992	3	Y	834	791	0	31 1	59
						15	4	917	9						

VOYAGER 15 WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481															
09	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	8937	3	65	4	Y	1247	1258	0	3 1	75
						1372	9					4	8		
10	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	2	1	8555	3	Y	1240	1256	0	3 1	56
						36	4	1364	9						
11	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	41	1	8213	3	Y	1427	1404	0	15 1	64
						25	4	1570	9						
12	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	48	1	8391	3	Y	1348	1252	0	15 1	145
						42	4	1483	9						
01	9858 X	9496	-0-	-362	-0-	58	1	8019	3	Y	1248	1325	0	11 1	57
						46	4	1373	9						
02	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	38	1	6852	3	Y	1053	1020	0	14 1	76
						25	4	1158	9						

VOYAGER 15 WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632															
09	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	8101	3	59	4	Y	1172	1174	0	3 1	71
						1289	9					6	8		
10	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	2	1	8212	3	Y	1251	1262	0	4 1	56
						35	4	1376	9						
11	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	39	1	7770	3	Y	1247	1230	0	17 1	56
						24	4	1372	9						
12	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	46	1	7908	3	Y	1316	1214	0	17 1	141
						40	4	1448	9						
01	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	61	1	8429	3	Y	1415	1482	0	9 1	65
						42	4	1557	9						
02	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	27	1	6219	3	Y	1026	1008	0	9 1	74
						18	4	1129	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 6H		RRCID -> 293462		COMPL. DATE 03/14/2017				TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	5089	3	36	4	Y	1162	1159	70
						1278	9					4	
10	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	1	1	4832	3	Y	985	1009	44
						20	4	1084	9				
11	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	23	1	4727	3	Y	1093	1079	49
						14	4	1202	9				
12	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	27	1	4723	3	Y	922	864	99
						23	4	1014	9				
01	5673 X	5612	-0-	-61	-0-	33	1	4619	3	Y	851	904	39
						24	4	936	9				
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	19	1	4184	3	Y	799	771	58
						13	4	879	9				

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293477		COMPL. DATE 05/22/2022				TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

STATE LOONIE UNIT		WELL #: 752HR		RRCID -> 293504		COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220			
09	197700 X	120373	-0-	-77327	-0-	467	1	115703	3	Y	3774	3643	216
						52	4	4151	9				
10	204290 X	109898	-0-	-94392	-0-	267	1	105510	3	Y	3670	3453	305
						84	4	4037	9				
11	126630 X	123455	-0-	-3175	-0-	185	1	119165	3	Y	3682	3569	283
						55	4	4050	9				
12	124372 X	122723	-0-	-1649	-0-	295	1	117666	3	Y	4219	4128	253
						121	4	4641	9				
01	124372 X	104944	-0-	-19428	-0-	256	1	99941	3	Y	4164	4084	183
						167	4	4580	9				
02	69120 X	69120	-0-	-0-	-0-	142	1	65962	3	Y	2704	2616	244
						42	4	2974	9				

STATE LOONIE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293506		COMPL. DATE 02/24/2023				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527			
09	44610 X	127	-0-	-44483	-0-	108	1	19	4	Y	-0-	86	-0-
10	46097 X	25	-0-	-46072	-0-	16	1	9	4	Y	-0-		-0-
11	41250 X	1	-0-	-41249	-0-	1	4			Y	-0-		-0-
12	34751 X	31730	-0-	-3021	-0-	92	1	26748	3	Y	4349	4044	273
						106	4	4784	9				
01	29106 X	29106	-0-	-0-	-0-	113	1	26077	3	Y	2584	2699	118
						74	4	2842	9				
02	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	63	1	19218	3	Y	2723	2579	254
						31	4	2995	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 8H		RRCID -> 293757		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614					
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
09	14100 X	13054	-0-	-1046	-0-	41 1	10570	3	Y	2200	2190	0	3	1	22
						23 4	2420	9			8	8			
10	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	15 1	11072	3	Y	2124	2115	0	4	1	27
						25 4	2336	9							
11	13200 X	12572	-0-	-628	-0-	6 1	10308	3	Y	2043	1913	0	128	1	29
						11 4	2247	9							
12	13640 X	12801	-0-	-839	-0-	9 1	10529	3	Y	2052	2033	0	17	1	31
						6 4	2257	9							
01	13640 X	12580	-0-	-1060	-0-	3 1	10321	3	Y	2046	2036	0	13	1	28
						5 4	2251	9							
02	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	1 1	9202	3	Y	1900	1876	0	17	1	35
						13 4	2090	9							

STATE LOONIE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293760		COMPL. DATE 04/26/2022				TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

LINK VJ RANCH 30-31 A		WELL #: 731H		RRCID -> 293986		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 11613 PERF.11880 - 21894					
09	65160 X	61560	-0-	-3600	-0-	41 1	52227	3	Y	8437	8411	0			205
						11 4	9281	9							
10	67332 X	64771	-0-	-2561	-0-	60 1	54904	3	Y	8843	8800	0			248
						80 4	9727	9							
11	63480 X	49667	-0-	-13813	-0-	62 1	42406	3	Y	6474	6514	0			208
						78 4	7121	9							
12	65193 X	51393	-0-	-13800	-0-	107 1	43360	3	Y	7018	6879	0	148	8	199
						206 4	7720	9							
01	64759 X	62144	-0-	-2615	-0-	117 1	51988	3	Y	8371	8272	0			298
						831 4	9208	9							
02	33964 X	33964	-0-	-0-	-0-	193 1	29024	3	Y	4255	4482	0			71
						66 4	4681	9							

LINK VJ RANCH 30-31 B		WELL #: 751H		RRCID -> 293992		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 12104 PERF.12400 - 21349					
09	77190 X	67296	-0-	-9894	-0-	48 1	61685	3	Y	5049	5056	0			123
						9 4	5554	9							
10	74683 X	74683	-0-	-0-	-0-	75 1	68286	3	Y	5683	5647	0			159
						71 4	6251	9							
11	68293 X	68293	-0-	-0-	-0-	91 1	62198	3	Y	5384	5370	0			173
						82 4	5922	9							
12	70463 X	51032	-0-	-19431	-0-	112 1	45301	3	Y	4971	4899	0	104	8	141
						151 4	5468	9							
01	74679 X	59145	-0-	-15534	-0-	120 1	52817	3	Y	5028	4990	0			179
						677 4	5531	9							
02	26962 X	26962	-0-	-0-	-0-	167 1	24894	3	Y	1678	1829	0			28
						55 4	1846	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 30-31 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
LINK VJ RANCH 30-31 C		WELL #: 711H		RRCID -> 293993		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 11425 PERF.11552 - 21620						
09	64650 X	51076	-0-	-13574	-0-	32	1	40807	3	Y	9299	9312	0			226
						8	4	10229	9							
10	63259 X	63259	-0-	-0-	-0-	55	1	50927	3	Y	11099	11014	0			311
						68	4	12209	9							
11	57217 X	57217	-0-	-0-	-0-	67	1	46090	3	Y	9981	9972	0			320
						81	4	10979	9							
12	52793 X	42791	-0-	-10002	-0-	82	1	33772	3	Y	7990	7920	0	163	8	227
						148	4	8789	9							
01	63271 X	52865	-0-	-10406	-0-	93	1	41695	3	Y	9408	9300	0			335
						728	4	10349	9							
02	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	135	1	20456	3	Y	4223	4487	0			71
						60	4	4645	9							
LINK VJ RANCH 30-31 D		WELL #: 732H		RRCID -> 293994		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 11722 PERF.11843 - 21856						
09	51848 X	51848	-0-	-0-	-0-	34	1	43974	3	Y	7121	7110	0			173
						7	4	7833	9							
10	50255 X	50255	-0-	-0-	-0-	47	1	43250	3	Y	6278	6275	0			176
						52	4	6906	9							
11	46080 X	43646	-0-	-2434	-0-	57	1	38878	3	Y	4228	4268	0			136
						60	4	4651	9							
12	48887 X	39227	-0-	-9660	-0-	80	1	32692	3	Y	5733	5585	0	121	8	163
						149	4	6306	9							
01	48887 X	280	-0-	-48607	-0-	144	3	55	4	Y	74	234	0			3
						81	9									
02	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	111	1	16703	3	Y	2816	2772	0			47
						38	4	3098	9							
CASSWIN H		WELL #: 751H		RRCID -> 294088		COMPL. DATE 02/17/2023				TOTAL DEPTH 12442 PERF.13199 - 22470						
09	93660 X	65551	-0-	-28109	-0-	68	1	56401	3	Y	8204	8125	0	32	1	52
						58	4	9024	9					64	8	
10	102975 X	102975	-0-	-0-	-0-	121	1	89262	3	Y	12305	12244	0	66	1	47
						56	4	13536	9							
11	99377 X	99377	-0-	-0-	-0-	182	1	86161	3	Y	11836	11586	0	245	1	52
						14	4	13020	9							
12	97986 X	97986	-0-	-0-	-0-	158	1	84819	3	Y	11817	11562	0	233	1	74
						10	4	12999	9							
01	96782 X	93441	-0-	-3341	-0-	223	1	80883	3	Y	11207	11055	0	175	1	51
						7	4	12328	9							
02	82584 X	82584	-0-	-0-	-0-	198	1	71622	3	Y	9744	9511	0	224	1	60
						46	4	10718	9							
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 713H		RRCID -> 294112		COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 10249 PERF.10211 - 20660						
09	65340 X	11795	-0-	-53545	-0-	21	1	10813	3	Y	831	834	1			24
						47	4	914	9							
10	67518 X	60165	-0-	-7353	-0-	123	1	55516	3	Y	4048	3996	1			76
						73	4	4453	9							
11	65340 X	51310	-0-	-14030	-0-	113	1	47007	3	Y	3764	3763	1			77
						50	4	4140	9							
12	60574 X	54923	-0-	-5651	-0-	134	1	50558	3	Y	3795	3797	1			75
						56	4	4175	9							
01	60171 X	53637	-0-	-6534	-0-	132	1	49995	3	Y	3167	3164	1			78
						26	4	3484	9							
02	48020 X	48020	-0-	-0-	-0-	128	1	44944	3	Y	2638	2652	1			64
						46	4	2902	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #: 712H		RRCID -> 294124	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL DEPTH 10169	PERF.10276	- 20748		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	78990 X	25244	-0-	-53746	-0-	36 1 81 4	22917 3 2210 9	2009	1984 1	58
10	78244 X	68204	-0-	-10040	-0-	117 1 69 4	62175 3 5843 9	5312	5270 1	100
11	75720 X	61170	-0-	-14550	-0-	118 1 53 4	54932 3 6067 9	5515	5500 1	115
12	74214 X	63588	-0-	-10626	-0-	140 1 59 4	57705 3 5684 9	5167	5178 1	104
01	68200 X	64385	-0-	-3815	-0-	141 1 28 4	59039 3 5177 9	4706	4691 1	119
02	58600 X	58600	-0-	-0-	-0-	139 1 49 4	54000 3 4412 9	4011	4030 1	100
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 294125	COMPL. DATE 07/24/2023	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10737	- 21216		
09	127020 X	53277	-0-	-73743	-0-	66 1 147 4	50711 3 2353 9	2139	2096 1	60
10	114080 X	87758	-0-	-26322	-0-	126 1 75 4	84432 3 3125 9	2841	2850 1	51
11	86400 X	73786	-0-	-12614	-0-	124 1 55 4	70120 3 3487 9	3170	3159 1	62
12	89280 X	78364	-0-	-10916	-0-	145 1 61 4	74089 3 4069 9	3699	3690 1	71
01	87761 X	78290	-0-	-9471	-0-	143 1 28 4	74355 3 3764 9	3422	3411 1	82
02	70789 X	70789	-0-	-0-	-0-	139 1 49 4	67418 3 3183 9	2894	2908 1	68
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 294127	COMPL. DATE 07/24/2023	TOTAL DEPTH 10897	PERF.10795	- 21179		
09	120030 X	48217	-0-	-71813	-0-	59 1 131 4	45153 3 2874 9	2613	2562 1	71
10	112871 X	86485	-0-	-26386	-0-	125 1 74 4	82515 3 3771 9	3428	3441 1	58
11	87030 X	73973	-0-	-13057	-0-	124 1 55 4	70629 3 3165 9	2877	2880 1	55
12	89931 X	77304	-0-	-12627	-0-	146 1 61 4	74167 3 2930 9	2664	2671 1	48
01	86490 X	79671	-0-	-6819	-0-	146 1 29 4	76023 3 3473 9	3157	3131 1	74
02	77854 X	77854	-0-	-0-	-0-	153 1 54 4	74692 3 2955 9	2686	2700 1	60
DARWIN 7		WELL #: 715H		RRCID -> 294134	COMPL. DATE 02/11/2023	TOTAL DEPTH 11929	PERF.12038	- 16923		
09	18480 X	9236	-0-	-9244	-0-	21 1 18 4	6516 3 2681 9	2437	2434 0 6 8	2 1 16
10	19096 X	14688	-0-	-4408	-0-	40 1 19 4	10725 3 3904 9	3549	3547 0	4 1 14
11	18060 X	14162	-0-	-3898	-0-	47 1 4 4	11134 3 2977 9	2706	2685 0	23 1 12
12	15748 X	13996	-0-	-1752	-0-	42 1 3 4	10934 3 3017 9	2743	2716 0	22 1 17
01	14880 X	13543	-0-	-1337	-0-	66 1 2 4	10735 3 2740 9	2491	2479 0	17 1 12
02	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	53 1 12 4	8845 3 1999 9	1817	1798 0	20 1 11

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
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	BALANCE		

STATE EINHORN UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 294167	COMPL. DATE 02/29/2024	TOTAL DEPTH 10364	PERF.10278	- 20700			
09	99390 X	28009	-0-	-71381	-0-	38 1 84 4	25459 3 2428 9	Y	2207	2190 1	64
10	98146 X	85271	-0-	-12875	-0-	138 1 82 4	77580 3 7471 9	Y	6792	6728 1	128
11	94980 X	74565	-0-	-20415	-0-	138 1 61 4	66588 3 7778 9	Y	7071	7052 1	147
12	93372 X	78729	-0-	-14643	-0-	164 1 69 4	70939 3 7557 9	Y	6870	6879 1	138
01	85281 X	77727	-0-	-7554	-0-	162 1 32 4	70580 3 6953 9	Y	6321	6299 1	160
02	69291 X	69291	-0-	-0-	-0-	156 1 55 4	63160 3 5920 9	Y	5382	5406 1	136

STATE EINHORN UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 294168	COMPL. DATE 02/19/2024	TOTAL DEPTH 10614	PERF.10542	- 20857			
09	87570 X	41240	-0-	-46330	-0-	49 1 110 4	37674 3 3407 9	Y	3097	3034 1	90
10	85715 X	85129	-0-	-586	-0-	117 1 69 4	78077 3 6866 9	Y	6242	6214 1	118
11	82950 X	71342	-0-	-11608	-0-	115 1 51 4	64763 3 6413 9	Y	5830	5828 1	120
12	83762 X	74191	-0-	-9571	-0-	132 1 56 4	67688 3 6315 9	Y	5741	5746 1	115
01	85126 X	72651	-0-	-12475	-0-	128 1 25 4	66349 3 6149 9	Y	5590	5564 1	141
02	56287 X	56287	-0-	-0-	-0-	113 1 40 4	51881 3 4253 9	Y	3866	3911 1	96

STATE EINHORN UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 294169	COMPL. DATE 03/01/2024	TOTAL DEPTH 10603	PERF.10385	- 20960			
09	112920 X	47522	-0-	-65398	-0-	58 1 129 4	42836 3 4499 9	Y	4090	4027 1	120
10	105214 X	97529	-0-	-7685	-0-	144 1 85 4	88497 3 8803 9	Y	8003	7971 1	152
11	101820 X	82433	-0-	-19387	-0-	141 1 63 4	74619 3 7610 9	Y	6918	6927 1	143
12	98952 X	87983	-0-	-10969	-0-	167 1 70 4	79537 3 8209 9	Y	7463	7456 1	150
01	97526 X	88441	-0-	-9085	-0-	166 1 33 4	80168 3 8074 9	Y	7340	7304 1	186
02	81356 X	81356	-0-	-0-	-0-	163 1 58 4	73884 3 7251 9	Y	6592	6612 1	166

STATE EINHORN UNIT		WELL #: 754H		RRCID -> 294170	COMPL. DATE 07/24/2023	TOTAL DEPTH 10882	PERF.10820	- 21195			
09	137430 X	39855	-0-	-97575	-0-	48 1 107 4	36633 3 3067 9	Y	2788	2755 1	81
10	128632 X	128632	-0-	-0-	-0-	180 1 107 4	120117 3 8228 9	Y	7480	7421 1	140
11	112770 X	105440	-0-	-7330	-0-	177 1 79 4	97802 3 7382 9	Y	6711	6714 1	137
12	116529 X	100525	-0-	-16004	-0-	191 1 80 4	93724 3 6530 9	Y	5936	5956 1	117
01	128619 X	84623	-0-	-43996	-0-	161 1 32 4	79117 3 5313 9	Y	4830	4828 1	119
02	45858 X	45858	-0-	-0-	-0-	94 1 34 4	42995 3 2735 9	Y	2486	2544 1	61

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	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			
STATE STONEFLY UNIT		WELL #:	753H	RRCID ->	294282	COMPL. DATE	12/23/2022	TOTAL DEPTH	10037	PERF.10568	-	20605
09	75750 X	62315	-0-	-13435	-0-	417 1 88 4	60494 3 1316 9	Y	1196	1130	1	116
10	78275 X	68402	-0-	-9873	-0-	470 1 57 4	65855 3 2020 9	Y	1836	1797	1	5 8 150
11	60285 X	60285	-0-	-0-	-0-	486 1 225 4	57894 3 1680 9	Y	1527	1534	1	143
12	66266 X	66266	-0-	-0-	-0-	503 1 125 4	64044 3 1594 9	Y	1449	1461	1	131
01	68585 X	68585	-0-	-0-	-0-	454 1 155 4	66212 3 1764 9	Y	1604	1578	1	157
02	63434 X	63434	-0-	-0-	-0-	531 1 152 4	61167 3 1584 9	Y	1440	1425	1	172
STATE STONEFLY UNIT		WELL #:	752H	RRCID ->	294285	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10780	-	20598
09	83280 X	70713	-0-	-12567	-0-	476 1 95 4	68968 3 1174 9	Y	1067	1072	1	97
10	79019 X	72356	-0-	-6663	-0-	509 1 59 4	70944 3 844 9	Y	767	812	1	2 8 50
11	72360 X	69719	-0-	-2641	-0-	572 1 241 4	67929 3 977 9	Y	888	871	1	67
12	74772 X	70530	-0-	-4242	-0-	542 1 125 4	68818 3 1045 9	Y	950	945	1	72
01	74617 X	68443	-0-	-6174	-0-	456 1 145 4	66499 3 1343 9	Y	1221	1183	1	110
02	58531 X	58531	-0-	-0-	-0-	494 1 135 4	56812 3 1090 9	Y	991	993	1	108
CASSWIN D		WELL #:	712H	RRCID ->	294427	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12026	-	22085
09	27120 X	19120	-0-	-8000	-0-	35 1 30 4	13808 3 5247 9	Y	4770	4770	0	5 1 14 8 30
10	33433 X	33433	-0-	-0-	-0-	63 1 29 4	24009 3 9332 9	Y	8484	8469	0	12 1 33
11	32507 X	32507	-0-	-0-	-0-	70 1 5 4	24179 3 8253 9	Y	7503	7458	0	45 1 33
12	29737 X	29737	-0-	-0-	-0-	59 1 4 4	22121 3 7553 9	Y	6866	6815	0	40 1 44
01	28787 X	28787	-0-	-0-	-0-	90 1 3 4	21512 3 7182 9	Y	6529	6512	0	31 1 30
02	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	71 1 16 4	17863 3 5834 9	Y	5304	5264	0	37 1 33
CASSWIN F		WELL #:	731H	RRCID ->	294545	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12314	-	22301
09	47790 X	39252	-0-	-8538	-0-	50 1 43 4	32502 3 6657 9	Y	6052	6026	0	12 1 22 8 39
10	55335 X	55335	-0-	-0-	-0-	79 1 36 4	46379 3 8841 9	Y	8037	8022	0	23 1 31
11	52392 X	52392	-0-	-0-	-0-	92 1 7 4	43311 3 8982 9	Y	8165	8061	0	99 1 36
12	51360 X	51360	-0-	-0-	-0-	76 1 5 4	42299 3 8980 9	Y	8164	8055	0	94 1 51
01	49972 X	49972	-0-	-0-	-0-	115 1 4 4	41121 3 8732 9	Y	7938	7880	0	72 1 37
02	42149 X	42149	-0-	-0-	-0-	86 1 20 4	33240 3 8803 9	Y	8003	7906	0	84 1 50

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 I		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

LINK VJ RANCH 23-11 I		WELL #: 753H		RRCID -> 295425	COMPL. DATE 04/01/2024	TOTAL DEPTH 11898	PERF.12092	-	22345				
09	SHUT-IN	139843	-0-	139843	1247921	571 1	120405 3	Y	16846	16834	0		70
10	SHUT-IN	133055	-0-	133055	1380976	336 4	18531 9						
11	1551212 X	170236	-0-	-1380976	-0-	124 1	115161 3	Y	15352	15315	0	18 1	89
12	457870 X	141098	-0-	-316772	-0-	883 4	16887 9						
01	457870 X	147994	-0-	-309876	-0-	893 1	146386 3	Y	20600	20542	0	24 1	123
02	205856 X	37324	-0-	-168532	-0-	297 4	22660 9						
						798 1	122308 3	Y	16126	15976	0	193 8	80
						253 4	17739 9						
						747 1	128940 3	Y	16242	16225	0		97
						441 4	17866 9						
						178 1	32596 3	Y	3955	4016	0	3 8	33
						199 4	4351 9						

LINK VJ RANCH 13-24 N		WELL #: 754H		RRCID -> 295432	COMPL. DATE 04/01/2024	TOTAL DEPTH 12035	PERF.12165	-	22270				
09	SHUT-IN	155690	-0-	155690	1196697	108 1	138332 3	Y	15594	15698	0		106
10	SHUT-IN	150989	-0-	150989	1347686	97 4	17153 9						
11	1484266 X	136580	-0-	-1347686	-0-	152 1	134559 3	Y	14536	14523	0	17 1	102
12	274970 X	127835	-0-	-147135	-0-	288 4	15990 9						
01	274970 X	126535	-0-	-148435	-0-	224 1	121932 3	Y	12868	12846	0	17 1	107
02	133952 X	107855	-0-	-26097	-0-	269 4	14155 9						
						257 1	113913 3	Y	11924	11554	0	266 8	211
						549 4	13116 9						
						279 1	112875 3	Y	11775	11888	0		98
						428 4	12953 9						
						196 1	96696 3	Y	9851	9861	0	6 8	82
						127 4	10836 9						

LINK VJ RANCH 23-14 L		WELL #: 751H		RRCID -> 295466	COMPL. DATE 04/01/2024	TOTAL DEPTH 11920	PERF.12410	-	20312				
09	SHUT-IN	69286	-0-	69286	783059	295 1	61943 3	Y	6231	6243	0		26
10	SHUT-IN	64594	-0-	64594	847653	194 4	6854 9						
11	926409 X	78756	-0-	-847653	-0-	61 1	56697 3	Y	6727	6706	0	8 1	39
12	330367 X	83884	-0-	-246483	-0-	436 4	7400 9						
01	330367 X	76539	-0-	-253828	-0-	433 1	70782 3	Y	6632	6621	0	11 1	39
02	96824 X	60693	-0-	-36131	-0-	246 4	7295 9						
						483 1	74151 3	Y	8241	8143	0	96 8	41
						185 4	9065 9						
						387 1	66932 3	Y	8129	8121	0		49
						278 4	8942 9						
						291 1	53219 3	Y	6231	6223	0	4 8	53
						329 4	6854 9						

LINK VJ RANCH 23-11 J		WELL #: 752H		RRCID -> 295467	COMPL. DATE 04/01/2024	TOTAL DEPTH 11917	PERF.12000	-	22207				
09	SHUT-IN	125456	-0-	125456	1195326	516 1	108732 3	Y	14458	14455	0		60
10	SHUT-IN	138047	-0-	138047	1333373	304 4	15904 9						
11	1444319 X	110946	-0-	-1333373	-0-	130 1	120257 3	Y	15215	15170	0	17 1	88
12	112749 X	112749	-0-	-0-	-0-	923 4	16737 9						
01	330367 X	107895	-0-	-222472	-0-	595 1	97420 3	Y	11519	11524	0	15 1	68
02	134764 X	98425	-0-	-36339	-0-	260 4	12671 9						
						646 1	99174 3	Y	11520	11398	0	133 8	57
						257 4	12672 9						
						547 1	94627 3	Y	11152	11142	0		67
						454 4	12267 9						
						469 1	86019 3	Y	10311	10285	0	6 8	87
						595 4	11342 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
JAWS STATE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 295824		COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL DEPTH 10712 PERF.10769 - 20795				
09	153930 X	65520	-0-	-88410	-0-	306 286	1 4	60962 3966	3 9	Y	3605	3483	1	264
10	159061 X	61726	-0-	-97335	-0-	425 265	1 4	57890 3146	3 9	Y	2860	2914	1 14 8	196
11	153930 X	56379	-0-	-97551	-0-	371 153	1 4	53490 2365	3 9	Y	2150	2201	1	145
12	118668 X	78856	-0-	-39812	-0-	322 832	1 4	74770 2932	3 9	Y	2665	2599	1 21 8	190
01	118668 X	80474	-0-	-38194	-0-	125 1040	1 4	76361 2948	3 9	Y	2680	2713	1	157
02	76763 X	76763	-0-	-0-	-0-	114 340	1 4	73580 2729	3 9	Y	2481	2385	1 83 8	170
JAWS STATE UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 295879		COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10977 - 20891				
09	151860 X	102626	-0-	-49234	-0-	489 458	1 4	97568 4111	3 9	Y	3737	3615	1	274
10	144677 X	82984	-0-	-61693	-0-	571 355	1 4	77760 4298	3 9	Y	3907	3894	1 19 8	268
11	122010 X	75872	-0-	-46138	-0-	499 217	1 4	71837 3319	3 9	Y	3017	3082	1	203
12	126077 X	66696	-0-	-59381	-0-	272 692	1 4	63206 2526	3 9	Y	2296	2317	1 19 8	163
01	126077 X	83000	-0-	-43077	-0-	128 1074	1 4	78640 3158	3 9	Y	2871	2866	1	168
02	73996 X	73996	-0-	-0-	-0-	1074 110 330	4 1 4	3158 70998 2558	9 3 9	Y	2325	2256	1 77 8	160
WRANGLER C UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 296320		COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL DEPTH 12842 PERF.12739 - 22765				
09	46380 X	39955	-0-	-6425	-0-	31324 8491	3 9	140 9	4	Y	7719	7491	0 281 1	59
10	50933 X	42501	-0-	-8432	-0-	31437 11028	3 9	36 9	4	Y	10025	9464	0 374 1	107
11	49290 X	38993	-0-	-10297	-0-	29503 9239	3 9	251 9	4	Y	8399	8009	0 344 1	86
12	50933 X	39624	-0-	-11309	-0-	29291 10255	3 9	78 9	4	Y	9323	8819	0 474 1	116
01	43648 X	32263	-0-	-11385	-0-	24046 8070	3 9	147 9	4	Y	7336	7122	0 270 1	60
02	31934 X	31934	-0-	-0-	-0-	23549 8199	3 9	186 9	4	Y	7454	7239	0 201 1	74
WRANGLER C UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 296329		COMPL. DATE 01/02/2024				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12844 - 22935				
09	60870 X	52069	-0-	-8801	-0-	37701 14203	3 9	165 9	4	Y	12912	12716	0 288 1	99
10	56761 X	53449	-0-	-3312	-0-	38331 15074	3 9	44 9	4	Y	13704	13077	0 389 1	148
11	54930 X	48672	-0-	-6258	-0-	35313 13061	3 9	298 9	4	Y	11874	11457	0 351 1	123
12	55335 X	48615	-0-	-6720	-0-	34805 13718	3 9	92 9	4	Y	12471	11956	0 481 1	157
01	55335 X	44882	-0-	-10453	-0-	32232 12455	3 9	195 9	4	Y	11323	11030	0 357 1	93
02	41695 X	41695	-0-	-0-	-0-	29780 11683	3 9	232 9	4	Y	10621	10358	0 251 1	105

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WRANGLER D UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 751H		RRCID -> 296338		COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL DEPTH 12832 PERF.12718 - 22781						
09		73860 X	53223	-0-	-20637	-0-	40343 3 12701 9	179	4	Y	11546	11283 0	349 1			88
10		60791 X	51310	-0-	-9481	-0-	40353 3 10910 9	47	4	Y	9918	9283 0 154 8	464 1			105
11		57450 X	49975	-0-	-7475	-0-	38474 3 11172 9	329	4	Y	10156	9651 0 73 8	433 1			104
12		57567 X	49991	-0-	-7576	-0-	38432 3 11455 9	104	4	Y	10414	9789 0	601 1			128
01		57567 X	43900	-0-	-13667	-0-	33517 3 10177 9	206	4	Y	9252	8879 0	427 1			74
02		38381 X	38381	-0-	-0-	-0-	29163 3 8986 9	232	4	Y	8169	7880 0	283 1			80
		STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 296351		COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL DEPTH 10641 PERF.10578 - 20810				
09		406350 X	191304	-0-	-215046	-0-	2 1 23 4	172952	3	Y	16661	16505 0	194 1			71
10		419895 X	175393	-0-	-244502	-0-	37 1 20 4	159938	3	Y	13998	13741 0	167 1			161
11		406350 X	139797	-0-	-266553	-0-	75 1 14 4	127807	3	Y	10819	10624 0	176 1			180
12		419895 X	112043	-0-	-307852	-0-	125 1 1 4	101491	3	Y	9478	9318 0	134 1			206
01		419895 X	105195	-0-	-314700	-0-	116 1 136 4	95471	3	Y	8611	8489 0	185 1			143
02		91936 X	91936	-0-	-0-	-0-	87 1 108 4	84156	3	Y	6895	6843 0	44 1			151
		STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 296352		COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10876 - 20875				
09		SHUT-IN	222753	-0-	222753	1472883	3 1 26 4	200460	3	Y	20240	20060 0	220 1			86
10		SHUT-IN	206621	-0-	206621	1679504	43 1 23 4	186666	3	Y	18081	17768 0	190 1			209
11		1831533 X	152029	-0-	-1679504	-0-	80 1 736 4	137127	3	Y	12805	12616 0	184 1			214
12		463264 X	119752	-0-	-343512	-0-	130 1 12779 9	106843	3	Y	11617	11443 0	134 1			254
01		463264 X	117742	-0-	-345522	-0-	123 1 146 4	102671	3	Y	13456	13295 0	189 1			226
02		418432 X	106142	-0-	-312290	-0-	91 1 116 4	91486	3	Y	13135	13023 0	46 1			292
		STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 296353		COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11140 - 21149				
09		SHUT IN	328864	-0-	328864	1820129	5 1 42 4	316815	3	Y	10911	10650 0	286 1			45
10		SHUT IN	308103	-0-	308103	2128232	69 1 37 4	297615	3	Y	9438	9128 0	250 1			105
11		2339649 X	211417	-0-	-2128232	-0-	119 1 19 4	203808	3	Y	6792	6562 0	226 1			109
12		530689 X	282949	-0-	-247740	-0-	305 1 8785 9	273859	3	Y	7986	7631 0	299 1			165
01		530689 X	260055	-0-	-270634	-0-	285 1 361 4	251971	3	Y	6762	6420 0	403 1			104
02		479332 X	231202	-0-	-248130	-0-	220 1 290 4	225053	3	Y	5126	5026 0	98 1			106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE SHEKEL UNIT WELL #: 711H RRCID -> 296420 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10559 - 20559

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
09	SHUT-IN	111431	-0-	111431	695464	1 1 20 4	Y	15364	15270 0	66
10	SHUT-IN	106831	-0-	106831	802295	21 1 14 4	Y	14733	14519 0	172
11	890410 X	88115	-0-	-802295	-0-	44 1 183 4	Y	11868	11722 0	201
12	204910 X	73352	-0-	-131558	-0-	79 1 3 4	Y	10047	9945 0	221
01	204910 X	60350	-0-	-144560	-0-	66 1 76 4	Y	7997	7983 0	135
02	185080 X	56949	-0-	-128131	-0-	52 1 65 4	Y	7090	7041 0	158

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 712H RRCID -> 296421 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10333 PERF.10511 - 20548

09	149220 X	149220	-0-	-0-	-0-	2 1 17 4	Y	20328	20248 0	87
10	138997 X	138997	-0-	-0-	-0-	27 1 15 4	Y	17994	17765 0	210
*11	297000 X	60141	-0-	-236859	-0-	30 1 5 4	Y	7797	7814 0	132
*12	306900 X	96361	-0-	-210539	-0-	105 1 14548 9	Y	13225	12974 0	292
*01	306900 X	86351	-0-	-220549	-0-	96 1 105 4	Y	11176	11159 0	189
02	277200 X	75021	-0-	-202179	-0-	72 1 83 4	Y	9135	9092 0	203

STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 731H RRCID -> 296609 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11699 - 21909

09	0 W	109586	-0-	109586	824084	2452 1 766 4	Y	15697	15547 0	382
10	0 W	104760	-0-	104760	928844	1875 1 698 4	Y	15393	15489 0	286
11	981949 X	53105	-0-	-928844	-0-	871 1 1098 4	Y	8072	7986 0	372
12	188542 X	106876	-0-	-81666	-0-	565 1 1156 4	Y	13406	13478 0	300
01	188542 X	102713	-0-	-85829	-0-	323 1 511 4	Y	12695	12409 0	586
02	170296 X	84001	-0-	-86295	-0-	202 1 482 4	Y	9723	10000 0	304

STATE ORBISON R WELL #: 732H RRCID -> 296693 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10139 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	85004	-0-	85004	85004	199 1 1677 4	N	6636	78 0	328
01	SHUT IN	154735	-0-	154735	239739	619 1 925 4	N	11130	162 0	285
02	SHUT IN	302	-0-	302	240041	1 1 36 9	N	33	316 1	2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE ORBISON O WELL #: 731H RRCID -> 296702 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10208 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	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	128595	-0-	128595	128595	298	1	114040	3	N	11025	104 0	10374 1	547
						2129	4	12128	9					
01	SHUT IN	274829	-0-	274829	403424	1115	1	252972	3	N	17357	255 0	17205 1	444
						1649	4	19093	9					
02	SHUT IN	166135	-0-	166135	569559	422	1	155286	3	N	9450	183 0	9043 1	668
						32	4	10395	9					

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 733H RRCID -> 296897 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11740 - 21900

09	SHUT-IN	108723	-0-	108723	864425	2366	1	86385	3	Y	17510	17335 0		426
						711	4	19261	9					
10	SHUT-IN	106619	-0-	106619	971044	1878	1	85658	3	Y	17089	17197 0		318
						285	4	18798	9					
11	1037934 X	66890	-0-	-971044	-0-	1056	1	52496	3	Y	10475	10310 0		483
						1815	4	11523	9					
12	185411 X	113337	-0-	-72074	-0-	507	1	95503	3	Y	14811	14962 0		332
						1035	4	16292	9					
01	185411 X	66753	-0-	-118658	-0-	181	1	56743	3	Y	8672	8603 0		401
						290	4	9539	9					
02	108864 X	53183	-0-	-55681	-0-	111	1	44102	3	Y	7910	8055 0	9 8	247
						269	4	8701	9					

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 752H RRCID -> 297106 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11351 - 18782

09	SHUT IN	361723	-0-	361723	1263166	902	1	343773	3	Y	15355	15093 0	349 1	149
						157	4	16891	9					
10	1588721 X	325555	-0-	-1263166	-0-	1686	1	310305	3	Y	12197	11877 0	292 1	177
						147	4	13417	9					
11	430710 X	261996	-0-	-168714	-0-	1044	1	249920	3	Y	9922	9599 0	311 1	186
						118	4	10914	9			3 8		
12	445067 X	242250	-0-	-202817	-0-	58	1	232617	3	Y	8694	8452 0	261 1	167
						12	4	9563	9					
01	445067 X	221696	-0-	-223371	-0-	98	1	213411	3	Y	7301	6926 0	372 1	170
						156	4	8031	9					
02	309820 X	182690	-0-	-127130	-0-	102	1	176290	3	Y	5688	5670 0	107 1	81
						41	4	6257	9					

STATE COACHMAN AB WELL #: 732H RRCID -> 297107 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10885 - 18291

09	SHUT IN	152191	-0-	152191	593961	360	1	138371	3	Y	12179	11990 0	241 1	119
						63	4	13397	9					
10	723131 X	129170	-0-	-593961	-0-	635	1	117551	3	Y	9935	9718 0	190 1	146
						55	4	10929	9					
11	275940 X	640	-0-	-275300	-0-	3	1	526	3	Y	81	224 0	1 1	2
						22	4	89	9					
12	285138 X	91029	-0-	-194109	-0-	25	1	82849	3	Y	7409	7106 0	160 1	145
						5	4	8150	9					
01	285138 X	88570	-0-	-196568	-0-	44	1	81120	3	Y	6669	6504 0	146 1	164
						70	4	7336	9					
02	116956 X	76982	-0-	-39974	-0-	47	1	70846	3	Y	5518	5542 0	58 1	82
						19	4	6070	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD																
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														
STATE COACHMAN A UNIT													WELL #:	753H	RRCID ->	297158	COMPL. DATE	06/30/2024	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11207	-	18581		
09	SHUT IN	400861	-0-	400861	1304227	984 1	375986 3	Y	21564	21259 0	334 1	213													
						171 4	23720 9																		
10	1656090 X	351863	-0-	-1304227	-0-	1792 1	330481 3	Y	17667	17345 0	273 1	262													
						156 4	19434 9																		
11	422460 X	266664	-0-	-155796	-0-	1046 1	250714 3	Y	13442	13169 0	273 1	258													
						118 4	14786 9																		
12	436542 X	274253	-0-	-162289	-0-	65 1	259709 3	Y	13151	12894 0	256 1	259													
						13 4	14466 9																		
01	436542 X	251956	-0-	-184586	-0-	110 1	238458 3	Y	12013	11462 0	526 1	284													
						174 4	13214 9																		
02	338856 X	206764	-0-	-132092	-0-	113 1	196609 3	Y	9087	9084 0	156 1	131													
						46 4	9996 9																		
STATE COACHMAN C UNIT													WELL #:	751HR	RRCID ->	297161	COMPL. DATE	06/30/2024	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11249	-	18414		
09	SHUT IN	333498	-0-	333498	1152808	827 1	315647 3	Y	15345	15157 0	263 1	151													
						144 4	16880 9																		
10	1447430 X	294622	-0-	-1152808	-0-	1515 1	279061 3	Y	12649	12397 0	216 1	187													
						132 4	13914 9																		
11	397320 X	237019	-0-	-160301	-0-	941 1	224642 3	Y	10300	10057 0	230 1	197													
						106 4	11330 9																		
12	410564 X	210283	-0-	-200281	-0-	50 1	200671 3	Y	8684	8526 0	185 1	170													
						10 4	9552 9																		
01	410564 X	197463	-0-	-213101	-0-	87 1	188262 3	Y	8160	7832 0	303 1	195													
						138 4	8976 9																		
02	284424 X	165445	-0-	-118979	-0-	91 1	158262 3	Y	6414	6420 0	96 1	93													
						37 4	7055 9																		
STATE COACHMAN BCR													WELL #:	731HR	RRCID ->	297223	COMPL. DATE	06/30/2024	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10943	-	18006		
09	SHUT IN	169296	-0-	169296	624712	395 1	152221 3	Y	15101	15002 0	155 1	150													
						69 4	16611 9																		
10	772828 X	148116	-0-	-624712	-0-	726 1	134497 3	Y	11664	11512 0	127 1	175													
						63 4	12830 9																		
11	245250 X	122958	-0-	-122292	-0-	466 1	112079 3	Y	9418	9267 0	140 1	183													
						53 4	10360 9																		
12	253425 X	84698	-0-	-168727	-0-	23 1	77901 3	Y	6129	6102 0	88 1	122													
						32 4	6742 9																		
01	253425 X	85913	-0-	-167512	-0-	43 1	78812 3	Y	6354	6193 0	126 1	157													
						69 4	6989 9																		
02	130340 X	75373	-0-	-54967	-0-	47 1	69337 3	Y	5427	5449 0	54 1	81													
						19 4	5970 9																		
TITAN 7													WELL #:	591H	RRCID ->	297284	COMPL. DATE	05/27/2024	TOTAL DEPTH	10940	PERF.11205	-	15845		
09	SHUT IN	25265	-0-	25265	166676	51 1	19086 3	Y	5558	5551 0	7 1	55													
						14 4	6114 9																		
10	SHUT-IN	22370	-0-	22370	189046	19 1	17002 3	Y	4834	4820 0	8 1	61													
						32 4	5317 9																		
11	207820 X	18774	-0-	-189046	-0-	7 1	14054 3	Y	4274	4006 0	269 1	60													
						12 4	4701 9																		
12	52483 X	18672	-0-	-33811	-0-	11 1	14375 3	Y	3890	3866 0	24 1	60													
						7 4	4279 9																		
01	52483 X	16869	-0-	-35614	-0-	3 1	12900 3	Y	3600	3593 0	17 1	50													
						6 4	3960 9																		
02	47404 X	12963	-0-	-34441	-0-	1 1	10075 3	Y	2611	2593 0	19 1	48													
						15 4	2872 9																		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LA CUCARACHA STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
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
LA CUCARACHA STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 297586	COMPL. DATE 07/20/2024	TOTAL DEPTH 10071	PERF. 9814 - 25131					
09	SHUT IN	301296	-0-	301296	736627	250 1	268592 3	Y	28961	29025 1		129
10	SHUT IN	261954	-0-	261954	998581	597 4	31857 9					
11	SHUT-IN	190613	-0-	190613	1189194	310 1	234861 3	Y	24271	24218 1		182
12	SHUT-IN	158165	-0-	158165	1347359	85 4	26698 9					
01	1497623 X	150264	-0-	-1347359	-0-	280 1	170545 3	Y	17862	17732 1	7 8	305
02	210924 X	133744	-0-	-77180	-0-	140 4	19648 9					
						97 1	141412 3	Y	15050	15054 1		301
						101 4	16555 9					
						59 1	134040 3	Y	14492	14533 1		260
						224 4	15941 9					
						65 1	118673 3	Y	12468	12446 1		282
						1291 4	13715 9					
LA CUCARACHA STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 297587	COMPL. DATE 07/20/2024	TOTAL DEPTH 10290	PERF.10268 - 25303					
09	SHUT IN	287182	-0-	287182	717510	239 1	256395 3	Y	27254	27327 1		121
10	SHUT IN	249781	-0-	249781	967291	569 4	29979 9					
11	SHUT-IN	175448	-0-	175448	1142739	297 1	224943 3	Y	22238	22193 1		166
12	SHUT-IN	167903	-0-	167903	1310642	79 4	24462 9					
*01	1477689 X	167047	-0-	-1310642	-0-	261 1	158435 3	Y	15111	15015 1	6 8	256
02	207788 X	150600	-0-	-57188	-0-	130 4	16622 9					
						106 1	153322 3	Y	13063	13061 1		258
						106 4	14369 9					
						65 1	152053 3	Y	13357	13360 1		255
						236 4	14693 9					
						68 1	135635 3	Y	12312	12268 1		299
						1354 4	13543 9					
MCGREGOR B UNIT		WELL #: 754H		RRCID -> 297658	COMPL. DATE 04/19/2024	TOTAL DEPTH 12603	PERF. N/A					
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	367	-0-	367	367	5 1	197 3	N	84	78 0	2 1	1
11	SHUT IN	120317	-0-	120317	120684	73 4	92 9			3 8		
*12	SHUT IN	100290	-0-	100290	220974	410 1	84233 3	N	32415	31232 0	768 1	134
*01	SHUT IN	86036	-0-	86036	307010	17 4	35657 9			282 8		
*02	SHUT IN	70437	-0-	70437	377447	980 1	73262 3	N	23537	22742 0	791 1	138
						157 4	25891 9					
						741 1	64031 3	N	19097	18582 0	559 1	94
						257 4	21007 9					
						310 1	51217 3	N	15269	14811 0	472 1	80
						2114 4	16796 9					
MCGREGOR A UNIT		WELL #: 755H		RRCID -> 297668	COMPL. DATE 04/10/2024	TOTAL DEPTH 12621	PERF. N/A					
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2024

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LA CUCARACHA STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.					
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			
PIPELINE STATE UNIT				WELL #:	733H	RRCID ->	297680	COMPL. DATE	07/20/2024	TOTAL	DEPTH	10345	PERF.10233	- 25376
09	SHUT IN	289223	-0-	289223	675417	234 1 558 4	3	N	252703 35728	32480	32556	1		146
10	SHUT IN	254116	-0-	254116	929533	296 1 78 4	3	N	224912 28830	26209	26158	1		197
11	SHUT IN	192194	-0-	192194	1121727	280 1 146 4	3	N	170788 20980	19073	18936	1	8 8	326
12	SHUT IN	172129	-0-	172129	1293856	106 1 107 4	3	N	154386 17530	15936	15944	1		318
*01	1459196 X	165340	-0-	-1293856	-0-	64 1 230 4	3	N	148864 16182	14711	14748	1		281
*02	199668 X	121948	-0-	-77720	-0-	57 1 1137 4	3	N	108967 11787	10715	10735	1		261
PIPELINE STATE UNIT				WELL #:	753H	RRCID ->	297810	COMPL. DATE	09/16/2024	TOTAL	DEPTH	10695	PERF.11038	- 20622
09	SHUT IN	82468	-0-	82468	82468	392 1 368 4	3	Y	75846 5862	5329	5138	1		191
10	SHUT IN	294685	-0-	294685	377153	867 1 167 4	3	Y	275299 18352	16684	16681	1	18 8	176
11	SHUT IN	246580	-0-	246580	623733	376 1 507 4	3	Y	233495 12202	11093	11108	1	1 8	160
12	836338 X	212605	-0-	-623733	-0-	186 1 236 4	3	Y	203252 8931	8119	8122	1	31 8	126
01	314805 X	213022	-0-	-101783	-0-	89 1 251 4	3	Y	204629 8053	7321	7270	1		177
*02	284340 X	156694	-0-	-127646	-0-	116 1 232 4	3	Y	149804 6542	5947	5797	1	161 8	166
PIPELINE STATE UNIT				WELL #:	732H	RRCID ->	297811	COMPL. DATE	09/15/2024	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10466	- 20437
09	SHUT IN	70474	-0-	70474	70474	307 1 322 4	3	Y	60217 9628	8753	8439	1		314
10	SHUT IN	214449	-0-	214449	284923	594 1 115 4	3	Y	190089 23651	21501	21564	1	24 8	227
11	SHUT-IN	173489	-0-	173489	458412	248 1 334 4	3	Y	154608 18299	16635	16622	1	1 8	239
12	608867 X	150455	-0-	-458412	-0-	123 1 156 4	3	Y	135206 14970	13609	13586	1	52 8	210
01	195641 X	129248	-0-	-66393	-0-	51 1 143 4	3	Y	117461 11593	10539	10495	1		254
*02	176708 X	93149	-0-	-83559	-0-	65 1 129 4	3	Y	83718 9237	8397	8189	1	227 8	235
LINK VJ RANCH 25-36 A				WELL #:	711H	RRCID ->	297891	COMPL. DATE	05/16/2024	TOTAL	DEPTH	11289	PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	40533	-0-	40533	40533	190 1 291 4	3	N	29496 10556	9596	9471	0	6 8	119

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 LINK VJ RANCH 25-36 B WELL #: 731H RRCID -> 297892 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 11669 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	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	41056		-0-	41056	41056	201	1	30985	3	N	8445	8334	0	6	8	105
							580	4	9290	9							

LINK VJ RANCH 25-36 C WELL #: 712H RRCID -> 297893 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 11346 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	57788		-0-	57788	57788	273	1	42453	3	N	13311	13138	0	8	8	165
							420	4	14642	9							

LINK VJ RANCH 25-36 D WELL #: 732H RRCID -> 297894 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 11647 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	70756		-0-	70756	70756	353	1	54393	3	N	14063	13880	0	9	8	174
							541	4	15469	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 297952 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10419 - 20154

09	SHUT IN	59556		-0-	59556	59556	267	1	52137	3	Y	6205	5982	1			223
							326	4	6826	9							
10	SHUT IN	204342		-0-	204342	263898	561	1	179866	3	Y	21636	21607	1	24	8	228
							115	4	23800	9							
11	SHUT-IN	153327		-0-	153327	417225	218	1	136161	3	Y	15127	15136	1	1	8	218
							308	4	16640	9							
12	548791 X	131566		-0-	-417225	-0-	107	1	117387	3	Y	12656	12629	1	49	8	196
							150	4	13922	9							
01	209560 X	115052		-0-	-94508	-0-	45	1	103523	3	Y	10317	10264	1			249
							135	4	11349	9							
*02	189280 X	78017		-0-	-111263	-0-	54	1	69528	3	Y	7553	7387	1	204	8	211
							127	4	8308	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 297953 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10545 - 20672

09	SHUT IN	72868		-0-	72868	72868	334	1	65085	3	Y	6606	6369	1			237
							182	4	7267	9							
10	SHUT IN	327915		-0-	327915	400783	959	1	304829	3	Y	19947	19951	1	22	8	211
							185	4	21942	9							
11	SHUT-IN	287409		-0-	287409	688192	437	1	271180	3	Y	13821	13832	1	1	8	199
							589	4	15203	9							
12	957387 X	269195		-0-	-688192	-0-	234	1	256049	3	Y	11032	11018	1	42	8	171
							777	4	12135	9							
01	314805 X	233606		-0-	-81199	-0-	97	1	223331	3	Y	8441	8408	1			204
							893	4	9285	9							
*02	284340 X	171624		-0-	-112716	-0-	127	1	163933	3	Y	6646	6484	1	180	8	186
							253	4	7311	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. PIPELINE STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
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 #: 752H		RRCID -> 297954	COMPL. DATE 09/16/2024	TOTAL DEPTH 10704	PERF.10644	- 20729			
09	SHUT IN	55503	-0-	55503	55503	267 1 245 4	51585 3 3406 9	N	3096	2985 1	111
10	SHUT IN	117955	-0-	117955	173458	351 1 68 4	111234 3 6302 9	N	5729	5774 1	6 8 60
11	SHUT IN	122465	-0-	122465	295923	189 1 254 4	117010 3 5012 9	N	4556	4550 1	66
12	399640 X	103717	-0-	-295923	-0-	91 1 115 4	99122 3 4389 9	N	3990	3979 1	15 8 62
01	195641 X	81527	-0-	-114114	-0-	34 1 95 4	77876 3 3522 9	N	3202	3187 1	77
*02	176708 X	51750	-0-	-124958	-0-	38 1 76 4	49094 3 2542 9	N	2311	2262 1	61 8 65

STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 298597	COMPL. DATE 07/17/2024	TOTAL DEPTH 11227	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 298720	COMPL. DATE 08/14/2024	TOTAL DEPTH 11197	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 298780	COMPL. DATE 07/19/2024	TOTAL DEPTH 10919	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 298798	COMPL. DATE 07/25/2024	TOTAL DEPTH 10897	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STONE CUTTER B		WELL #: 701H		RRCID -> 298919	COMPL. DATE 09/10/2024	TOTAL DEPTH 11220	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STONE CUTTER I WELL #: 725H RRCID -> 298948 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11512 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
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE CUTTER D WELL #: 711H RRCID -> 298956 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 11277 PERF. N/A

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE CUTTER A WELL #: 721H RRCID -> 298995 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FED OPERATING LLC 264211
 FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

09	16650	X	2038	-0-	-14612	-0-	1433	3	605	9	N	550	558	1	367
10	15407	X	13590	-0-	-1817	-0-	12920	3	670	9	N	609	580	1	396
11	14910	X	14181	-0-	-729	-0-	13531	3	650	9	N	591	786	1	201
12	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	15782	3	1163	9	N	1057	789	1	469
01	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	15708	3	1994	9	N	1813	1785	1	469
02	13244	X	-0-	-0-	-13244	-0-					N	-0-	187	1	282

GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448
 MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		331448								
SPACE COWBOY UNIT 3		WELL #:		4107H	RRCID ->	295764	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11550	- 21065
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	
*03	197129 X	83888	-0-	-113241	-0-	394 1	81737 3	Y	1251	1258 0	76	
						381 4	1376 9					
*04	143250 X	78162	-0-	-65088	-0-	407 1	75534 3	Y	1198	1192 0	82	
						903 4	1318 9					
*05	132959 X	81733	-0-	-51226	-0-	432 1	78071 3	Y	1011	1005 0	88	
						2118 4	1112 9					
*06	110700 X	77938	-0-	-32762	-0-	414 1	73512 3	Y	854	857 0	85	
						3073 4	939 9					
*07	83886 X	77937	-0-	-5949	-0-	423 1	72504 3	Y	915	892 0	108	
						4003 4	1007 9					
*08	DLQ G-10	77115	-0-	77115	77115	424 1	71049 3	Y	866	826 0	148	
						4689 4	953 9					
09	DLQ G-10	73171	-0-	73171	150286	413 1	66549 3	Y	806	883 0	71	
						5322 4	887 9					
10	DLQ G-10	65183	-0-	65183	215469	369 1	60233 3	Y	757	748 0	80	
						3748 4	833 9					
*11	283691 X	68222	-0-	-215469	-0-	397 1	63404 3	Y	858	871 0	67	
						3477 4	944 9					
12	78213 X	69986	-0-	-8227	-0-	414 1	64594 3	Y	888	889 0	66	
						4001 4	977 9					
01	75609 X	66362	-0-	-9247	-0-	425 1	64863 3	Y	860	841 0	85	
						128 4	946 9					
02	68292 X	55485	-0-	-12807	-0-	366 1	54222 3	Y	772	764 0	93	
						48 4	849 9					

SPACE COWBOY UNIT 3		WELL #:		4303H	RRCID ->	296059	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11550	- 20896
*03	166811 X	80193	-0-	-86618	-0-	378 1	78045 3	Y	1275	1266 0	86	
						367 4	1403 9					
*04	124890 X	77147	-0-	-47743	-0-	402 1	74561 3	Y	1176	1177 0	85	
						890 4	1294 9					
*05	118947 X	77104	-0-	-41843	-0-	406 1	73356 3	Y	1224	1192 0	117	
						1996 4	1346 9					
*06	94800 X	73702	-0-	-21098	-0-	389 1	69130 3	Y	1197	1191 0	123	
						2866 4	1317 9					
*07	80197 X	78309	-0-	-1888	-0-	423 1	72468 3	Y	1215	1209 0	129	
						4081 4	1337 9					
*08	DLQ G-10	76672	-0-	76672	76672	421 1	70471 3	Y	1054	1049 0	134	
						4621 4	1159 9					
09	DLQ G-10	72565	-0-	72565	149237	407 1	65638 3	Y	1152	1192 0	94	
						5253 4	1267 9					
10	DLQ G-10	64048	-0-	64048	213285	364 1	58866 3	Y	975	974 0	95	
						3745 4	1073 9					
*11	281808 X	68523	-0-	-213285	-0-	398 1	63572 3	Y	961	981 0	75	
						3496 4	1057 9					
12	78213 X	70789	-0-	-7424	-0-	417 1	65205 3	Y	1025	1024 0	76	
						4039 4	1128 9					
01	74989 X	65142	-0-	-9847	-0-	416 1	63506 3	Y	995	973 0	98	
						125 4	1095 9					
02	67732 X	57870	-0-	-9862	-0-	381 1	56448 3	Y	901	891 0	108	
						50 4	991 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		331448									
DESERT MOON		WELL #:		1H	RRCID ->	296149	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.10856 -	20287
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*03		53947 X	53947	-0-	-0-	-0-	251 1	51355 3	Y	1908	1900 0		126
							242 4	2099 9					
*04		49825 X	49825	-0-	-0-	-0-	254 1	47145 3	Y	1692	1711 0		107
							565 4	1861 9					
*05		51313 X	51313	-0-	-0-	-0-	262 1	47618 3	Y	1709	1652 0		164
							1553 4	1880 9					
*06		49539 X	49539	-0-	-0-	-0-	257 1	45639 3	Y	1593	1592 0		165
							1891 4	1752 9					
*07		54427 X	54427	-0-	-0-	-0-	288 1	49447 3	Y	1627	1603 0		189
							2902 4	1790 9					
*08	DLQ	G-10	52498	-0-	52498	52498	286 1	47591 3	Y	1577	1497 0		269
							2886 4	1735 9					
	09	DLQ	G-10	44696	-0-	44696	97194	244 1	39468 3	Y	1557	1695 0	131
								3271 4	1713 9				
	10	DLQ	G-10	42742	-0-	42742	139936	247 1	38580 3	Y	1267	1257 0	141
								2521 4	1394 9				
*11		185783 X	45847	-0-	-139936	-0-	261 1	41723 3	Y	1433	1464 0		110
							2287 4	1576 9					
	12	62930 X	42191	-0-	-20739	-0-	243 1	37958 3	Y	1490	1490 0		110
							2351 4	1639 9					
	01	62930 X	38116	-0-	-24814	-0-	237 1	36196 3	Y	1465	1431 0		144
							71 4	1612 9					
	02	42784 X	35974	-0-	-6810	-0-	232 1	34304 3	Y	1280	1270 0		154
							30 4	1408 9					

DESERT MOON		WELL #:		2H	RRCID ->	296205	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL	DEPTH	10711	PERF.11020 -	19657
*03		144770 X	60324	-0-	-84446	-0-	283 1	57907 3	Y	1692	1684 0		112
							273 4	1861 9					
*04		102420 X	55738	-0-	-46682	-0-	287 1	53164 3	Y	1500	1517 0		95
							637 4	1650 9					
*05		97960 X	57411	-0-	-40549	-0-	295 1	53698 3	Y	1515	1465 0		145
							1751 4	1667 9					
*06		88950 X	55443	-0-	-33507	-0-	290 1	51467 3	Y	1413	1412 0		146
							2132 4	1554 9					
*07		74121 X	49597	-0-	-24524	-0-	262 1	44993 3	Y	1444	1422 0		168
							2754 4	1588 9					
*08	DLQ	G-10	49259	-0-	49259	49259	264 1	44273 3	Y	1398	1328 0		238
							3184 4	1538 9					
	09	DLQ	G-10	51820	-0-	51820	101079	286 1	46210 3	Y	1381	1503 0	116
								3805 4	1519 9				
	10	DLQ	G-10	47601	-0-	47601	148680	279 1	43336 3	Y	1124	1115 0	125
								2750 4	1236 9				
*11		199968 X	51288	-0-	-148680	-0-	294 1	47017 3	Y	1271	1298 0		98
							2579 4	1398 9					
	12	67363 X	55004	-0-	-12359	-0-	321 1	50124 3	Y	1322	1322 0		98
							3105 4	1454 9					
	01	67363 X	50062	-0-	-17301	-0-	316 1	48222 3	Y	1299	1269 0		128
							95 4	1429 9					
	02	48356 X	43270	-0-	-5086	-0-	281 1	41705 3	Y	1134	1126 0		136
							37 4	1247 9					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 331448														
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #: 4302H		RRCID -> 296635		COMPL. DATE 01/19/2023				TOTAL DEPTH 10584 PERF.10515 - 20735						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	27480 X	19309	-0-	-8171	-0-	43	1	13064	3	Y	5501	5439	0	24	8	192
						151	4	6051	9							
10	28396 X	21197	-0-	-7199	-0-	43	1	14004	3	Y	5888	5995	0			85
						673	4	6477	9							
11	24720 X	21913	-0-	-2807	-0-	46	1	15917	3	Y	5253	5338	0			-0-
						172	4	5778	9							
12	25544 X	17156	-0-	-8388	-0-	40	1	10881	3	Y	5110	4974	0	9	8	127
						614	4	5621	9							
01	27493 X	27493	-0-	-0-	-0-	64	1	20746	3	Y	5933	5916	0			144
						157	4	6526	9							
*02	22865 X	22865	-0-	-0-	-0-	66	1	16474	3	Y	4891	4825	0			210
						945	4	5380	9							
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #: 4714H		RRCID -> 296636		COMPL. DATE 01/14/2023				TOTAL DEPTH 10926 PERF.10800 - 21159						
09	28230 X	27388	-0-	-842	-0-	77	1	22146	3	Y	4353	4245	0	82	8	145
						377	4	4788	9							
10	31975 X	31975	-0-	-0-	-0-	79	1	25645	3	Y	4620	4706	0			59
						1169	4	5082	9							
11	30687 X	30687	-0-	-0-	-0-	71	1	23952	3	Y	4344	4271	0			132
						1886	4	4778	9							
12	29171 X	16655	-0-	-12516	-0-	38	1	10213	3	Y	5298	5286	0	9	8	135
						576	4	5828	9							
01	29171 X	20637	-0-	-8534	-0-	43	1	13958	3	Y	5936	5927	0			144
						106	4	6530	9							
02	26348 X	18543	-0-	-7805	-0-	49	1	12194	3	Y	5092	5018	0			218
						699	4	5601	9							
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #: 4307H		RRCID -> 296637		COMPL. DATE 01/19/2023				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10915 - 20815						
09	28230 X	24926	-0-	-3304	-0-	62	1	17448	3	Y	6437	6373	0	30	8	203
						335	4	7081	9							
10	29171 X	26716	-0-	-2455	-0-	59	1	19306	3	Y	6062	6194	0			71
						683	4	6668	9							
11	28230 X	17022	-0-	-11208	-0-	31	1	10809	3	Y	5003	4890	0			184
						679	4	5503	9							
12	27690 X	27690	-0-	-0-	-0-	73	1	19898	3	Y	5997	6016	0	11	8	154
						1122	4	6597	9							
01	27497 X	20897	-0-	-6600	-0-	46	1	14835	3	Y	5366	5389	0			131
						113	4	5903	9							
02	24136 X	19532	-0-	-4604	-0-	53	1	13344	3	Y	4882	4804	0			209
						765	4	5370	9							
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #: 4312H		RRCID -> 296638		COMPL. DATE 01/14/2023				TOTAL DEPTH 10594 PERF.10790 - 20676						
09	28230 X	6833	-0-	-21397	-0-	12	1	4431	3	Y	2168	2292	0	12	8	68
						5	4	2385	9							
10	29171 X	12870	-0-	-16301	-0-	19	1	6708	3	Y	5046	4939	0			175
						592	4	5551	9							
11	30722 X	30722	-0-	-0-	-0-	60	1	20193	3	Y	8098	8106	0			167
						1561	4	8908	9							
12	29171 X	11915	-0-	-17256	-0-	35	1	9417	3	Y	1756	1872	0	3	8	48
						531	4	1932	9							
01	21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	52	1	16905	3	Y	3998	3950	0			96
						128	4	4398	9							
02	26348 X	26300	-0-	-48	-0-	85	1	21208	3	Y	3446	3394	0			148
						1216	4	3791	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		331448									
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #:		4709H	RRCID ->	296817	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	10750 - 21107
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		27810 X	26137	-0-	-1673	-0-	75 1	21581 3	Y	3813	3719 0	77 8	122
							287 4	4194 9					
10		31307 X	31307	-0-	-0-	-0-	78 1	25455 3	Y	4213	4281 0		54
							1140 4	4634 9					
11		27810 X	27037	-0-	-773	-0-	63 1	21327 3	Y	3755	3697 0		112
							1516 4	4131 9					
12		31645 X	31645	-0-	-0-	-0-	94 1	25546 3	Y	4149	4148 0	7 8	106
							1441 4	4564 9					
01		28737 X	27847	-0-	-890	-0-	73 1	23430 3	Y	3787	3800 0		93
							178 4	4166 9					
02		25956 X	-0-	-0-	-25956	-0-			Y	-0-	89 0		4

JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #:		4305H	RRCID ->	296913	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11500 - 21814
09		113220 X	63899	-0-	-49321	-0-	484 1	48324 3	Y	13165	13233 0		65
							609 4	14482 9					
10		109027 X	63654	-0-	-45373	-0-	570 1	47955 3	Y	13236	13207 0		94
							569 4	14560 9					
11		62760 X	57877	-0-	-4883	-0-	504 1	42647 3	Y	12053	11981 0		166
							1468 4	13258 9					
12		66030 X	59263	-0-	-6767	-0-	502 1	44744 3	Y	11806	11816 0		156
							1030 4	12987 9					
01		66030 X	53265	-0-	-12765	-0-	477 1	40184 3	Y	11357	11414 0		99
							111 4	12493 9					
02	DLQ	G-10	46088	-0-	46088	46088	429 1	34801 3	Y	9858	9846 0		111
							14 4	10844 9					

JAYHAWK UNIT 65		WELL #:		4002H	RRCID ->	297052	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.	11350 - 16179
09		108780 X	38024	-0-	-70756	-0-	307 1	28579 3	Y	7969	8014 0		38
							372 4	8766 9					
10		56389 X	37261	-0-	-19128	-0-	364 1	28219 3	Y	7562	7549 0		51
							360 4	8318 9					
11		54570 X	33256	-0-	-21314	-0-	309 1	24769 3	Y	6623	6583 0		91
							893 4	7285 9					
12		49662 X	35050	-0-	-14612	-0-	302 1	26870 3	Y	6600	6604 0		87
							618 4	7260 9					
01		41137 X	34678	-0-	-6459	-0-	326 1	27498 3	Y	6162	6195 0		54
							76 4	6778 9					
02	DLQ	G-10	29662	-0-	29662	29662	292 1	23684 3	Y	5161	5157 0		58
							9 4	5677 9					

JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #:		4507H	RRCID ->	297178	COMPL. DATE	10/07/2023	TOTAL	DEPTH	11497	PERF.	11750 - 21940
09		62100 X	62100	-0-	-0-	-0-	321 1	50274 3	Y	10124	10178 0		49
							369 4	11136 9					
10		37759 X	37759	-0-	-0-	-0-	199 1	30377 3	Y	6300	6288 0		61
							253 4	6930 9					
11		48391 X	48391	-0-	-0-	-0-	310 1	38213 3	Y	8080	8030 0		111
							980 4	8888 9					
12		45451 X	45451	-0-	-0-	-0-	400 1	35650 3	Y	7801	7809 0		103
							820 4	8581 9					
01		41102 X	41102	-0-	-0-	-0-	384 1	32383 3	Y	7495	7533 0		65
							90 4	8245 9					
02	DLQ	G-10	39477	-0-	39477	39477	394 1	31929 3	Y	6492	6484 0		73
							13 4	7141 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		331448								
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #:		4310H	RRCID ->	297231	COMPL. DATE	10/05/2023	TOTAL DEPTH	11224	PERF.11650	- 21811
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
09	119880 X	60808	-0-	-59072	-0-	463 1	46280 3	Y	12267	12333	0	60
						571 4	13494 9					
10	103416 X	61637	-0-	-41779	-0-	558 1	46829 3	Y	12464	12439	0	85
						540 4	13710 9					
11	63750 X	54423	-0-	-9327	-0-	477 1	40380 3	Y	11051	10984	0	152
						1410 4	12156 9					
12	65875 X	52050	-0-	-13825	-0-	437 1	38906 3	Y	10738	10748	0	142
						895 4	11812 9					
01	62837 X	52838	-0-	-9999	-0-	484 1	40805 3	Y	10396	10448	0	90
						113 4	11436 9					
02	DLQ G-10	46137	-0-	46137	46137	441 1	35784 3	Y	8998	8987	0	101
						14 4	9898 9					
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #:		4314H	RRCID ->	297322	COMPL. DATE	09/05/2023	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11672	- 21903
09	80340 X	41473	-0-	-38867	-0-	302 1	30174 3	Y	9645	9692	0	49
						387 4	10610 9					
10	67115 X	42942	-0-	-24173	-0-	372 1	31306 3	Y	9905	9884	0	70
						368 4	10896 9					
11	47550 X	39167	-0-	-8383	-0-	330 1	27888 3	Y	9067	9010	0	127
						975 4	9974 9					
12	49135 X	40275	-0-	-8860	-0-	330 1	29358 3	Y	9010	9018	0	119
						676 4	9911 9					
01	43059 X	41882	-0-	-1177	-0-	378 1	31882 3	Y	8667	8711	0	75
						88 4	9534 9					
02	DLQ G-10	32141	-0-	32141	32141	291 1	23642 3	Y	7454	7445	0	84
						9 4	8199 9					
JAYHAWK REVEILLE STATE ALLOC		WELL #:		4012H	RRCID ->	297621	COMPL. DATE	08/26/2023	TOTAL DEPTH	10364	PERF.11180	- 16213
09	139680 X	67045	-0-	-72635	-0-	520 1	48336 3	Y	15960	16045	0	77
						633 4	17556 9					
10	144336 X	58557	-0-	-85779	-0-	531 1	42465 3	Y	13631	13603	0	105
						567 4	14994 9					
11	100080 X	57995	-0-	-42085	-0-	519 1	41565 3	Y	13106	13031	0	180
						1494 4	14417 9					
12	103416 X	61395	-0-	-42021	-0-	516 1	45979 3	Y	12584	12598	0	166
						1058 4	13842 9					
01	76384 X	53751	-0-	-22633	-0-	481 1	40561 3	Y	11452	11518	0	100
						112 4	12597 9					
02	DLQ G-10	45407	-0-	45407	45407	424 1	34373 3	Y	9633	9625	0	108
						14 4	10596 9					
JAYHAWK ALLOC 66-65		WELL #:		4007H	RRCID ->	297653	COMPL. DATE	07/12/2023	TOTAL DEPTH	10943	PERF.11100	- 16203
09	94380 X	45467	-0-	-48913	-0-	355 1	33004 3	Y	10607	10664	0	52
						440 4	11668 9					
10	97526 X	45338	-0-	-52188	-0-	430 1	33291 3	Y	10181	10163	0	70
						418 4	11199 9					
11	84360 X	39471	-0-	-44889	-0-	354 1	28391 3	Y	8819	8767	0	122
						1025 4	9701 9					
12	57567 X	42582	-0-	-14985	-0-	366 1	32590 3	Y	8069	8084	0	107
						750 4	8876 9					
01	49321 X	38867	-0-	-10454	-0-	352 1	29646 3	Y	7988	8026	0	69
						82 4	8787 9					
02	DLQ G-10	30089	-0-	30089	30089	277 1	22498 3	Y	6641	6635	0	75
						9 4	7305 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 331448													
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #: 4512H		RRCID -> 297654		COMPL. DATE 08/26/2023				TOTAL DEPTH 11514 PERF.11721 - 22127					
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
09	72053 X	72053	-0-	-0-	-0-	368	1	57585	3	Y	12434	12491	0		60
						423	4	13677	9						
10	50933 X	38900	-0-	-12033	-0-	199	1	30460	3	Y	7249	7233	0		76
						267	4	7974	9						
11	51994 X	51994	-0-	-0-	-0-	316	1	39919	3	Y	9811	9753	0		134
						967	4	10792	9						
12	50933 X	44727	-0-	-6206	-0-	371	1	33078	3	Y	9561	9569	0		126
						761	4	10517	9						
01	50933 X	38924	-0-	-12009	-0-	340	1	28679	3	Y	8933	8981	0		78
						79	4	9826	9						
02	DLQ G-10	38666	-0-	38666	38666	364	1	29526	3	Y	7967	7956	0		89
						12	4	8764	9						
HALCON OPERATING CO., INC.		344412													
WHITLEY 34-231		WELL #: 1H		RRCID -> 288027		COMPL. DATE 03/14/2011				TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				400
BLACK STONE 34-216		WELL #: 2H		RRCID -> 288160		COMPL. DATE 09/01/2011				TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288161		COMPL. DATE 02/01/2016				TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172					
09	5460 X	5208	-0-	-252	-0-	150	1	4829	2	N	208	175	1		239
						229	9								
10	5611 X	5577	-0-	-34	-0-	155	1	5088	2	N	304	182	1		361
						334	9								
11	5310 X	4980	-0-	-330	-0-	148	1	4634	2	N	180	185	1		356
						198	9								
12	5394 X	5282	-0-	-112	-0-	155	1	4933	2	N	176	185	1		347
						194	9								
01	5394 X	5348	-0-	-46	-0-	153	1	4636	2	N	508	560	1		295
						559	9								
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT				295
MONROE 34-215 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 288162		COMPL. DATE 03/20/2012				TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050					
09	5880 X	271	-0-	-5609	-0-	3	2	268	9	N	244	361	1		364
10	6076 X	2562	-0-	-3514	-0-	1697	2	865	9	N	786	722	1		428
11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2130	2	890	9	N	809	740	1		497
12	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1527	2	398	9	N	362	506	1		353
01	279 X	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-				353
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT				353

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
 BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					492
10	55 N	-0-	55	-0-	-0-		55	2		N	-0-					492
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					492
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	6			453
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					453

WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

09	10320 X	457	-0-	-9863	-0-	145	1	39	2	N	248	260	1			197
						273	9									
10	10106 X	3779	-0-	-6327	-0-	94	1	3353	2	N	302	377	1			122
						332	9									
11	9630 X	113	-0-	-9517	-0-	40	1	73	9	N	66	180	1			8
12	9703 X	43	-0-	-9660	-0-	15	1	28	9	N	25	16	1			17
01	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	140	1	16075	2	N	1254	820	1			451
						1379	9									
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT					451

MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

09	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	300	1	6950	2	N	965	1074	1			191
						2011	4	1062	9							
10	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	310	1	8331	2	N	936	896	1			231
						572	4	1030	9							
11	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	300	1	7615	2	N	881	918	1			194
						89	4	969	9							
12	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	310	1	7361	2	N	1067	883	1			378
						575	4	1174	9							
01	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	310	1	7231	2	N	682	932	1			128
						200	4	750	9							
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					128

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BRAMBLETT 34-216		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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

WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985																
09		3270 X	2156	-0-	-1114	-0-	150 353	1 9	1653	2	N	321	368	1		452
10		3348 X	2640	-0-	-708	-0-	155 499	1 9	1986	2	N	454	366	1		540
11		3120 X	2572	-0-	-548	-0-	150 497	1 9	1925	2	N	452	549	1		443
12		2573 X	1915	-0-	-658	-0-	130 338	1 9	1447	2	N	307	368	1		382
01		2573 X	32	-0-	-2541	-0-	30	1	2	2	N	-0-				382
02		2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT				382

WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919																
09		44820 X	37596	-0-	-7224	-0-	194 901	1 4	33255	2	Y	2951	2857	1		299
10		46314 X	45872	-0-	-442	-0-	189 462	1 4	41915	2	Y	3005	3012	1		292
11		44880 X	44354	-0-	-526	-0-	177 97	1 4	40441	2	Y	3308	3425	1		175
12		46376 X	45567	-0-	-809	-0-	176 26	1 4	41493	2	Y	3520	3478	1		217
01		44268 X	44268	-0-	-0-	-0-	168 933	1 4	39493	2	Y	3340	3386	1		171
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3674	9	Y	NO RPT				171

WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693																
09		42780 X	35114	-0-	-7666	-0-	256 3263	1 4	28964	2	Y	2392	2293	1		216
10		44206 X	39970	-0-	-4236	-0-	276 1039	1 4	35710	2	Y	2677	2667	1		226
11		40200 X	38541	-0-	-1659	-0-	266 272	1 4	35167	2	Y	2578	2656	1		148
12		43493 X	43493	-0-	-0-	-0-	289 127	1 4	39836	2	Y	2946	2912	1		182
01		39990 X	36265	-0-	-3725	-0-	262 817	1 4	32537	2	Y	2408	2450	1		140
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2649	9	Y	NO RPT				140

WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418																
09		41850 X	25323	-0-	-16527	-0-	145 1740	1 4	20965	2	Y	2248	2232	1		157
10		32333 X	19814	-0-	-12519	-0-	125 1032	1 4	16493	2	Y	1967	2024	1		100
11		26610 X	24448	-0-	-2162	-0-	134 12	1 4	21925	2	Y	2161	2145	1		116
12		31651 X	15433	-0-	-16218	-0-	102 21	1 4	12835	2	Y	2250	2233	1		133
01		31651 X	23007	-0-	-8644	-0-	126 227	1 4	20272	2	Y	2165	2186	1		112
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2382	9	Y	NO RPT				112

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. HORNSILVER		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 289429	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11373	- 20795						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	29430 X	27903	-0-	-1527	-0-	155 1	24040 2	1977 9	Y	1606	1683	1			92
						1941 4	1767 9								
10	30411 X	29551	-0-	-860	-0-	160 1	26452 2	1819 9	Y	1654	1676	1			70
						1120 4	1819 9								
11	33928 X	33928	-0-	-0-	-0-	166 1	31857 2	1895 9	Y	1723	1705	1			88
						10 4	1895 9								
12	40600 X	40600	-0-	-0-	-0-	208 1	38355 2	2002 9	Y	1820	1795	1			113
						35 4	2002 9								
01	33690 X	33690	-0-	-0-	-0-	174 1	31451 2	1744 9	Y	1585	1613	1			85
						321 4	1744 9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					85

INTUITION		WELL #:		1H	RRCID -> 289430	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL DEPTH 11061	PERF.11215	- 20795						
09	29640 X	28038	-0-	-1602	-0-	180 1	23646 2	2692 9	Y	2447	2432	1			164
						1520 4	2692 9								
10	30628 X	28375	-0-	-2253	-0-	187 1	24901 2	2429 9	Y	2208	2164	1			208
						858 4	2429 9								
11	29700 X	27862	-0-	-1838	-0-	180 1	25285 2	2382 9	Y	2165	2255	1			118
						15 4	2382 9								
12	30690 X	29969	-0-	-721	-0-	201 1	27206 2	2482 9	Y	2256	2234	1			140
						80 4	2482 9								
01	29853 X	27680	-0-	-2173	-0-	194 1	24782 2	2317 9	Y	2106	2133	1			113
						387 4	2317 9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					113

TRESTLE		WELL #:		1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL DEPTH 10893	PERF.11325	- 20934						
09	30162 X	30162	-0-	-0-	-0-	150 1	24179 2	2090 9	Y	1900	1864	1			124
						3743 4	2090 9								
10	27125 X	25215	-0-	-1910	-0-	129 1	22585 2	1869 9	Y	1699	1710	1			113
						632 4	1869 9								
11	26130 X	20980	-0-	-5150	-0-	123 1	18902 2	1705 9	Y	1550	1663	1			-0-
						250 4	1705 9								
12	31155 X	22987	-0-	-8168	-0-	101 1	20653 2	1793 9	Y	1630	1504	1			126
						440 4	1793 9								
01	31155 X	25838	-0-	-5317	-0-	146 1	23254 2	2039 9	Y	1854	1890	1			90
						399 4	2039 9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					90

PRONTO		WELL #:		1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL DEPTH 10844	PERF.11172	- 18654						
09	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	87 1	9259 2	1564 9	Y	1422	1417	1			91
						1752 4	1564 9								
10	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	98 1	10951 2	1337 9	Y	1215	1203	1			103
						320 4	1337 9								
11	19110 X	13979	-0-	-5131	-0-	102 1	12530 2	1346 9	Y	1224	1260	1			67
						1 4	1346 9								
12	19747 X	17180	-0-	-2567	-0-	130 1	15550 2	1487 9	Y	1352	1339	1			80
						13 4	1487 9								
01	18724 X	14270	-0-	-4454	-0-	116 1	12749 2	1351 9	Y	1228	1243	1			65
						54 4	1351 9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					65

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SPELLBOUND		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11487	-		20809			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	32250 X	28071	-0-	-4179	-0-	150 1	21793 2	2	Y	2252	2223	1		151
						3651 4	2477 9							
10	33325 X	26122	-0-	-7203	-0-	154 1	22853 2	2	Y	2063	2089	1		125
						846 4	2269 9							
11	30330 X	23185	-0-	-7145	-0-	142 1	20582 2	2	Y	1972	2097	1		-0-
						292 4	2169 9							
12	29884 X	24687	-0-	-5197	-0-	109 1	22097 2	2	Y	1879	1733	1		146
						414 4	2067 9							
01	29884 X	27246	-0-	-2638	-0-	160 1	24409 2	2	Y	2090	2125	1		111
						378 4	2299 9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				111

PRIMA		WELL #:		1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10776	PERF.11290	-		20615			
09	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	182 1	20780 2	2	Y	1853	1847	1		117
						1345 4	2038 9							
10	24557 X	24557	-0-	-0-	-0-	180 1	22021 2	2	Y	1682	1642	1		157
						506 4	1850 9							
11	22710 X	22164	-0-	-546	-0-	163 1	20022 2	2	Y	1797	1853	1		101
						2 4	1977 9							
12	25172 X	18988	-0-	-6184	-0-	134 1	16662 2	2	Y	1982	1968	1		115
						12 4	2180 9							
01	25172 X	20118	-0-	-5054	-0-	151 1	17932 2	2	Y	1783	1806	1		92
						74 4	1961 9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92

BALBO WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10765	-		20896			
09	32923 X	32923	-0-	-0-	-0-	293 1	31299 2	2	N	1210	1144	1		256
						1331 9								
10	32397 X	32397	-0-	-0-	-0-	309 1	31052 2	2	N	942	938	1		260
						1036 9								
11	30990 X	1544	-0-	-29446	-0-	60 1	1392 2	2	N	84	151	1		193
						92 9								
12	32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-				N	-0-				193
01	32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-				N	-0-				193
02	28924 X	NO RPT	-0-	-28924	-0-				N	NO RPT				193

BALBO WEST-ELLIOT		WELL #:		1H	RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10695	-		20400			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87

BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290521	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10681	-		20591			
09	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-				Y	-0-				1
10	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				Y	-0-				1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412											
BALBO-ADRIANNA WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	290523	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10865	-	20565
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		16470 X	15334	-0-	-1136	-0-	295 1	13580 2	Y	1326	1339 1		98
							1459 9						
10		17019 X	16253	-0-	-766	-0-	309 1	14117 2	Y	1661	1516 1		243
							1827 9						
11		16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	297 1	14482 2	Y	1564	1680 1		127
							1720 9						
12		16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	310 1	14679 2	Y	1655	1648 1		134
							67 4	1821 9					
01		17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	310 1	15297 2	Y	1556	1546 1		144
							1712 9						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			144

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	292409	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10498	-	20237
09		12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	300 1	11173 2	Y	958	958 1		44
							1054 9						
10		13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	308 1	12255 2	Y	1021	1007 1		58
							1123 9						
11		14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	300 1	12809 2	Y	987	985 1		60
							1086 9						
12		14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	310 1	12786 2	Y	984	999 1		45
							60 4	1082 9					
01		14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	304 1	12851 2	Y	854	862 1		37
							939 9						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

BERKLEY STATE WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292487	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	9038	PERF. 9248	-	15819
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9061			Y	NO RPT			-0-

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		3H	RRCID ->	292502	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	9940	PERF.10548	-	19921
09		13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	300 1	11109 2	Y	2214	2217 1		83
							2435 9						
10		13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	310 1	10843 2	Y	2257	2232 1		108
							2483 9						
11		11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	300 1	8371 2	Y	2402	2398 1		112
							2642 9						
12		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	310 1	6025 2	Y	2337	2348 1		101
							28 4	2571 9					
01		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	309 1	5650 2	Y	1935	1994 1		42
							2129 9						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		HALCON OPERATING CO., INC.		JOSE-KATIE EAST		//CONT.// 71052 900	//CONT.// 344412	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	300	1	1812	2	Y	2106	2106	1	71
10	3844 X	2643	-0-	-1201	-0-	2317	9	783	2	Y	1419	1488	1	2
11	3720 X	298	-0-	-3422	-0-	297	1	1	9	Y	1	1	1	2
12	3844 X	310	-0-	-3534	-0-	310	1			Y	-0-			2
01	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	307	1	4310	2	Y	3304	3130	1	176
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3634	9			Y	NO RPT			176

FAYE-FAYE WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	292520	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10550	-	20058
09	14550 X	12450	-0-	-2100	-0-	300	1	11347	2	Y	730	728	1	47
10	15035 X	12396	-0-	-2639	-0-	803	9	11329	2	Y	691	657	1	81
11	13410 X	13018	-0-	-392	-0-	307	1	11882	2	Y	762	760	1	83
12	13857 X	12462	-0-	-1395	-0-	760	9	11310	2	Y	720	748	1	55
01	13082 X	11788	-0-	-1294	-0-	298	1	10749	2	Y	676	688	1	43
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	838	9			Y	NO RPT			43
						309	1							
						51	4							
						792	9							
						295	1							
						744	9							

BOBBY WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	292534	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10794	-	20335
09	12030 X	11043	-0-	-987	-0-	296	1	8430	2	Y	2106	2143	1	103
10	12431 X	11811	-0-	-620	-0-	2317	9	8785	2	Y	2469	2413	1	159
11	11460 X	10184	-0-	-1276	-0-	310	1	7975	2	Y	1738	1749	1	148
12	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	2716	9	8462	2	Y	2604	2621	1	131
01	11408 X	11273	-0-	-135	-0-	297	1	8445	2	Y	2296	2341	1	86
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1912	9			Y	NO RPT			86
						310	1							
						40	4							
						2864	9							
						302	1							
						2526	9							

SEALY RANCH				WELL #:	8802H	RRCID ->	292535	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11329	-	20975
09	23795 X	23795	-0-	-0-	-0-	416	1	21033	2	Y	1880	1882	1	32
10	23622 X	20845	-0-	-2777	-0-	278	4	18360	2	Y	1750	1754	1	28
*11	20400 X	20218	-0-	-182	-0-	121	1	1925	9	Y	1731	1720	1	39
*12	24583 X	20126	-0-	-4457	-0-	439	4	18033	2	Y	1829	1834	1	34
01	24583 X	20368	-0-	-4215	-0-	112	1	1904	9	Y	1774	1786	1	22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169	4	17949	2	Y	NO RPT			22
						43	1	2012	9					
						122	4	18071	2	Y				
						209	1	1951	9	Y				
						137	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 8803H		RRCID -> 292588		COMPL. DATE 03/04/2021		TOTAL DEPTH 11063		PERF.11337 - 20687			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	27030 X	21945	-0-	-5085	-0-	376	1	19101	2	Y	2013	2018 1	31
						254	4	2214	9				
10	27218 X	18256	-0-	-8962	-0-	99	1	15766	2	Y	1829	1825 1	35
						379	4	2012	9				
*11	25350 X	18565	-0-	-6785	-0-	104	1	16210	2	Y	1899	1883 1	51
						162	4	2089	9				
*12	26195 X	23777	-0-	-2418	-0-	54	1	20801	2	Y	2517	2514 1	54
						153	4	2769	9				
*01	27322 X	27322	-0-	-0-	-0-	279	1	23969	2	Y	2624	2645 1	33
						188	4	2886	9				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		33
SEALY RANCH		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11618 - 21348			
09	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	37	1	1982	2	Y	1638	1672 1	-0-
						7906	4	1802	9				
10	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	28	1	2449	2	Y	1914	1879 1	35
						10683	4	2105	9				
*11	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	10904	4	2026	9	Y	1842	1839 1	38
						11310	4	2160	9	Y	1964	1973 1	29
*12	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	850	2	9453	4	Y	1903	1891 1	41
						2093	9						
*01	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-					Y	1903	1891 1	41
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		41
SEALY RANCH		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 10962		PERF.10932 - 20718			
09	15630 X	3380	-0-	-12250	-0-	149	1	3231	9	Y	2937	2944 1	49
						155	1	18815	4	Y	3067	3058 1	58
10	22344 X	22344	-0-	-0-	-0-	3374	9						
						148	1	17252	4	Y	2997	2990 1	65
*11	20697 X	20697	-0-	-0-	-0-	3297	9						
						155	1	18201	4	Y	3167	3174 1	58
*12	21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	3484	9						
						206	1	12782	2	Y	2958	2943 1	73
*01	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	3390	4	3254	9				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		73
SEALY RANCH		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 10871		PERF.10859 - 20446			
09	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	380	1	10924	2	Y	2754	2759 1	49
						153	4	3029	9				
10	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	317	1	10792	2	Y	2969	2963 1	55
						250	4	3266	9				
*11	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	225	1	10230	2	Y	2877	2872 1	60
						121	4	3165	9				
*12	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	201	1	10120	2	Y	2932	2937 1	55
						77	4	3225	9				
*01	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	239	1	1814	2	Y	2791	2775 1	71
						8209	4	3070	9				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		71

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TABOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	341	1	9504	2	Y	2527	2534	1		41
						125	4	2780	9						
10	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	283	1	4801	2	Y	2449	2444	1		46
						5044	4	2694	9						
*11	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	148	1	9418	4	Y	2373	2369	1		50
						2610	9								
*12	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	155	1	9786	4	Y	2423	2429	1		44
						2665	9								
*01	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	163	1	609	2	Y	2235	2224	1		55
						8558	4	2459	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				55

SEALY RANCH				WELL #: 9305H		RRCID -> 292599		COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	150	1	15288	4	Y	2557	2566	1		41
						2813	9								
10	21335 X	21335	-0-	-0-	-0-	151	1	4234	2	Y	2383	2377	1		47
						14329	4	2621	9						
*11	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	149	1	240	2	Y	2526	2521	1		52
						14623	4	2779	9						
*12	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	155	1	15657	4	Y	2596	2600	1		48
						2856	9								
*01	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	160	1	1528	2	Y	2538	2527	1		59
						13764	4	2792	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				59

SEALY RANCH				WELL #: 7901H		RRCID -> 292600		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	13680 X	12425	-0-	-1255	-0-	149	1	10777	4	Y	1363	1366	1		23
						1499	9								
10	14136 X	7335	-0-	-6801	-0-	140	1	6067	4	Y	1025	1020	1		28
						1128	9								
*11	13680 X	11384	-0-	-2296	-0-	148	1	9643	4	Y	1448	1449	1		27
						1593	9								
*12	14136 X	11644	-0-	-2492	-0-	155	1	9974	4	Y	1377	1381	1		23
						1515	9								
01	14136 X	11216	-0-	-2920	-0-	154	1	9503	4	Y	1417	1322	1		118
						1559	9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				118

SEALY RANCH				WELL #: 8707H		RRCID -> 292602		COMPL. DATE 02/06/2021				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11505 - 19354			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	38212 X	38212	-0-	-0-	-0-	656	1	32147	2	Y	4532	4547	1		80
						424	4	4985	9						
10	34157 X	34157	-0-	-0-	-0-	165	1	28534	2	Y	4347	4369	1		58
						676	4	4782	9						
*11	33842 X	33842	-0-	-0-	-0-	156	1	28921	2	Y	4110	4093	1		75
						244	4	4521	9						
*12	39494 X	29311	-0-	-10183	-0-	83	1	24867	2	Y	3782	3856	1		1
						201	4	4160	9						
01	39494 X	6556	-0-	-32938	-0-	66	1	5323	2	Y	957	759	1		199
						114	4	1053	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				199

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 8706H		RRCID -> 292603		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 10833		PERF.11386 - 21071						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	27206 X	27206	-0-	-0-	-0-	472	1 23301	2	Y	2840	2846	1				50
10	26381 X	25402	-0-	-979	-0-	309	4 3124	9	Y	2785	2797	1				38
*11	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	136	1 21693	2	Y	2506	2482	1				62
*12	28117 X	25721	-0-	-2396	-0-	509	4 3064	9	Y	2787	2795	1				54
*01	29016 X	29016	-0-	-0-	-0-	125	1 20923	2	Y	3074	3087	1				41
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	182	4 2757	9	Y	NO RPT						41
						61	1 22437	2	Y							
						157	4 3066	9	Y							
						270	1 25180	2	Y							
						185	4 3381	9	Y							
JOSE-KATIE WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292609		COMPL. DATE 01/30/2018		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10545 - 20068						
09	5850 X	4959	-0-	-891	-0-	300	1 3536	2	Y	1021	1022	1				42
10	6014 X	5153	-0-	-861	-0-	1123	9 310	1	Y	1087	1083	1				46
11	5460 X	5243	-0-	-217	-0-	310	1 3647	2	Y	985	981	1				50
12	5642 X	4505	-0-	-1137	-0-	1196	9 300	1	Y	969	982	1				37
01	5363 X	4277	-0-	-1086	-0-	1084	9 308	1	Y	856	867	1				26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	308	1 3119	2	Y	NO RPT						26
						12	4 1066	9	Y							
						310	1 3025	2	Y							
						942	9 942	9	Y							
SEALY RANCH		WELL #: 7501H		RRCID -> 292610		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 11143		PERF.11365 - 20987						
09	35443 X	35443	-0-	-0-	-0-	718	1 29640	2	Y	4274	4293	1				68
10	33077 X	28726	-0-	-4351	-0-	384	4 4701	9	Y	3869	3927	1				10
*11	30243 X	30243	-0-	-0-	-0-	266	1 23644	2	Y	3874	3769	1				115
*12	33077 X	32544	-0-	-533	-0-	560	4 4256	9	Y	4215	4252	1				78
01	33077 X	26110	-0-	-6967	-0-	300	1 25479	2	Y	3134	3081	1				131
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203	4 4261	9	Y	NO RPT						131
						243	1 27465	2	Y							
						199	4 4637	9	Y							
						228	1 22240	2	Y							
						195	4 3447	9	Y							
TRINITY A		WELL #: 6206H		RRCID -> 292658		COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL DEPTH 10177		PERF.10195 - 20635						
09	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	149	1 11139	4	Y	1754	1761	1				26
10	10757 X	10636	-0-	-121	-0-	1929	9 155	1	Y	1630	1628	1				28
*11	10230 X	9734	-0-	-496	-0-	1793	9 149	1	Y	1535	1529	1				34
*12	11687 X	10073	-0-	-1614	-0-	1689	9 155	1	Y	1625	1630	1				29
01	11687 X	9662	-0-	-2025	-0-	1788	9 155	1	Y	1556	1526	1				59
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1712	9 1712	9	Y	NO RPT						59

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BAILEY		WELL #: 2H		RRCID -> 292660	COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL DEPTH 10289	PERF.10766	- 18216								
09	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	300	1	5350	2	N	1081	1116	1			149
						1189	9									
10	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	310	1	4895	2	N	1037	927	1			259
						1141	9									
11	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	300	1	4933	2	N	1088	1221	1			126
						1197	9									
12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	308	1	4089	2	N	1534	1216	1			444
						15	4	1687	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					444
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					444

BAILEY		WELL #: 3H		RRCID -> 292661	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL DEPTH 10570	PERF.10691	- 20158								
09	12000 X	9446	-0-	-2554	-0-	300	1	7576	2	Y	1427	1455	1			91
						1570	9									
10	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	310	1	9043	2	Y	1398	1313	1			176
						1538	9									
11	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	299	1	8138	2	Y	1865	1929	1			112
						2052	9									
12	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	303	1	8261	2	Y	1564	1571	1			105
						40	4	1720	9							
01	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	310	1	8665	2	Y	1672	1644	1			133
						1839	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

BAILEY		WELL #: 4H		RRCID -> 292662	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL DEPTH 10529	PERF.10744	- 20225								
09	10080 X	9799	-0-	-281	-0-	300	1	7076	2	Y	2203	2162	1			195
						2423	9									
10	10385 X	8748	-0-	-1637	-0-	310	1	6436	2	Y	1820	1833	1			182
						2002	9									
11	9750 X	9449	-0-	-301	-0-	294	1	6799	2	Y	2142	2186	1			138
						2356	9									
12	10137 X	9697	-0-	-440	-0-	309	1	7265	2	Y	1900	1906	1			132
						33	4	2090	9							
01	10137 X	9458	-0-	-679	-0-	305	1	7099	2	Y	1867	1830	1			169
						2054	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

TRINITY B		WELL #: 6207H		RRCID -> 292663	COMPL. DATE 03/23/2020	TOTAL DEPTH 10194	PERF.10853	- 20622								
09	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	149	1	10328	4	Y	2178	2181	1			37
						2396	9									
10	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	155	1	10742	4	Y	2273	2266	1			44
						2500	9									
*11	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	148	1	10317	4	Y	2204	2200	1			48
						2424	9									
*12	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	155	1	10904	4	Y	2300	2306	1			42
						2530	9									
01	12958 X	12726	-0-	-232	-0-	151	1	10226	4	Y	2135	2102	1			75
						2349	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. FAYE-FAYE WEST A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2H		RRCID -> 292667	COMPL. DATE 11/17/2018	TOTAL DEPTH 10111	PERF.10579 - 20123							
09	15270 X	15070	-0-	-200	-0-	287 1979	1 9	12804	2	Y	1799	1822	1	98
10	15779 X	14437	-0-	-1342	-0-	310 2037	1 9	12090	2	Y	1852	1766	1	184
11	15540 X	14826	-0-	-714	-0-	300 2000	1 9	12526	2	Y	1818	1834	1	168
12	17267 X	16131	-0-	-1136	-0-	310 66	1 4	13712	2	Y	1857	1900	1	125
01	17267 X	17014	-0-	-253	-0-	310 1763	1 9	14941	2	Y	1603	1638	1	90
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			90
TABOR A		WELL #: 7907H		RRCID -> 292673	COMPL. DATE 06/05/2021	TOTAL DEPTH 10355	PERF.11390 - 21035							
09	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	149 3366	1 9	13515	4	Y	3060	3084	1	48
10	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	155 3202	1 9	13701	4	Y	2911	2905	1	54
*11	16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	149 3072	1 9	12849	4	Y	2793	2787	1	60
*12	16480 X	16480	-0-	-0-	-0-	155 3155	1 9	13170	4	Y	2868	2875	1	53
*01	15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	208 2576	1 4	9301	2	Y	2657	2644	1	66
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2923	9	Y	NO RPT			66
SEALY RANCH		WELL #: 9302H		RRCID -> 292732	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 11276	PERF.11863 - 18645							
09	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	306 197	1 4	15092	2	Y	1043	1081	1	5
10	17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	227 8063	1 4	8447	2	Y	938	932	1	11
*11	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	76 5756	1 4	7859	2	Y	1112	1113	1	10
*12	17298 X	13221	-0-	-4077	-0-	45 86	1 4	11890	2	Y	1091	1064	1	37
01	17298 X	14841	-0-	-2457	-0-	153 460	1 4	13051	2	Y	1070	1099	1	8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1177	9	Y	NO RPT			8
SEALY RANCH		WELL #: 7506H		RRCID -> 292744	COMPL. DATE 09/22/2018	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11106 - 21090							
09	65940 X	51581	-0-	-14359	-0-	244 543	1 4	41962	2	Y	8029	8057	1	189
10	58639 X	58639	-0-	-0-	-0-	243 1083	1 4	47376	2	Y	9034	9062	1	161
*11	61824 X	61824	-0-	-0-	-0-	291 546	1 4	51154	2	Y	8939	8904	1	196
*12	67234 X	67234	-0-	-0-	-0-	146 385	1 4	56245	2	Y	9507	9519	1	184
01	58001 X	52928	-0-	-5073	-0-	149 237	1 4	43368	2	Y	8340	8349	1	175
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			9174	9	Y	NO RPT			175

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412										
FAYE EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294478	COMPL. DATE 06/02/2016	TOTAL DEPTH 10057	PERF.10550	- 18545				
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	
09	3000 X	1265	-0-	-1735	-0-	281 1	760 2	Y	204	209 1	142	
						224 9						
10	3100 X	1602	-0-	-1498	-0-	309 1	1096 2	Y	179	184 1	137	
						197 9						
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	299 1	967 2	Y	54	4 1	187	
						59 9						
12	1302 X	1279	-0-	-23	-0-	310 1	959 2	Y	4	4 1	187	
						6 4						
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	289 1	984 2	Y	29	79 1	137	
						32 9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137	
FAYE WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294479	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 10092	PERF.10551	- 19060				
09	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-			Y	-0-		175	
	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		175	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		175	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		175	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		175	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		175	
TELLURIDE		WELL #: 6201H		RRCID -> 294490	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 10290	PERF.11150	- 20794				
09	20075 X	20075	-0-	-0-	-0-	463 1	16167 2	Y	2940	2947 1	46	
						211 4						
						3234 9						
10	20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	389 1	16462 2	Y	2875	2866 1	55	
						356 4						
						3163 9						
*11	18606 X	18606	-0-	-0-	-0-	262 1	15306 2	Y	2604	2604 1	55	
						174 4						
						2864 9						
*12	19157 X	19157	-0-	-0-	-0-	228 1	15876 2	Y	2665	2672 1	48	
						121 4						
						2932 9						
01	17112 X	15848	-0-	-1264	-0-	266 1	7758 2	Y	2439	2396 1	91	
						5141 4						
						2683 9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		91	
BALBO SOUTHEAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294502	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 10311	PERF.10738	- 17721				
09	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	291 1	9966 2	Y	1158	1153 1	102	
						1274 9						
10	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	309 1	9505 2	Y	1307	1213 1	196	
						1438 9						
11	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	300 1	9319 2	Y	1344	1449 1	91	
						1478 9						
12	14012 X	12240	-0-	-1772	-0-	310 1	10277 2	Y	1456	1444 1	103	
						51 4						
						1602 9						
01	14012 X	12563	-0-	-1449	-0-	310 1	10669 2	Y	1440	1402 1	141	
						1584 9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		141	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412											
GENEVA WEST-JOANNE		WELL #: 1H		RRCID -> 294503		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 10171		PERF.10730 - 20749			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	299 1	2794 2	N	1572	1646	1	117
							1729 9						
10		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	309 1	3085 2	N	1706	1603	1	220
							1877 9						
11		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	300 1	3291 2	N	1574	1620	1	174
							1731 9						
12		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	310 1	3184 2	N	1616	1671	1	119
							13 4						
01		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	310 1	3310 2	N	1633	1571	1	181
							1796 9						
02		2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-			N	NO RPT			181

BALBO EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294507		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 10521		PERF.10785 - 18291			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SEALY RANCH		WELL #: 7705H		RRCID -> 297433		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10941 - 20770			
09		25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	548 1	19811 2	Y	4020	4033	1	66
							262 4						
10		23882 X	23882	-0-	-0-	-0-	431 1	18650 2	Y	3975	3968	1	73
							428 4						
*11		21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	261 1	17102 2	Y	3641	3628	1	86
							191 4						
*12		23234 X	23234	-0-	-0-	-0-	240 1	18579 2	Y	3886	3904	1	68
							140 4						
*01		21433 X	21433	-0-	-0-	-0-	374 1	17051 2	Y	3517	3499	1	86
							139 4						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86

SEALY RANCH		WELL #: 7704H		RRCID -> 297434		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 10903		PERF.11227 - 20914			
09		23550 X	16862	-0-	-6688	-0-	157 1	2396 2	Y	3324	3334	1	54
							10653 4						
10		24335 X	16653	-0-	-7682	-0-	328 1	10676 2	Y	3341	3332	1	63
							1974 4						
*11		24330 X	16521	-0-	-7809	-0-	150 1	12772 4	Y	3272	3266	1	69
							3599 9						
*12		25141 X	17086	-0-	-8055	-0-	155 1	13031 4	Y	3545	3553	1	61
							3900 9						
01		22537 X	16142	-0-	-6395	-0-	155 1	390 2	Y	3294	3279	1	76
							11974 4						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			76

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283													
GRAHAM UNIT 33-34		WELL #: 1H		RRCID -> 291098		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	600 1	5878 3	135 4	1810 9	N	1645	1667	0		252
10	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	599 1	6082 3	28 4	1782 9	N	1620	1611	0	1 8	260
11	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	592 1	5715 3	13 4	1719 9	N	1563	1571	0		252
12	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	620 1	5987 3	17 4	1850 9	N	1682	1679	0		255
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	361 1	3793 3	24 4	1126 9	N	1024	1111	0		168
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	46 1	76 3	62 9		N	56				224

BARSTOW 33-34		WELL #: 1H		RRCID -> 292729		COMPL. DATE 06/25/2016				TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890					
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	420 1	1224 3	9 4	1516 9	N	1378	1401	0		158
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	446 1	1779 3	6 4	1723 9	N	1566	1591	0		133
11	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	595 1	1905 3	1707 9		N	1552	1513	0		172
12	3286 X	2730	-0-	-556	-0-	618 1	905 3	8 4	1199 9	N	1090	1143	0		119
01	3968 X	1410	-0-	-2558	-0-	362 1	468 3	580 9		N	527	558	0		88
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-				88

LRR PECOS VALLEY, LLC		WELL #: 511724		RRCID -> 283722		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677					
Z&T 20		G002													
09	20773 X	20773	-0-	-0-	-0-	1849 1	15299 2	977 4	2648 9	Y	2407	2368	1		107
10	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	1513 1	15694 2	1100 4	2164 9	Y	1967	1998	1		76
11	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	1707 1	15173 2	222 4	1981 9	Y	1801	1820	1		57
12	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	1973 1	15408 2	2698 4	2129 9	Y	1935	1903	1		89
01	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	1346 1	11573 2	2394 4	2222 9	Y	2020	1994	1		115
02	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	1474 1	10595 2	1076 4	1272 9	Y	1156	1135	1		136

Z&T 20		WELL #: A005		RRCID -> 291419		COMPL. DATE 11/30/2019				TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066					
09	22650 X	21238	-0-	-1412	-0-	1996 1	16214 2	830 4	2198 9	Y	1998	1968	1		58
10	23622 X	22642	-0-	-980	-0-	1717 1	17893 2	797 4	2235 9	Y	2032	2038	1		52
11	23190 X	20309	-0-	-2881	-0-	1845 1	16454 2	180 4	1830 9	Y	1664	1655	1		61
12	23963 X	13454	-0-	-10509	-0-	1124 1	9152 2	1284 4	1894 9	Y	1722	1640	1		143
01	23963 X	18984	-0-	-4979	-0-	1508 1	12857 2	1738 4	2881 9	Y	2619	2659	1		103
02	20440 X	14564	-0-	-5876	-0-	1418 1	9936 2	1332 4	1878 9	Y	1707	1709	1		101

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: C001		RRCID -> 292980		COMPL. DATE 02/19/2018				TOTAL DEPTH 11835 PERF.11892 - 16755						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13680 X	12199	-0-	-1481	-0-	1916	1	7797	2	Y	1906	1913	1			95
						389	4	2097	9							
10	16120 X	13929	-0-	-2191	-0-	1980	1	9601	2	Y	1763	1760	1			98
						409	4	1939	9							
11	15600 X	11079	-0-	-4521	-0-	1071	1	8143	2	Y	1507	1529	1			76
						207	4	1658	9							
12	16120 X	10462	-0-	-5658	-0-	679	1	7802	2	Y	1427	1422	1			81
						411	4	1570	9							
01	14570 X	11348	-0-	-3222	-0-	1001	1	7948	2	Y	1303	1312	1			72
						966	4	1433	9							
02	12572 X	10655	-0-	-1917	-0-	1132	1	7986	2	Y	1013	1018	1			67
						423	4	1114	9							
Z&T 20				WELL #: G003R		RRCID -> 292985		COMPL. DATE 01/18/2018				TOTAL DEPTH 11677 PERF.11932 - 16205				
09	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	806	1	6667	2	Y	1504	1475	1			69
						404	4	1654	9							
10	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	718	1	7459	2	Y	1354	1367	1			56
						465	4	1489	9							
11	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	871	1	7747	2	Y	1428	1437	1			47
						113	4	1571	9							
12	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	975	1	7700	2	Y	1409	1389	1			67
						1314	4	1550	9							
01	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	833	1	7157	2	Y	1409	1398	1			78
						1504	4	1550	9							
02	9604 X	1808	-0-	-7796	-0-	150	1	1150	2	Y	340	370	1			48
						134	4	374	9							
Z&T 20				WELL #: F001		RRCID -> 292986		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 11988 PERF.11934 - 16839				
09	12870 X	10706	-0-	-2164	-0-	912	1	7563	2	Y	1668	1626	1			85
						396	4	1835	9							
10	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	746	1	7735	2	Y	1650	1673	1			62
						517	4	1815	9							
11	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	862	1	7643	2	Y	1416	1423	1			55
						113	4	1558	9							
12	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	935	1	7363	2	Y	1494	1484	1			65
						1204	4	1643	9							
01	11067 X	11044	-0-	-23	-0-	837	1	7199	2	Y	1400	1387	1			78
						1468	4	1540	9							
02	9996 X	3612	-0-	-6384	-0-	328	1	2443	2	Y	554	551	1			81
						232	4	609	9							
Z&T 20				WELL #: B002		RRCID -> 292987		COMPL. DATE 06/05/2018				TOTAL DEPTH 11581 PERF.11603 - 16459				
09	13710 X	8130	-0-	-5580	-0-	696	1	5845	2	Y	1290	1273	1			40
						170	4	1419	9							
10	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	668	1	7052	2	Y	1442	1445	1			37
						281	4	1586	9							
11	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	733	1	6521	2	Y	1255	1254	1			38
						69	4	1381	9							
12	8618 X	5400	-0-	-3218	-0-	431	1	3461	2	Y	1001	976	1			63
						407	4	1101	9							
01	9579 X	6368	-0-	-3211	-0-	477	1	4001	2	Y	1237	1279	1			21
						529	4	1361	9							
02	8652 X	1174	-0-	-7478	-0-	77	1	521	2	Y	446	439	1			28
						85	4	491	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
Z&T 32		WELL #: E001		RRCID -> 292992	COMPL. DATE 11/28/2018	TOTAL DEPTH 11831	PERF.12241	- 16745						
09		9990 X	8088	-0-	-1902	-0-	1269 1 332 4	5185 2 1302 9	Y	1184	1184	1		62
10		10323 X	9953	-0-	-370	-0-	1467 1 206 4	7323 2 957 9	Y	870	881	1		51
11		9510 X	8449	-0-	-1061	-0-	846 1 128 4	6450 2 1025 9	Y	932	926	1		57
12		9734 X	8493	-0-	-1241	-0-	590 1 238 4	6643 2 1022 9	Y	929	906	1		80
01		9951 X	9479	-0-	-472	-0-	820 1 886 4	6477 2 1296 9	Y	1178	1134	1		124
02		8988 X	8405	-0-	-583	-0-	861 1 377 4	6071 2 1096 9	Y	996	1007	1		113
Z&T 32		WELL #: G003		RRCID -> 292993	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 11904	PERF.12253	- 16799						
09		16530 X	13815	-0-	-2715	-0-	1859 1 386 4	7415 2 4155 9	Y	3777	3855	1		233
10		18259 X	14856	-0-	-3403	-0-	1779 1 252 4	8781 2 4044 9	Y	3676	3702	1		207
11		17670 X	13280	-0-	-4390	-0-	1105 1 169 4	8242 2 3764 9	Y	3422	3399	1		230
12		18259 X	12561	-0-	-5698	-0-	779 1 302 4	8410 2 3070 9	Y	2791	2792	1		229
01		15810 X	12654	-0-	-3156	-0-	992 1 1065 4	7834 2 2763 9	Y	2512	2481	1		260
02		13412 X	11514	-0-	-1898	-0-	1119 1 478 4	7860 2 2057 9	Y	1870	1905	1		225
Z&T 20		WELL #: C001		RRCID -> 292994	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL DEPTH 11922	PERF.12253	- 16799						
09		10590 X	6929	-0-	-3661	-0-	564 1 130 4	4752 2 1483 9	Y	1348	1334	1		40
10		7936 X	7518	-0-	-418	-0-	506 1 215 4	5343 2 1454 9	Y	1322	1331	1		31
11		7680 X	7282	-0-	-398	-0-	603 1 60 4	5319 2 1300 9	Y	1182	1175	1		38
12		7936 X	7469	-0-	-467	-0-	616 1 515 4	4799 2 1539 9	Y	1399	1362	1		75
01		7533 X	5746	-0-	-1787	-0-	399 1 411 4	3390 2 1546 9	Y	1405	1436	1		44
02		6804 X	4499	-0-	-2305	-0-	405 1 386 4	2836 2 872 9	Y	793	786	1		51
Z&T 20		WELL #: E002		RRCID -> 292996	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 11464	PERF.11842	- 16363						
09		12270 X	8486	-0-	-3784	-0-	769 1 125 4	6381 2 1211 9	Y	1101	1093	1		31
10		9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	671 1 301 4	7060 2 1194 9	Y	1085	1087	1		29
11		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	622 1 60 4	5460 2 1374 9	Y	1249	1236	1		42
12		8773 X	8409	-0-	-364	-0-	677 1 707 4	5217 2 1808 9	Y	1644	1585	1		101
01		9238 X	8996	-0-	-242	-0-	652 1 707 4	5505 2 2132 9	Y	1938	1978	1		61
02		8344 X	6234	-0-	-2110	-0-	572 1 547 4	4017 2 1098 9	Y	998	1000	1		59

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: E004WH		RRCID -> 293003	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH 11838	PERF.11880	- 16400							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1740 X	890	-0-	-850	-0-	174	1	464	2	Y	152	30	1		549
						85	4	167	9						
10	2077 X	1290	-0-	-787	-0-	170	1	389	2	Y	560	393	1		716
						115	4	616	9						
11	2010 X	1252	-0-	-758	-0-	151	1	528	2	Y	459	503	1		672
						68	4	505	9						
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	727	900	1		499
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	464	272	1		691
02	1176 X	694	-0-	-482	-0-	47	1	135	2	Y	445	581	1		555
						22	4	490	9						

WEBER 26				WELL #: C001		RRCID -> 293008	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 12407	PERF.12337	- 17438					
09	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	1200	1	11527	2	Y	2258	2245	1		135
						2387	4	2484	9						
10	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	589	1	6254	2	Y	1325	1330	1		130
						1761	4	1458	9						
11	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	800	1	9441	2	Y	2314	2338	1		106
						3374	4	2545	9						
12	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	746	1	8506	2	Y	2376	2363	1		119
						5499	4	2614	9						
01	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	887	1	5937	2	Y	2373	2383	1		109
						5441	4	2610	9						
02	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	574	1	5090	2	Y	2305	2277	1		137
						6680	4	2536	9						

WEBER 26				WELL #: E011		RRCID -> 293009	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 11797	PERF.12060	- 16622					
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	923	922	1		51
										Y	911	922	1		40
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	797	794	1		43
										Y	823	828	1		38
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	1434	1314	1		158
										Y	3094	3072	1		180
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y					

WEBER 26				WELL #: G001		RRCID -> 293010	COMPL. DATE 01/03/2017	TOTAL DEPTH 12100	PERF.12110	- 16772					
09	3390 X	1696	-0-	-1694	-0-	81	1	677	2	Y	650	644	1		57
						223	4	715	9						
10	1271 X	999	-0-	-272	-0-	20	1	151	2	Y	692	701	1		48
						67	4	761	9						
11	1230 X	680	-0-	-550	-0-	4	1	22	2	Y	581	572	1		57
						15	4	639	9						
12	1767 X	1010	-0-	-757	-0-	1	1	9	2	Y	903	913	1		47
						7	4	993	9						
01	1767 X	724	-0-	-1043	-0-	1	2	1	4	Y	656	673	1		30
						722	9								
02	1596 X	542	-0-	-1054	-0-	1	4	541	9	Y	492	487	1		35

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
 WEBER 26 WELL #: G002 RRCID -> 293011 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	814	842	1			35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	761	748	1			48
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2690	2456	1			282
12	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	573	1	4727	2	Y	4538	4570	1			250
						3479	4	4992	9							
01	29163 X	29163	-0-	-0-	-0-	1741	1	12081	2	Y	4350	4370	1			230
						10556	4	4785	9							
02	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	1173	1	10454	2	Y	3415	3414	1			231
						13645	4	3757	9							

KYLE 24 WELL #: F001 RRCID -> 293028 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12183 - 16954

09	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	1012	1	3840	2	Y	1792	1834	1			55
						745	4	1971	9							
10	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	1511	1	4281	2	Y	1274	1297	1			32
						718	4	1401	9							
11	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	1096	1	2804	2	Y	947	921	1			58
						2862	4	1042	9							
12	7812 X	6722	-0-	-1090	-0-	261	1	373	2	Y	766	785	1			39
						5245	4	843	9							
01	7905 X	6944	-0-	-961	-0-	1784	1	1786	2	Y	831	821	1			49
						2460	4	914	9							
02	7280 X	6869	-0-	-411	-0-	2622	1	2604	2	Y	924	929	1			44
						627	4	1016	9							

KYLE 24 WELL #: E001 RRCID -> 293029 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780

09	8910 X	7091	-0-	-1819	-0-	1080	1	4021	2	Y	1064	1052	1			57
						820	4	1170	9							
10	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	1592	1	4475	2	Y	1084	1102	1			39
						819	4	1192	9							
11	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	1076	1	2872	2	Y	977	964	1			52
						2878	4	1075	9							
12	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	521	1	595	2	Y	704	702	1			54
						10668	4	774	9							
01	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	2359	1	2334	2	Y	912	923	1			43
						3588	4	1003	9							
02	7364 X	6548	-0-	-816	-0-	2440	1	2409	2	Y	974	954	1			63
						628	4	1071	9							

Z&T 20 WELL #: G001WH RRCID -> 293160 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411

09	11760 X	7087	-0-	-4673	-0-	536	1	4385	2	Y	1729	1694	1			78
						264	4	1902	9							
10	7719 X	6675	-0-	-1044	-0-	424	1	4366	2	Y	1435	1453	1			60
						306	4	1579	9							
11	7470 X	6516	-0-	-954	-0-	483	1	4303	2	Y	1516	1529	1			47
						62	4	1668	9							
12	7719 X	6780	-0-	-939	-0-	530	1	4113	2	Y	1313	1302	1			58
						693	4	1444	9							
01	7316 X	6163	-0-	-1153	-0-	412	1	3552	2	Y	1330	1310	1			78
						736	4	1463	9							
02	6608 X	954	-0-	-5654	-0-	67	1	523	2	Y	275	323	1			30
						61	4	303	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC																	
TUGBOAT STATE 7-9 E																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 524907																	
WELL #: 5HA RRCID -> 297580 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10402 - 21708																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09	182340	X	130988	-0-	-51352	-0-	122388	3	8600	9	Y	7818	7837	0			337
10	188418	X	133469	-0-	-54949	-0-	341	1	124479	3	Y	7863	7944	0			256
							8649	9									
11	182010	X	121484	-0-	-60526	-0-	113483	3	7	4	Y	7267	7287	0			236
							7994	9									
12	167741	X	118067	-0-	-49674	-0-	6	1	110540	3	Y	6837	6930	0			143
							7521	9									
01	141794	X	107904	-0-	-33890	-0-	97	1	100312	3	Y	6082	6027	0			198
							805	4	6690	9							
02	121044	X	93957	-0-	-27087	-0-	90	1	88142	3	Y	5110	5093	0			215
							104	4	5621	9							
TUGBOAT STATE 7-9 D																	
WELL #: 4HA RRCID -> 297613 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10840 - 22935																	
09	193590	X	171225	-0-	-22365	-0-	158546	3	192	4	Y	11352	11394	0			490
							12487	9									
10	200043	X	142770	-0-	-57273	-0-	361	1	131552	3	Y	9848	10015	0			323
							24	4	10833	9							
11	191880	X	145346	-0-	-46534	-0-	134814	3	73	4	Y	9508	9522	0			309
							10459	9									
12	198276	X	138911	-0-	-59365	-0-	7	1	129718	3	Y	8345	8480	0			174
							6	4	9180	9							
01	198276	X	125053	-0-	-73223	-0-	113	1	116864	3	Y	7342	7276	0			240
							8076	9									
02	159124	X	103184	-0-	-55940	-0-	98	1	96274	3	Y	6170	6151	0			259
							25	4	6787	9							
TUGBOAT STATE 7-9 F																	
WELL #: 6HA RRCID -> 298120 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10910 - 21624																	
09	207630	X	111288	-0-	-96342	-0-	103510	3	7778	9	Y	7071	6942	0			298
							315	1	114804	3	Y	7053	7122	0			229
							7758	9									
11	207630	X	117666	-0-	-89964	-0-	110289	3	121	4	Y	6596	6611	0			214
							7256	9									
12	152210	X	116953	-0-	-35257	-0-	6	1	110005	3	Y	6311	6394	0			131
							6942	9									
01	122884	X	109292	-0-	-13592	-0-	100	1	102514	3	Y	5860	5800	0			191
							232	4	6446	9							
02	110992	X	94978	-0-	-16014	-0-	91	1	89412	3	Y	4923	4907	0			207
							60	4	5415	9							
TUGBOAT STATE 7-9 A																	
WELL #: 1HA RRCID -> 298121 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10815 - 24498																	
09	221970	X	177982	-0-	-43988	-0-	169417	3	6	4	Y	7781	7843	0			337
							8559	9									
10	229369	X	171190	-0-	-58179	-0-	446	1	162559	3	Y	7440	7534	0			243
							1	4	8184	9							
11	221970	X	155121	-0-	-66849	-0-	147899	3	4	4	Y	6562	6591	0			214
							7218	9									
12	229369	X	143414	-0-	-85955	-0-	7	1	136908	3	Y	5824	5916	0			122
							93	4	6406	9							
01	229369	X	127126	-0-	-102243	-0-	116	1	119880	3	Y	5148	5102	0			168
							1467	4	5663	9							
02	166124	X	107736	-0-	-58388	-0-	105	1	102911	3	Y	4287	4275	0			180
							4	4	4716	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		//CONT.// 524907															
WEST TUGBOAT STATE 8-11		WELL #:		1HA	RRCID ->	298474	COMPL. DATE	08/17/2024	TOTAL	DEPTH	10612	PERF.	10712	-	21540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*08		0	34192	-0-	34192	34192	28137	3	30	4	Y	5477	3758	0	1199	1	520
							6025	9									
*09		0	198002	-0-	198002	232194	167743	3	52	4	Y	27461	26441	0	956	1	584
							30207	9									
10		452002 X	219808	-0-	-232194	-0-	188311	3	31497	9	Y	28634	27750	0	1054	1	414
*11		222600 X	203180	-0-	-19420	-0-	177080	3	5	4	Y	23723	23682	0			455
							26095	9									
*12		230020 X	175144	-0-	-54876	-0-	154703	3	1	4	Y	18582	18657	0			380
							20440	9									
01		230020 X	152517	-0-	-77503	-0-	136028	3	16489	9	Y	14990	14961	0			409
02		207760 X	118892	-0-	-88868	-0-	106510	3	12382	9	Y	11256	11295	0			370

WEST TUGBOAT STATE 8-11		WELL #:		2HA	RRCID ->	298599	COMPL. DATE	08/17/2024	TOTAL	DEPTH	10492	PERF.	10455	-	20844		
*08		0	40648	-0-	40648	40648	34218	3	37	4	Y	5812	3988	0	1272	1	552
							6393	9									
*09		0	185033	-0-	185033	225681	160004	3	49	4	Y	22709	21980	0	795	1	486
							24980	9									
10		0	202865	-0-	202865	428546	177298	3	25567	9	Y	23243	22537	0	856	1	336
*11		0	187821	-0-	187821	616367	165124	3	4	4	Y	20630	20571	0			395
							22693	9									
*12		781973 X	165606	-0-	-616367	-0-	146851	3	1	4	Y	17049	17096	0			348
							18754	9									
01		185690 X	153538	-0-	-32152	-0-	138340	3	15198	9	Y	13816	13787	0			377
02		167720 X	130105	-0-	-37615	-0-	118182	3	11923	9	Y	10839	10860	0			356

WEST TUGBOAT STATE 8-11		WELL #:		4HA	RRCID ->	298617	COMPL. DATE	08/17/2024	TOTAL	DEPTH	10529	PERF.	10648	-	20186		
*08		0	18839	-0-	18839	18839	15899	3	17	4	Y	2657	1823	0	582	1	252
							2923	9									
*09		0	152255	-0-	152255	171094	132439	3	41	4	Y	17977	17225	0	623	1	381
							19775	9									
10		0	184242	-0-	184242	355336	164504	3	19738	9	Y	17944	17404	0	661	1	260
*11		0	169025	-0-	169025	524361	152286	3	4	4	Y	15214	15182	0			292
							16735	9									
*12		678230 X	153869	-0-	-524361	-0-	139965	3	1	4	Y	12639	12673	0			258
							13903	9									
01		172732 X	139707	-0-	-33025	-0-	128078	3	11629	9	Y	10572	10542	0			288
02		156016 X	114651	-0-	-41365	-0-	105952	3	8699	9	Y	7908	7936	0			260

EAST TUGBOAT 8-11		WELL #:			RRCID ->	298910	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

EAST TUGBOAT 8-11		WELL #:			RRCID ->	298911	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		//CONT.// 524907									
EAST TUGBOAT 8-11		WELL #:		RRCID ->	298918	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10707 - 21641	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST TUGBOAT STATE 8-11		WELL #:		3HA	RRCID ->	298994	COMPL. DATE	08/17/2024	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10583 - 20514
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	103168 X	NO RPT	-0-	-103168	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	199888 X	NO RPT	-0-	-199888	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	180544 X	NO RPT	-0-	-180544	-0-			Y	NO RPT		-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		GRIZZLY B		WELL #:		1H	RRCID ->	284516	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	12421	PERF.12429 - 17163
09	28530 X	24599	-0-	-3931	-0-	22927	3	1672	9	Y	1520	1501	0		36
10	29481 X	26461	-0-	-3020	-0-	24848	3	1613	9	Y	1466	1463	0		39
11	28530 X	26215	-0-	-2315	-0-	24530	3	1685	9	Y	1532	1476	0		95
12	28520 X	18555	-0-	-9965	-0-	17381	3	1174	9	Y	1067	1086	0		76
01	27497 X	15623	-0-	-11874	-0-	14988	3	635	9	Y	577	625	0		28
02	17248 X	8450	-0-	-8798	-0-	8243	3	207	9	Y	188	187	0		29

HIPPO		WELL #:		2H	RRCID ->	284885	COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12518 - 17015				
09	18600 X	12474	-0-	-6126	-0-	11492	3	982	9	Y	893	919	0		21
10	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	12640	3	1025	9	Y	932	928	0		25
11	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	14948	3	1141	9	Y	1037	998	0		64
12	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	11182	3	1903	9	Y	1730	1671	0		123
01	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	11116	3	1707	9	Y	1552	1600	0		75
02	7252 X	5877	-0-	-1375	-0-	4991	3	886	9	Y	805	757	0		123

HOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	284902	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11543	PERF.11974 - 15976				
09	46290 X	17899	-0-	-28391	-0-	17381	3	518	9	Y	471	474	0		11
10	47833 X	17832	-0-	-30001	-0-	17111	3	721	9	Y	655	649	0		17
11	27780 X	20851	-0-	-6929	-0-	20189	3	662	9	Y	602	582	0		37
12	25575 X	15760	-0-	-9815	-0-	15307	3	453	9	Y	412	420	0		29
01	25575 X	15799	-0-	-9776	-0-	14973	3	826	9	Y	751	744	0		36
02	13076 X	8858	-0-	-4218	-0-	8395	3	463	9	Y	421	393	0		64

KUDU B		WELL #:		1H	RRCID ->	284911	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	12262	PERF.11854 - 16349				
09	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	7736	3	452	9	Y	411	417	0		10
10	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	7976	3	529	9	Y	481	478	0		13
11	9150 X	4772	-0-	-4378	-0-	4455	3	317	9	Y	288	283	0		18
12	9455 X	5728	-0-	-3727	-0-	5416	3	312	9	Y	284	282	0		20
01	9455 X	4895	-0-	-4560	-0-	4500	3	395	9	Y	359	362	0		17
02	7672 X	4116	-0-	-3556	-0-	3810	3	306	9	Y	278	253	0		42

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		532993											
HIPPO		WELL #:		1H	RRCID ->	284912	COMPL.	DATE	03/17/2017	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12310	- 16415	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		8940 X	4917	-0-	-4023	-0-	3689	3	1228	9	Y	1116	1130	0	26
10		4836 X	3814	-0-	-1022	-0-	2990	3	824	9	Y	749	755	0	20
11		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	4444	3	1199	9	Y	1090	1042	0	68
12		4867 X	2096	-0-	-2771	-0-	1507	3	589	9	Y	535	574	0	29
01		5022 X	3688	-0-	-1334	-0-	3468	3	220	9	Y	200	219	0	10
02		5264 X	3534	-0-	-1730	-0-	2331	3	1203	9	Y	1094	937	0	167

GRIZZLY A		WELL #:		1H	RRCID ->	284973	COMPL.	DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12701	- 16807	
09		17730 X	14474	-0-	-3256	-0-	13444	3	1030	9	Y	936	922	0	22
10		18321 X	14916	-0-	-3405	-0-	13801	3	1115	9	Y	1014	1009	0	27
11		17730 X	17196	-0-	-534	-0-	14941	3	2255	9	Y	2050	1950	0	127
12		16957 X	11749	-0-	-5208	-0-	10013	3	1736	9	Y	1578	1593	0	112
01		16957 X	11618	-0-	-5339	-0-	9619	3	1999	9	Y	1817	1841	0	88
02		16044 X	6563	-0-	-9481	-0-	5500	3	1063	9	Y	966	907	0	147

LION		WELL #:		3H	RRCID ->	285132	COMPL.	DATE	02/22/2018	TOTAL	DEPTH	12343	PERF.12499	- 17200	
09		59430 X	5064	-0-	-54366	-0-	982	3	4082	9	Y	3711	3704	0	87
10		46965 X	4604	-0-	-42361	-0-	1775	3	2829	9	Y	2572	2592	0	67
11		45450 X	42781	-0-	-2669	-0-	40544	3	2237	9	Y	2034	1975	0	126
12		46965 X	32271	-0-	-14694	-0-	29810	3	2461	9	Y	2237	2242	0	121
01		44299 X	28526	-0-	-15773	-0-	26406	3	2120	9	Y	1927	1955	0	93
02		26180 X	15904	-0-	-10276	-0-	14938	3	966	9	Y	878	837	0	134

MOOSE		WELL #:		1H	RRCID ->	285179	COMPL.	DATE	07/16/2018	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.12482	- 19757	
09		17070 X	16924	-0-	-146	-0-	15732	3	1192	9	Y	1084	1107	0	25
10		17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	16217	3	1615	9	Y	1468	1454	0	39
11		17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	16488	3	1125	9	Y	1023	999	0	63
12		15531 X	12253	-0-	-3278	-0-	11228	3	1025	9	Y	932	929	0	66
01		17205 X	12325	-0-	-4880	-0-	10886	3	1439	9	Y	1308	1311	0	63
02		8596 X	7322	-0-	-1274	-0-	6527	3	795	9	Y	723	676	0	110

MEERKAT		WELL #:		1H	RRCID ->	285241	COMPL.	DATE	04/12/2018	TOTAL	DEPTH	11857	PERF.11840	- 16477	
09		30750 X	20346	-0-	-10404	-0-	18835	3	1511	9	Y	1374	1357	0	32
10		22833 X	22833	-0-	-0-	-0-	21650	3	1183	9	Y	1075	1079	0	28
11		24551 X	24551	-0-	-0-	-0-	23885	3	666	9	Y	605	596	0	37
12		21235 X	18894	-0-	-2341	-0-	18335	3	559	9	Y	508	509	0	36
01		21235 X	18242	-0-	-2993	-0-	17320	3	922	9	Y	838	833	0	41
02		16800 X	9493	-0-	-7307	-0-	9205	3	288	9	Y	262	263	0	40

TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	285411	COMPL.	DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.12234	- 16342	
09		17490 X	16791	-0-	-699	-0-	15683	3	1108	9	Y	1007	1028	0	24
10		18073 X	17342	-0-	-731	-0-	16086	3	1256	9	Y	1142	1136	0	30
11		14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	13238	3	783	9	Y	712	698	0	44
12		13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	12924	3	670	9	Y	609	610	0	43
01		17050 X	11567	-0-	-5483	-0-	10229	3	1338	9	Y	1216	1200	0	59
02		11676 X	7611	-0-	-4065	-0-	6585	3	1026	9	Y	933	850	0	142

LION		WELL #:		1H	RRCID ->	285427	COMPL.	DATE	06/26/2017	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12332	- 16355	
09		17880 X	14749	-0-	-3131	-0-	13925	3	824	9	Y	749	764	0	18
10		12865 X	1598	-0-	-11267	-0-	673	3	925	9	Y	841	837	0	22
11		13620 X	13230	-0-	-390	-0-	12594	3	636	9	Y	578	564	0	36
12		14074 X	13075	-0-	-999	-0-	12154	3	921	9	Y	837	828	0	45
01		15252 X	10270	-0-	-4982	-0-	9246	3	1024	9	Y	931	931	0	45
02		9660 X	6504	-0-	-3156	-0-	5855	3	649	9	Y	590	545	0	90

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993												
PLATINUM 218-34		WELL #: 2H		RRCID -> 287280		COMPL. DATE 09/14/2019				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633				
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
09	19035 X	19035	-0-	-0-	-0-	2352	1	14960	3	Y	1428	1421	0	37
						152	4	1571	9					
10	19685 X	17946	-0-	-1739	-0-	2237	1	14115	3	Y	1345	1358	0	24
						114	4	1480	9					
11	19050 X	15303	-0-	-3747	-0-	1082	1	12705	3	Y	1243	1237	0	30
						149	4	1367	9					
12	19685 X	14837	-0-	-4848	-0-	1077	1	12477	3	Y	1138	1148	0	20
						31	4	1252	9					
01	19685 X	14524	-0-	-5161	-0-	1044	1	12002	3	Y	1148	1140	0	28
						215	4	1263	9					
02	14028 X	12669	-0-	-1359	-0-	940	1	10626	3	Y	1002	1008	0	22
						1	4	1102	9					
NE AXIS		WELL #: 2H		RRCID -> 288618		COMPL. DATE 05/19/2019				TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710				
09	60630 X	6510	-0-	-54120	-0-	867	3	5643	9	Y	5130	5081	0	121
10	62651 X	4243	-0-	-58408	-0-	1506	3	2737	9	Y	2488	2544	0	65
11	42720 X	38301	-0-	-4419	-0-	36600	3	1701	9	Y	1546	1515	0	96
12	44144 X	30027	-0-	-14117	-0-	28099	3	1928	9	Y	1753	1754	0	95
01	42501 X	29323	-0-	-13178	-0-	27091	3	2232	9	Y	2029	2026	0	98
02	21420 X	15302	-0-	-6118	-0-	14499	3	803	9	Y	730	717	0	111
EAST AXIS		WELL #: 2H		RRCID -> 288952		COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913				
09	67350 X	32353	-0-	-34997	-0-	30418	3	1935	9	Y	1759	1728	0	41
10	51336 X	30548	-0-	-20788	-0-	28516	3	2032	9	Y	1847	1840	0	48
11	49680 X	34451	-0-	-15229	-0-	32806	3	1645	9	Y	1495	1450	0	93
12	51336 X	26811	-0-	-24525	-0-	25218	3	1593	9	Y	1448	1438	0	103
01	48825 X	27053	-0-	-21772	-0-	24531	3	2522	9	Y	2293	2285	0	111
02	23940 X	14909	-0-	-9031	-0-	13533	3	1376	9	Y	1251	1171	0	191
GRIZZLY		WELL #: A 2H		RRCID -> 288995		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241				
09	50580 X	8041	-0-	-42539	-0-	1296	3	6745	9	Y	6132	6223	0	144
10	52266 X	9664	-0-	-42602	-0-	2559	3	7105	9	Y	6459	6434	0	169
11	60680 X	60680	-0-	-0-	-0-	55440	3	5240	9	Y	4764	4638	0	295
12	52266 X	47857	-0-	-4409	-0-	40832	3	7025	9	Y	6386	6335	0	346
01	52266 X	46264	-0-	-6002	-0-	38840	3	7424	9	Y	6749	6768	0	327
02	43540 X	23637	-0-	-19903	-0-	19170	3	4467	9	Y	4061	3769	0	619
SPIRE 226-34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289424		COMPL. DATE 03/03/2021				TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200				
09	26670 X	25483	-0-	-1187	-0-	3280	1	20863	3	Y	1203	1194	0	34
						17	4	1323	9					
10	27094 X	26381	-0-	-713	-0-	3413	1	21533	3	Y	1276	1290	0	20
						31	4	1404	9					
11	25830 X	21799	-0-	-4031	-0-	1604	1	18845	3	Y	1212	1204	0	28
						17	4	1333	9					
12	26691 X	22125	-0-	-4566	-0-	1652	1	19146	3	Y	1189	1199	0	18
						19	4	1308	9					
01	26381 X	22033	-0-	-4348	-0-	1652	1	18992	3	Y	1245	1233	0	30
						19	4	1370	9					
02	23632 X	19642	-0-	-3990	-0-	1492	1	16873	3	Y	1159	1165	0	24
						2	4	1275	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993											
CORNELL 226-34		WELL #:		1H	RRCID -> 289455	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	10781	PERF.11015	- 17900		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	27917 X	27917	-0-	-0-	-0-	3440	1 21876	3	Y	2349	2339 0	55	
						17	4 2584	9					
10	27760 X	27760	-0-	-0-	-0-	3430	1 21638	3	Y	2418	2434 0	39	
						32	4 2660	9					
11	26400 X	23731	-0-	-2669	-0-	1683	1 19774	3	Y	2051	2045 0	45	
						18	4 2256	9					
12	27280 X	24072	-0-	-3208	-0-	1722	1 19957	3	Y	2158	2171 0	32	
						19	4 2374	9					
01	27280 X	23858	-0-	-3422	-0-	1712	1 19689	3	Y	2215	2200 0	47	
						20	4 2437	9					
02	22960 X	21023	-0-	-1937	-0-	1538	1 17395	3	Y	1898	1910 0	35	
						2	4 2088	9					

OSO		WELL #:		1H	RRCID -> 289538	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	12059	PERF.13406	- 20370		
09	35310 X	29492	-0-	-5818	-0-	27963	3 1529	9	Y	1390	1408 0	33	
						20	4 1573	9	Y	1430	1425 0	38	
10	28990 X	28990	-0-	-0-	-0-	27417	3 1372	9	Y	1247	1208 0	77	
						29206	3 1229	9	Y	1117	1115 0	79	
11	30578 X	30578	-0-	-0-	-0-	21245	3 1137	9	Y	1034	1063 0	50	
						16009	3 398	9	Y	362	357 0	55	
12	23529 X	22474	-0-	-1055	-0-	21245	3 1137	9	Y	1117	1115 0	79	
						16009	3 1137	9	Y	1034	1063 0	50	
01	29946 X	17146	-0-	-12800	-0-	5994	3 398	9	Y	362	357 0	55	
						16009	3 398	9	Y	362	357 0	55	
02	18060 X	6392	-0-	-11668	-0-	5994	3 398	9	Y	362	357 0	55	
						16009	3 398	9	Y	362	357 0	55	

AEP 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	10940	PERF.11159	- 18620		
09	33450 X	31111	-0-	-2339	-0-	4009	1 25496	3	Y	1442	1435 0	47	
						20	4 1586	9					
10	34286 X	32844	-0-	-1442	-0-	4258	1 26861	3	Y	1533	1548 0	32	
						39	4 1686	9					
11	32700 X	27995	-0-	-4705	-0-	2064	1 24249	3	Y	1494	1484 0	42	
						39	4 1643	9					
12	33790 X	29062	-0-	-4728	-0-	2169	1 25136	3	Y	1520	1531 0	31	
						85	4 1672	9					
01	32829 X	28998	-0-	-3831	-0-	2165	1 24891	3	Y	1570	1557 0	44	
						215	4 1727	9					
02	28056 X	25814	-0-	-2242	-0-	1969	1 22267	3	Y	1431	1438 0	37	
						4	4 1574	9					

WHITE WING 14-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11190	- 20990		
09	60002 X	60002	-0-	-0-	-0-	7389	1 46994	3	Y	5002	4989 0	103	
						117	4 5502	9					
10	60818 X	60818	-0-	-0-	-0-	7530	1 47502	3	Y	5160	5184 0	79	
						110	4 5676	9					
11	58350 X	53365	-0-	-4985	-0-	3737	1 43905	3	Y	5083	5059 0	103	
						132	4 5591	9					
12	60295 X	54068	-0-	-6227	-0-	3866	1 44798	3	Y	4753	4791 0	65	
						176	4 5228	9					
01	60295 X	53357	-0-	-6938	-0-	3845	1 44204	3	Y	4572	4546 0	91	
						279	4 5029	9					
02	47684 X	47235	-0-	-449	-0-	3501	1 39584	3	Y	3766	3791 0	66	
						7	4 4143	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993													
BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		20430 X	19389	-0-	-1041	-0-	2388 1	15187 3	Y	1638	1632 0		40
							12 4	1802 9					
10		20863 X	19290	-0-	-1573	-0-	2388 1	15064 3	Y	1651	1664 0		27
							22 4	1816 9					
11		19950 X	16377	-0-	-3573	-0-	1149 1	13499 3	Y	1556	1548 0		35
							17 4	1712 9					
12		20615 X	16615	-0-	-4000	-0-	1180 1	13673 3	Y	1532	1544 0		23
							77 4	1685 9					
01		20026 X	16631	-0-	-3395	-0-	1169 1	13443 3	Y	1582	1570 0		35
							279 4	1740 9					
02		14588 X	14587	-0-	-1	-0-	1057 1	11953 3	Y	1432	1440 0		27
							2 4	1575 9					

PLATINUM 218-34 WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055													
09		39900 X	37462	-0-	-2438	-0-	4568 1	29051 3	Y	3388	3378 0		87
							116 4	3727 9					
10		41230 X	38587	-0-	-2643	-0-	4752 1	29979 3	Y	3423	3450 0		60
							91 4	3765 9					
11		39900 X	37377	-0-	-2523	-0-	2626 1	30847 3	Y	3328	3310 0		78
							243 4	3661 9					
12		40548 X	39721	-0-	-827	-0-	2869 1	33246 3	Y	3245	3270 0		53
							36 4	3570 9					
01		40612 X	40612	-0-	-0-	-0-	2935 1	33742 3	Y	3427	3402 0		78
							165 4	3770 9					
02		35265 X	35265	-0-	-0-	-0-	2593 1	29321 3	Y	3043	3059 0		62
							4 4	3347 9					

PLATINUM 218-34A WELL #: 1H RRCID -> 292814 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004													
09		43518 X	43518	-0-	-0-	-0-	5417 1	34450 3	Y	3220	3209 0		85
							109 4	3542 9					
10		44360 X	44360	-0-	-0-	-0-	5561 1	35083 3	Y	3265	3292 0		58
							124 4	3592 9					
11		41128 X	41128	-0-	-0-	-0-	2939 1	34524 3	Y	3175	3157 0		76
							172 4	3493 9					
12		42540 X	42540	-0-	-0-	-0-	3088 1	35782 3	Y	3129	3153 0		52
							228 4	3442 9					
01		42389 X	42389	-0-	-0-	-0-	3084 1	35459 3	Y	3268	3243 0		77
							251 4	3595 9					
02		38640 X	37490	-0-	-1150	-0-	2783 1	31466 3	Y	2942	2957 0		62
							5 4	3236 9					

AEP 226-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873													
09		50290 X	50290	-0-	-0-	-0-	6388 1	40625 3	Y	2871	2860 0		79
							119 4	3158 9					
10		51460 X	50376	-0-	-1084	-0-	6438 1	40616 3	Y	2912	2938 0		53
							119 4	3203 9					
11		49800 X	43794	-0-	-6006	-0-	3181 1	37365 3	Y	2839	2822 0		70
							125 4	3123 9					
12		51460 X	44240	-0-	-7220	-0-	3268 1	37864 3	Y	2792	2814 0		48
							37 4	3071 9					
01		51460 X	43883	-0-	-7577	-0-	3250 1	37362 3	Y	2906	2883 0		71
							74 4	3197 9					
02		41076 X	39009	-0-	-2067	-0-	2934 1	33174 3	Y	2620	2634 0		57
							19 4	2882 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993														
PLATINUM 218-34 3H		WELL #: 3H		RRCID -> 292873		COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	40021 X	40021	-0-	-0-	-0-	4973	1	31627	3	Y	3071	3059	0			82
						43	4	3378	9							
10	44357 X	44357	-0-	-0-	-0-	5595	1	35293	3	Y	3087	3116	0			53
						73	4	3396	9							
11	40576 X	40576	-0-	-0-	-0-	2918	1	34275	3	Y	3045	3025	0			73
						33	4	3350	9							
12	41101 X	41101	-0-	-0-	-0-	2997	1	34725	3	Y	2992	3016	0			49
						88	4	3291	9							
01	40661 X	40661	-0-	-0-	-0-	2975	1	34209	3	Y	3108	3083	0			74
						58	4	3419	9							
02	36540 X	36268	-0-	-272	-0-	2697	1	30492	3	Y	2795	2810	0			59
						4	4	3075	9							
KUDU A		WELL #: 1 H		RRCID -> 293698		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377						
09	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	12635	3	1111	9	Y	1010	1029	0			24
10	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	10859	3	1102	9	Y	1002	1000	0			26
11	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	12534	3	970	9	Y	882	853	0			55
12	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	11151	3	917	9	Y	834	830	0			59
01	13981 X	11720	-0-	-2261	-0-	10513	3	1207	9	Y	1097	1103	0			53
02	12824 X	6676	-0-	-6148	-0-	5881	3	795	9	Y	723	666	0			110
EAST SHAMMO		WELL #: 3H		RRCID -> 293700		COMPL. DATE 10/26/2021				TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590						
09	40958 X	40958	-0-	-0-	-0-	35799	3	5159	9	Y	4690	4580	0			110
10	39040 X	39040	-0-	-0-	-0-	33918	3	5122	9	Y	4656	4644	0			122
11	43136 X	43136	-0-	-0-	-0-	38640	3	4496	9	Y	4087	3956	0			253
12	43803 X	31099	-0-	-12704	-0-	26845	3	4254	9	Y	3867	3845	0			275
01	41385 X	36146	-0-	-5239	-0-	29139	3	7007	9	Y	6370	6337	0			308
02	29708 X	18905	-0-	-10803	-0-	14517	3	4388	9	Y	3989	3689	0			608
GRIZZLY B C23-21		WELL #: 2H		RRCID -> 293912		COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814						
09	16110 X	12367	-0-	-3743	-0-	11656	3	711	9	Y	646	633	0			15
10	15159 X	12364	-0-	-2795	-0-	11070	3	1294	9	Y	1176	1160	0			31
11	14670 X	12569	-0-	-2101	-0-	11579	3	990	9	Y	900	875	0			56
12	13547 X	9753	-0-	-3794	-0-	8605	3	1148	9	Y	1044	1026	0			74
01	13547 X	9387	-0-	-4160	-0-	8108	3	1279	9	Y	1163	1181	0			56
02	8596 X	6510	-0-	-2086	-0-	5340	3	1170	9	Y	1064	958	0			162
KUDU A		WELL #: 2 H		RRCID -> 293913		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162						
09	22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	18124	3	4474	9	Y	4067	4112	0			96
10	20398 X	18897	-0-	-1501	-0-	14788	3	4109	9	Y	3735	3733	0			98
11	21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	17517	3	3676	9	Y	3342	3233	0			207
12	20398 X	14600	-0-	-5798	-0-	11777	3	2823	9	Y	2566	2591	0			182
01	20398 X	15194	-0-	-5204	-0-	11530	3	3664	9	Y	3331	3352	0			161
02	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	5986	3	2816	9	Y	2560	2331	0			390
BISON		WELL #: 1H		RRCID -> 293946		COMPL. DATE 01/19/2017				TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 19457						
09	14190 X	12711	-0-	-1479	-0-	10537	3	2174	9	Y	1976	1941	0			46
10	12834 X	6091	-0-	-6743	-0-	4972	3	1119	9	Y	1017	1036	0			27
11	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	14388	3	2287	9	Y	2079	1977	0			129
12	11966 X	4014	-0-	-7952	-0-	3278	3	736	9	Y	669	750	0			48
01	12896 X	7379	-0-	-5517	-0-	5858	3	1521	9	Y	1383	1364	0			67
02	15568 X	5493	-0-	-10075	-0-	4155	3	1338	9	Y	1216	1098	0			185

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W202DM	RRCID -> 281033	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	11724	PERF.	11730	- 16115	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	607 1	9632 2	Y	911	994 0	138	
							1002 9						
10		17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	1301 1	14572 2	Y	1567	1550 0	155	
							1724 9						
11		15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	1238 1	12516 2	Y	1752	1681 0	226	
							1927 9						
12		13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	1257 1	10736 2	Y	1583	1643 0	166	
							1741 9						
01		11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	1169 1	9178 2	Y	1438	1413 0	191	
							1582 9						
02		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	1154 1	10192 2	Y	1467	1457 0	28 8	173
							1614 9						

KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W101DM	RRCID -> 281728	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	11044	- 15471	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZUMA 3 SL				WELL #: W202BO	RRCID -> 281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	11070	- 15443	
09		39630 X	39630	-0-	-0-	-0-	12 1	36574 2	Y	2767	2645 0	155	
							3044 9						
10		38120 X	38120	-0-	-0-	-0-	12 1	35401 2	Y	2461	2352 0	264	
							2707 9						
11		27090 X	18800	-0-	-8290	-0-	6 1	17599 2	Y	1086	1286 0	64	
							1195 9						
12		42982 X	42982	-0-	-0-	-0-	28 1	39771 2	Y	2894	2774 0	184	
							3183 9						
01		40951 X	16161	-0-	-24790	-0-	18 1	15380 2	Y	694	800 0	78	
							763 9						
02		36988 X	22754	-0-	-14234	-0-	25 1	21958 2	Y	701	730 0	49	
							771 9						

ZUMA 3 SL				WELL #: W101DM	RRCID -> 282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	10446	- 14560	
09		23413 X	23413	-0-	-0-	-0-	1070 1	20020 2	Y	2112	2495 0	584	
							2323 9						
10		23927 X	23927	-0-	-0-	-0-	1268 1	19701 2	Y	2689	2168 0	1105	
							2958 9						
11		16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	1171 1	12759 2	Y	2064	2166 0	1003	
							2270 9						
12		27259 X	27259	-0-	-0-	-0-	2119 1	22513 2	Y	2388	2323 0	1068	
							2627 9						
01		16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	1870 1	12709 2	Y	1672	1727 0	1013	
							1839 9						
02		15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	1970 1	11316 2	Y	1651	1670 0	994	
							1816 9						

ZUMA 3 SL				WELL #: W202DM	RRCID -> 282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	11024	- 15235	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W101DE		RRCID -> 282850		COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020				
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	
09	13080	X	10422	-0-	-2658	-0-	857	1	7568	2	N	1815	2029	1	925
							1997	9							
10	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	1271	1	11008	2	N	2335	2226	1	1034
							2569	9							
11	15750	X	12764	-0-	-2986	-0-	1057	1	9522	2	N	1986	2062	1	958
							2185	9							
12	16275	X	15800	-0-	-475	-0-	1241	1	11851	2	N	2462	2261	1	1159
							2708	9							
01	16275	X	13741	-0-	-2534	-0-	1219	1	10442	2	N	1891	2252	1	798
							2080	9							
02	13412	X	12024	-0-	-1388	-0-	986	1	8966	2	N	1884	1499	1	1183
							2072	9							
ZUMA 57-T1-3X10 A			WELL #: W102AP		RRCID -> 282938		COMPL. DATE 07/31/2017				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214				
09	25350	X	23175	-0-	-2175	-0-	501	1	18953	2	Y	3383	3637	0	365
							3721	9							
10	26195	X	21394	-0-	-4801	-0-	453	1	16478	2	Y	4057	3768	0	654
							4463	9							
11	22590	X	20869	-0-	-1721	-0-	457	1	15993	2	Y	4017	4304	0	367
							4419	9							
12	23963	X	23767	-0-	-196	-0-	476	1	19235	2	Y	3687	3528	0	526
							4056	9							
01	23963	X	22136	-0-	-1827	-0-	526	1	16848	2	Y	4329	4476	0	379
							4762	9							
02	21644	X	17198	-0-	-4446	-0-	416	1	12534	2	Y	3862	4032	0	209
							4248	9							
ZUMA 3			WELL #: W201AP		RRCID -> 284372		COMPL. DATE 11/11/2014				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515				
09	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	16	1	16520	2	Y	150	135	0	16
							165	9							
10	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	10	1	11782	2	Y	506	440	0	82
							557	9							
11	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	11	1	16125	2	Y	960	954	0	88
							1056	9							
12	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	206	1	19112	2	Y	1802	1633	0	257
							1982	9							
01	17267	X	15866	-0-	-1401	-0-	316	1	13991	2	Y	1417	1550	0	124
							1559	9							
02	16044	X	13782	-0-	-2262	-0-	291	1	12285	2	Y	1096	1161	0	59
							1206	9							
TXL 48			WELL #: W101DM		RRCID -> 284471		COMPL. DATE 06/30/2017				TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442				
09	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1199	1	6155	2	N	1820	1660	1	883
							2002	9							
10	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	1179	1	6584	2	N	1817	2021	1	679
							1999	9							
11	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	1210	1	6586	2	N	1876	1858	1	697
							2064	9							
12	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	1180	1	4224	2	N	1406	1687	1	416
							1547	9							
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	376	1	152	9	N	138			554
							1106	1	1483	2	N	514	378	1	690
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	565	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560															
ZUMA 3		WELL #:		W101CN		RRCID ->		284867		COMPL. DATE		05/17/2018		TOTAL DEPTH		10243		PERF.10443 - 15025	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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					
09		16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	1858	1	13513	2	Y	823	1431	0	17				
							905	9											
10		30023 X	30023	-0-	-0-	-0-	2074	1	25906	2	Y	1857	1853	0	21				
							2043	9											
11		35046 X	35046	-0-	-0-	-0-	5698	1	27536	2	Y	1647	1647	0	21				
							1812	9											
12		36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	5603	1	29258	2	Y	1840	1828	0	33				
							2024	9											
01		29222 X	29222	-0-	-0-	-0-	3228	1	24230	2	Y	1604	1610	0	27				
							1764	9											
02		26298 X	26298	-0-	-0-	-0-	2480	1	22346	2	Y	1338	1333	0	32				
							1472	9											
ZUMA 3		WELL #:		W202CN		RRCID ->		285264		COMPL. DATE		05/17/2018		TOTAL DEPTH		11140		PERF.11303 - 15896	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
KENTZEL STATE 42		WELL #:		W101CN		RRCID ->		285311		COMPL. DATE		08/10/2018		TOTAL DEPTH		11088		PERF.11238 - 15785	
09		9660 X	9343	-0-	-317	-0-	1206	1	7104	2	Y	939	975	0	143				
							1033	9											
10		10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	1271	1	7207	2	Y	1416	1419	0	140				
							1558	9											
11		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	1209	1	6819	2	Y	1669	1594	0	215				
							1836	9											
12		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	1271	1	6715	2	Y	1849	1870	0	194				
							2034	9											
01		9982 X	9581	-0-	-401	-0-	1250	1	6215	2	Y	1924	1862	0	256				
							2116	9											
02		9212 X	7510	-0-	-1702	-0-	1099	1	4884	2	Y	1388	1452	0	164				
							1527	9											
KENTZEL STATE 42		WELL #:		W102CN		RRCID ->		285313		COMPL. DATE		08/10/2018		TOTAL DEPTH		11089		PERF.11346 - 15970	
09		10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	1169	1	6056	2	Y	2943	2686	0	447				
							3237	9											
10		9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	1261	1	6482	2	Y	1143	1477	0	113				
							1257	9											
11		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	1206	1	5999	2	Y	1928	1792	0	249				
							2121	9											
12		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	1257	1	5777	2	Y	2145	2169	0	225				
							2360	9											
01		7998 X	7248	-0-	-750	-0-	1177	1	4631	2	Y	1309	1360	0	174				
							1440	9											
02		7644 X	6294	-0-	-1350	-0-	1030	1	4196	2	Y	971	1010	0	115				
							1068	9											

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #:	W002DE	RRCID ->	285788	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10343	PERF.10783	- 17895	
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		
09	38090 X	38090	-0-	-0-	-0-	30 1	33063 2	Y	4543	4495 0	593		
10	37948 X	37948	-0-	-0-	-0-	4997 9	30 1	32872 2	Y	4587 4577 0	603		
11	36427 X	36427	-0-	-0-	-0-	5046 9	30 1	32005 2	Y	3993 4025 0	571		
12	37386 X	37216	-0-	-170	-0-	4392 9	31 1	32760 2	Y	4023 4030 0	564		
01	37386 X	29822	-0-	-7564	-0-	4425 9	27 1	25905 2	Y	3536 3392 0	708		
02	30240 X	12263	-0-	-17977	-0-	3890 9	15 1	10531 2	Y	1561 1852 0	417		
						1717 9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #:	W001CF	RRCID ->	285789	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10388	PERF.10705	- 17905	
09	17250 X	13358	-0-	-3892	-0-	1045 1	10040 2	Y	2066	2041 0	270		
10	17825 X	10620	-0-	-7205	-0-	2273 9	882 1	7875 2	Y	1694 1741 0	223		
11	17250 X	14171	-0-	-3079	-0-	1863 9	1066 1	10257 2	Y	2589 2442 0	370		
12	17825 X	14550	-0-	-3275	-0-	1066 1	2848 9	10578 2	Y	2532 2547 0	355		
01	17825 X	10267	-0-	-7558	-0-	1187 1	1002 1	7622 2	Y	1494 1550 0	299		
02	11816 X	9688	-0-	-2128	-0-	2785 9	1643 9	6767 2	Y	1718 1558 0	459		
						1031 1	1890 9						
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #:	W101CF	RRCID ->	285790	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10642	PERF.11035	- 18070	
09	12990 X	10941	-0-	-2049	-0-	1220 1	8020 2	Y	1546	1501 0	202		
10	11625 X	9157	-0-	-2468	-0-	1701 9	1271 1	6221 2	Y	1514 1517 0	199		
11	11250 X	8756	-0-	-2494	-0-	1665 9	1220 1	6025 2	Y	1374 1377 0	196		
12	11315 X	10080	-0-	-1235	-0-	1511 9	1186 1	7531 2	Y	1239 1261 0	174		
01	11315 X	9348	-0-	-1967	-0-	1186 1	1363 9	6816 2	Y	1222 1151 0	245		
02	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	1188 1	1344 9	7025 2	Y	1356 1239 0	362		
						1106 1	1492 9						
KENTZEL STATE 42			WELL #:	W101BO	RRCID ->	288062	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11282	- 15807	
09	7380 X	7097	-0-	-283	-0-	930 1	5252 2	Y	832	843 0	71		
10	7626 X	6875	-0-	-751	-0-	915 9	900 1	4805 2	Y	1064 1053 0	82		
11	7380 X	5744	-0-	-1636	-0-	1170 9	902 1	3848 2	Y	904 924 0	62		
12	7626 X	3879	-0-	-3747	-0-	994 9	784 1	2455 2	Y	582 606 0	38		
01	7626 X	6942	-0-	-684	-0-	640 9	960 1	4906 2	Y	978 934 0	82		
02	5908 X	1643	-0-	-4265	-0-	1076 9	679 1	590 2	Y	340 385 0	28	9 8	
						374 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10 C		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W101BO		RRCID ->	289735	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10071	PERF.10106	-	20357				
09		28170 X	4114	-0-	-24056	-0-	330 2358	1 9	1426	2	Y	2144	2305	0		231
10		29109 X	2138	-0-	-26971	-0-	328 604	1 9	1206	2	Y	549	692	0		88
11		24090 X	18929	-0-	-5161	-0-	19 2576	1 9	16334	2	Y	2342	2216	0		214
12		36919 X	36919	-0-	-0-	-0-	29 5586	1 9	31304	2	Y	5078	4568	0		724
01		32552 X	32552	-0-	-0-	-0-	26 5185	1 9	27341	2	Y	4714	5025	0		413
02		37247 X	37247	-0-	-0-	-0-	24 4821	1 9	32402	2	Y	4383	4559	0		237
		KENTZEL STATE 42		WELL #: W101AP	RRCID ->	289832	COMPL. DATE	10/22/2020	TOTAL DEPTH	11148	PERF.11031	-	15922			
09		14190 X	10521	-0-	-3669	-0-	884 2072	1 9	7565	2	Y	1884	1928	0		161
10		13888 X	12515	-0-	-1373	-0-	970 2866	1 9	8679	2	Y	2605	2566	0		200
11		13290 X	12210	-0-	-1080	-0-	928 2706	1 9	8576	2	Y	2460	2490	0		170
12		13609 X	11979	-0-	-1630	-0-	943 2182	1 9	8854	2	Y	1984	2024	0		130
01		13082 X	11847	-0-	-1235	-0-	955 2569	1 9	8323	2	Y	2335	2270	0		195
02		11396 X	10100	-0-	-1296	-0-	859 2237	1 9	7004	2	Y	2034	2016	0	45 8	168
		TXL 37/48 C		WELL #: W101BO	RRCID ->	292102	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	10776	PERF.10734	-	21028			
09		46629 X	46629	-0-	-0-	-0-	1808 7014	1 9	37807	2	Y	6376	6382	0		118
10		49618 X	49618	-0-	-0-	-0-	1972 8359	1 9	39287	2	Y	7599	7639	0		78
11		44924 X	44924	-0-	-0-	-0-	1095 7545	1 9	36284	2	Y	6859	6787	0		150
12		46409 X	46409	-0-	-0-	-0-	1085 7453	1 9	37871	2	Y	6775	6828	0		97
01		46583 X	46583	-0-	-0-	-0-	992 8214	1 9	37377	2	Y	7467	7395	0		169
02		43009 X	43009	-0-	-0-	-0-	863 6757	1 9	35389	2	Y	6143	6116	0		196
		TXL 37/48 A		WELL #: W101AP	RRCID ->	292154	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	10769	PERF.10925	-	21056			
09		54960 X	48962	-0-	-5998	-0-	1773 11755	1 9	35434	2	Y	10686	10589	0		197
10		56792 X	52739	-0-	-4053	-0-	1966 10636	1 9	40137	2	Y	9669	9766	0		100
11		54960 X	47829	-0-	-7131	-0-	1036 9141	1 9	37652	2	Y	8310	8229	0		181
12		55964 X	55964	-0-	-0-	-0-	1078 10197	1 9	44689	2	Y	9270	9318	0		133
01		57729 X	57729	-0-	-0-	-0-	1025 10651	1 9	46053	2	Y	9683	9597	0		219
02		57255 X	57255	-0-	-0-	-0-	861 6645	1 9	49749	2	Y	6041	6067	0		193

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W102AP		RRCID -> 293454		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10340 - 20638				
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	
09	54180 X	45051	-0-	-9129	-0-	1120	1	36051	2	Y	7164	7193	0	137
						7880	9							
10	55986 X	42541	-0-	-13445	-0-	1117	1	34142	2	Y	6620	6591	0	166
						7282	9							
11	45390 X	39273	-0-	-6117	-0-	892	1	31330	2	Y	6410	6445	0	131
						7051	9							
12	46562 X	38098	-0-	-8464	-0-	820	1	31664	2	Y	5104	5108	0	127
						5614	9							
01	46562 X	34824	-0-	-11738	-0-	955	1	27895	2	Y	5431	5426	0	132
						5974	9							
02	42056 X	36436	-0-	-5620	-0-	946	1	28674	2	Y	6196	6189	0	139
						6816	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101AP		RRCID -> 293509		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 15538				
09	50605 X	50605	-0-	-0-	-0-	1124	1	46009	2	Y	3156	3172	0	60
						3472	9							
10	48856 X	37616	-0-	-11240	-0-	1126	1	33102	2	Y	3080	3063	0	77
						3388	9							
11	47280 X	32006	-0-	-15274	-0-	1034	1	27395	2	Y	3252	3263	0	66
						3577	9							
12	48856 X	32887	-0-	-15969	-0-	852	1	29197	2	Y	2580	2582	0	64
						2838	9							
01	48856 X	29323	-0-	-19533	-0-	897	1	25453	2	Y	2703	2701	0	66
						2973	9							
02	36960 X	23277	-0-	-13683	-0-	965	1	19420	2	Y	2629	2636	0	59
						2892	9							
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W202AP		RRCID -> 293904		COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL DEPTH 12500 PERF.12429 - 17433				
09	56220 X	56023	-0-	-197	-0-	1589	1	49502	2	Y	4484	4435	0	346
						4932	9							
10	58094 X	55972	-0-	-2122	-0-	1651	1	49358	2	Y	4512	4551	0	307
						4963	9							
11	56220 X	51534	-0-	-4686	-0-	1564	1	45266	2	Y	4276	4283	0	300
						4704	9							
12	58094 X	54234	-0-	-3860	-0-	1652	1	47713	2	Y	4426	4412	0	314
						4869	9							
01	58094 X	50075	-0-	-8019	-0-	1401	1	44512	2	Y	3784	3728	0	370
						4162	9							
02	47796 X	42307	-0-	-5489	-0-	1554	1	37134	2	Y	3290	3202	0	458
						3619	9							
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W202BO		RRCID -> 294001		COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433				
09	59790 X	54453	-0-	-5337	-0-	1589	1	48361	2	Y	4094	4157	0	316
						4503	9							
10	61783 X	54431	-0-	-7352	-0-	1652	1	48310	2	Y	4063	4102	0	277
						4469	9							
11	59790 X	50745	-0-	-9045	-0-	1561	1	45003	2	Y	3801	3811	0	267
						4181	9							
12	59644 X	51352	-0-	-8292	-0-	1654	1	45302	2	Y	3996	3979	0	284
						4396	9							
01	59644 X	28540	-0-	-31104	-0-	1395	1	24448	2	Y	2452	2496	0	240
						2697	9							
02	46004 X	146	-0-	-45858	-0-	146	1			Y	-0-	240	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201AP RRCID -> 294007 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		30090 X	26874	-0-	-3216	-0-	1601	1	21800	2	Y	3157	3221	0	243
							3473	9							
10		31093 X	26582	-0-	-4511	-0-	1664	1	21431	2	Y	3170	3197	0	216
							3487	9							
11		30090 X	24960	-0-	-5130	-0-	1580	1	20087	2	Y	2994	3000	0	210
							3293	9							
12		29822 X	25248	-0-	-4574	-0-	1672	1	20193	2	Y	3075	3067	0	218
							3383	9							
01		29233 X	21756	-0-	-7477	-0-	1471	1	17542	2	Y	2494	2468	0	244
							2743	9							
02		20384 X	17857	-0-	-2527	-0-	1807	1	13616	2	Y	2213	2149	0	308
							2434	9							

TXL 37/48 F WELL #: W101CN RRCID -> 294171 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 21010															

09		53396 X	53396	-0-	-0-	-0-	1831	1	41529	2	Y	9124	9119	0	168
							10036	9							
10		54326 X	54326	-0-	-0-	-0-	1888	1	41768	2	Y	9700	9768	0	100
							10670	9							
11		49118 X	49118	-0-	-0-	-0-	1048	1	38466	2	Y	8731	8641	0	190
							9604	9							
12		49369 X	49369	-0-	-0-	-0-	1018	1	38568	2	Y	8894	8956	0	128
							9783	9							
01		65644 X	65644	-0-	-0-	-0-	1002	1	52308	2	Y	11213	11087	0	254
							12334	9							
02		60285 X	60285	-0-	-0-	-0-	854	1	46419	2	Y	11829	11705	0	378
							13012	9							

TXL 37/48 E WELL #: W102CN RRCID -> 294179 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963															

09		51852 X	51852	-0-	-0-	-0-	1502	1	37410	2	Y	11764	11700	0	217
							12940	9							
10		48976 X	48976	-0-	-0-	-0-	1844	1	34484	2	Y	11498	11597	0	118
							12648	9							
11		45958 X	45958	-0-	-0-	-0-	901	1	35840	2	Y	8379	8314	0	183
							9217	9							
12		46593 X	37931	-0-	-8662	-0-	1056	1	29184	2	Y	6992	7074	0	101
							7691	9							
01		46593 X	16998	-0-	-29595	-0-	943	1	12199	2	Y	3505	3527	0	79
							3856	9							
02		34888 X	24383	-0-	-10505	-0-	849	1	17961	2	Y	5066	4983	0	162
							5573	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101DM RRCID -> 295166 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187															

09		41079 X	41079	-0-	-0-	-0-	30	1	35542	2	Y	5006	4949	0	386
							5507	9							
10		40424 X	40287	-0-	-137	-0-	29	1	34741	2	Y	5015	5059	0	342
							5517	9							
11		39786 X	39786	-0-	-0-	-0-	30	1	34635	2	Y	4655	4670	0	327
							5121	9							
12		41509 X	37757	-0-	-3752	-0-	28	1	33303	2	Y	4024	4065	0	286
							4426	9							
01		41509 X	20133	-0-	-21376	-0-	16	1	18058	2	Y	1872	1975	0	183
							2059	9							
02		33571 X	33571	-0-	-0-	-0-	27	1	29707	2	Y	3488	3186	0	485
							3837	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W102DM		RRCID -> 295528		COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379					
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	
09		36570 X	30739	-0-	-5831	-0-	684	1	27501	2	Y	2322	2326	0	27
							2554	9							
10		43804 X	43804	-0-	-0-	-0-	1052	1	39123	2	Y	3299	3275	0	51
							3629	9							
11		36570 X	33432	-0-	-3138	-0-	857	1	29289	2	Y	2987	2980	0	58
							3286	9							
12		35278 X	26459	-0-	-8819	-0-	632	1	23192	2	Y	2395	2399	0	54
							2635	9							
01		37789 X	29866	-0-	-7923	-0-	756	1	26084	2	Y	2751	2734	0	71
							3026	9							
02		28112 X	27508	-0-	-604	-0-	795	1	24125	2	Y	2353	2345	0	79
							2588	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101CN		RRCID -> 295547		COMPL. DATE 06/05/2023				TOTAL DEPTH 10573 PERF.10791 - 20735					
09		73283 X	73283	-0-	-0-	-0-	613	1	61342	2	Y	10298	10353	0	197
							11328	9							
10		74989 X	65193	-0-	-9796	-0-	641	1	53476	2	Y	10069	10014	0	252
							11076	9							
11		72570 X	61020	-0-	-11550	-0-	969	1	50131	2	Y	9018	9086	0	184
							9920	9							
12		74989 X	56054	-0-	-18935	-0-	616	1	46782	2	Y	7869	7857	0	196
							8656	9							
01		74989 X	69812	-0-	-5177	-0-	693	1	58777	2	Y	9402	9369	0	229
							10342	9							
02		68404 X	55521	-0-	-12883	-0-	784	1	46055	2	Y	7893	7945	0	177
							8682	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101DM		RRCID -> 295548		COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10642 - 20748					
09		76020 X	75157	-0-	-863	-0-	229	1	63316	2	Y	10556	10637	0	202
							11612	9							
10		78554 X	64513	-0-	-14041	-0-	309	1	53917	2	Y	9352	9320	0	234
							10287	9							
11		76020 X	64178	-0-	-11842	-0-	357	1	53720	2	Y	9183	9230	0	187
							10101	9							
12		78089 X	49430	-0-	-28659	-0-	468	1	39932	2	Y	8209	8191	0	205
							9030	9							
01		78089 X	51550	-0-	-26539	-0-	432	1	41395	2	Y	8839	8829	0	215
							9723	9							
02		70140 X	52750	-0-	-17390	-0-	536	1	44433	2	Y	7074	7130	0	159
							7781	9							
STATE CD 10/15		WELL #: W102DM		RRCID -> 295551		COMPL. DATE 02/01/2024				TOTAL DEPTH 10457 PERF.10344 - 20618					
09		155310 X	131723	-0-	-23587	-0-	1110	1	115986	2	Y	13297	13044	0	538
							14627	9							
10		160487 X	127269	-0-	-33218	-0-	1134	1	112478	2	Y	12415	12356	0	516
							13657	9							
11		121507 X	121507	-0-	-0-	-0-	1083	1	107781	2	Y	11494	11504	0	460
							12643	9							
12		136121 X	122415	-0-	-13706	-0-	1128	1	108559	2	Y	11571	11639	0	324
							12728	9							
01		136121 X	123950	-0-	-12171	-0-	1085	1	112255	2	Y	9645	9306	0	503
							10610	9							
02		123590 X	123590	-0-	-0-	-0-	1022	1	112062	2	Y	9551	8989	0	859
							10506	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W102DM		RRCID -> 295697		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 10304		PERF.10478 - 20458				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

09		63085 X	63085	-0-	-0-	-0-	465	1	51589	2	Y	10028	10025	0	192
							11031	9							
10		64015 X	59052	-0-	-4963	-0-	448	1	47780	2	Y	9840	9786	0	246
							10824	9							
11		61950 X	51715	-0-	-10235	-0-	755	1	40640	2	Y	9382	9437	0	191
							10320	9							
12		64015 X	50331	-0-	-13684	-0-	538	1	41239	2	Y	7776	7773	0	194
							8554	9							
01		64015 X	58973	-0-	-5042	-0-	638	1	48920	2	Y	8559	8545	0	208
							9415	9							
02		58884 X	40420	-0-	-18464	-0-	780	1	31837	2	Y	7094	7143	0	159
							7803	9							

STATE CORDELL 42/4			WELL #: W102AP		RRCID -> 295725		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10816 - 21024				
09		117090 X	33547	-0-	-83543	-0-	107	1	30642	2	Y	2544	2439	0	191
							2798	9							
10		120993 X	44226	-0-	-76767	-0-	158	1	38503	2	Y	5059	3526	0	1593
							5565	9							
11		117090 X	76283	-0-	-40807	-0-	129	1	67693	2	Y	7692	9073	0	178
							8461	9							
12		113770 X	85957	-0-	-27813	-0-	150	1	77917	2	Y	7173	7217	0	109
							7890	9							
01		75020 X	47567	-0-	-27453	-0-	637	1	39141	2	Y	7081	7056	0	106
							7789	9							
02		73843 X	73843	-0-	-0-	-0-	314	1	66485	2	Y	6404	6397	0	113
							7044	9							

STATE CORDELL 42/4			WELL #: W101BO		RRCID -> 295741		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 10523		PERF.10949 - 20638				
09		98880 X	13455	-0-	-85425	-0-	46	1	12037	2	Y	1247	1323	0	94
							1372	9							
10		102176 X	823	-0-	-101353	-0-	250	1	426	2	Y	134	179	0	42
							147	9							
11		98880 X	29633	-0-	-69247	-0-	383	1	25651	2	Y	3272	3226	0	76
							3599	9							
12		102176 X	29286	-0-	-72890	-0-	155	1	25647	2	Y	3167	3184	0	48
							3484	9							
01		102176 X	34739	-0-	-67437	-0-	250	1	30057	2	Y	4029	4001	0	60
							4432	9							
02		53429 X	53429	-0-	-0-	-0-	338	1	46422	2	Y	6063	6016	0	107
							6669	9							

STATE CORDELL 42/4			WELL #: W102BO		RRCID -> 295742		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 10892		PERF.10843 - 21216				
09		129540 X	22109	-0-	-107431	-0-	74	1	20227	2	Y	1644	1691	0	124
							1808	9							
10		133858 X	4102	-0-	-129756	-0-	230	1	3433	2	Y	399	383	0	126
							439	9							
11		129540 X	43107	-0-	-86433	-0-	637	1	38370	2	Y	3727	3753	0	86
							4100	9							
12		132618 X	33116	-0-	-99502	-0-	859	1	27595	2	Y	4238	4245	0	64
							4662	9							
01		129456 X	47143	-0-	-82313	-0-	295	1	41833	2	Y	4559	4537	0	68
							5015	9							
02		72985 X	72985	-0-	-0-	-0-	336	1	66277	2	Y	5793	5759	0	102
							6372	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W101BO		RRCID ->	297672	COMPL. DATE	07/15/2024	TOTAL	DEPTH	10004	PERF.	10193 - 15074		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
07		SHUT IN	50905	-0-	50905	50905	17 1	36416	2	Y	13156	12860	0	296
							14472 9							
08		SHUT IN	156133	-0-	156133	207038	31 1	117903	2	Y	34726	34606	0	416
							38199 9							
09		SHUT IN	94600	-0-	94600	301638	30 1	73035	2	Y	19577	19762	0	231
							21535 9							
*10	337783	X	36145	-0-	-301638	-0-	191 1	28067	2	Y	7170	7290	0	111
							7887 9							
11	128370	X	69559	-0-	-58811	-0-	43 1	55054	2	Y	13147	13004	0	254
							14462 9							
12	132649	X	55315	-0-	-77334	-0-	358 1	43639	2	Y	10289	10311	0	232
							11318 9							
01	132649	X	57802	-0-	-74847	-0-	460 1	46963	2	Y	9435	9423	0	244
							10379 9							
02	119812	X	46695	-0-	-73117	-0-	523 1	37797	2	Y	7614	7603	0	255
							8375 9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W102AP		RRCID ->	297681	COMPL. DATE	08/28/2024	TOTAL	DEPTH	10205	PERF.	10304 - 15392		
09		SHUT IN	138115	-0-	138115	149406	29 1	106912	2	Y	28340	28043	0	334
							31174 9							
10	237751	X	88345	-0-	-149406	-0-	28 1	69536	2	Y	17074	17144	0	264
							18781 9							
11	81660	X	51630	-0-	-30030	-0-	21 1	41428	2	Y	9255	9340	0	179
							10181 9							
12	84382	X	51830	-0-	-32552	-0-	295 1	41503	2	Y	9120	9094	0	205
							10032 9							
01	84382	X	66340	-0-	-18042	-0-	448 1	53357	2	Y	11395	11305	0	295
							12535 9							
02	76216	X	53195	-0-	-23021	-0-	520 1	42875	2	Y	8909	8905	0	299
							9800 9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W101AP		RRCID ->	297684	COMPL. DATE	08/28/2024	TOTAL	DEPTH	10028	PERF.	10491 - 15399		
09		SHUT IN	91855	-0-	91855	100566	29 1	70284	2	Y	19584	19375	0	231
							21542 9							
10	160438	X	59872	-0-	-100566	-0-	26 1	46719	2	Y	11934	11980	0	185
							13127 9							
11	81660	X	58813	-0-	-22847	-0-	38 1	46246	2	Y	11390	11355	0	220
							12529 9							
12	84382	X	52963	-0-	-31419	-0-	178 1	41570	2	Y	10195	10185	0	230
							11215 9							
01	84382	X	52132	-0-	-32250	-0-	357 1	40984	2	Y	9810	9786	0	254
							10791 9							
02	76216	X	42702	-0-	-33514	-0-	496 1	33704	2	Y	7729	7724	0	259
							8502 9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W102BO		RRCID ->	297790	COMPL. DATE	07/15/2024	TOTAL	DEPTH	10189	PERF.	10043 - 15160		
09		SHUT IN	88411	-0-	88411	295720	30 1	69675	2	Y	17005	17169	0	201
							18706 9							
10	350582	X	54862	-0-	-295720	-0-	21 1	44449	2	Y	9447	9502	0	146
							10392 9							
11	124140	X	74367	-0-	-49773	-0-	658 1	60153	2	Y	12324	12232	0	238
							13556 9							
12	128278	X	58795	-0-	-69483	-0-	426 1	47797	2	Y	9611	9633	0	216
							10572 9							
01	128278	X	58960	-0-	-69318	-0-	469 1	48584	2	Y	9006	8989	0	233
							9907 9							
02	115864	X	50976	-0-	-64888	-0-	516 1	42257	2	Y	7457	7440	0	250
							8203 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
ZUMA 57-T1-3X10 E		WELL #: W102CN		RRCID -> 297987		COMPL. DATE 08/29/2024		TOTAL DEPTH 10211		PERF.10017 - 20301						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
*08	SHUT IN	530	-0-	530	530	234	2	296	9	Y	269					269
*09	SHUT IN	117236	-0-	117236	117766	44	1	93011	2	Y	21983	21809	0			443
						24181	9									
*10	339851 X	222085	-0-	-117766	-0-	60	1	186250	2	Y	32523	32597	0			369
						35775	9									
*11	214076 X	214076	-0-	-0-	-0-	55	1	180248	2	Y	30703	30688	0			384
						33773	9									
*12	236074 X	236074	-0-	-0-	-0-	62	1	201582	2	Y	31300	31115	0			569
						34430	9									
*01	260874 X	260874	-0-	-0-	-0-	457	1	231063	2	Y	26685	26808	0			446
						29354	9									
*02	240971 X	240971	-0-	-0-	-0-	549	1	215265	2	Y	22870	22777	0			539
						25157	9									

ZUMA 57-T1-3X10 E		WELL #: W202CN		RRCID -> 297988		COMPL. DATE 08/28/2024		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10780 - 21152		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE GAGE 2/5		WELL #: W101DM		RRCID -> 298610		COMPL. DATE 08/18/2024		TOTAL DEPTH 10364		PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE GAGE 2/5		WELL #: W102CN		RRCID -> 298611		COMPL. DATE 08/31/2024		TOTAL DEPTH 10622		PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE GAGE 2/5		WELL #: W101CN		RRCID -> 298612		COMPL. DATE 09/28/2024		TOTAL DEPTH 10369		PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
STATE CAHILL 19/18		WELL #: W102ML		RRCID ->	298613	COMPL. DATE	10/04/2024	TOTAL	DEPTH	10358	PERF.	10444	-	18075	
M O	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	
*10	0	138221	-0-	138221	138221	26	1	114632	2	Y	21421	20156	1	232 8	1033
						23563	9								
*11	0	120266	-0-	120266	258487	30	1	100711	2	Y	17750	17927	1	83 8	773
						19525	9								
*12	430094 X	171607	-0-	-258487	-0-	31	1	147219	2	Y	22143	22304	1	96 8	516
						24357	9								
*01	171969 X	171969	-0-	-0-	-0-	31	1	149023	2	Y	20832	20534	1	213 8	601
						22915	9								
02	176610 X	176610	-0-	-0-	-0-	28	1	155918	2	Y	18785	18705	1	237 8	444
						20664	9								
STATE CAHILL 19/18		WELL #: W101ML		RRCID ->	298614	COMPL. DATE	10/05/2024	TOTAL	DEPTH	10073	PERF.	10280	-	17952	
*10	0	52842	-0-	52842	52842	26	1	46465	2	Y	5774	5433	1	63 8	278
						6351	9								
*11	0	115329	-0-	115329	168171	30	1	101847	2	Y	12229	11919	1	56 8	532
						13452	9								
*12	287541 X	119370	-0-	-168171	-0-	31	1	105212	2	Y	12843	13020	1	56 8	299
						14127	9								
*01	118761 X	112097	-0-	-6664	-0-	31	1	98744	2	Y	12111	11936	1	124 8	350
						13322	9								
02	119208 X	119208	-0-	-0-	-0-	28	1	105288	2	Y	12629	12522	1	159 8	298
						13892	9								
FOWLER 193/194 C		WELL #: W101BO		RRCID ->	298715	COMPL. DATE	10/02/2024	TOTAL	DEPTH	11389	PERF.	N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	50857	-0-	50857	50857	18	1	33429	2	Y	15827	14921	0	387 8	519
						17410	9								
12	SHUT IN	94276	-0-	94276	145133	31	1	64818	2	Y	26752	26139	0	349 8	783
						29427	9								
01	SHUT IN	69664	-0-	69664	214797	31	1	47253	2	Y	20345	16061	0	4369 1	501
						22380	9					197 8			
02	SHUT IN	49860	-0-	49860	264657	28	1	33427	2	Y	14914	14404	0	256 8	755
						16405	9								
FOWLER 193/194 B		WELL #: W101AP		RRCID ->	298785	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL	DEPTH	11374	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	47118	-0-	47118	47118	18	1	30600	2	Y	15000	14141	0	367 8	492
						16500	9								
12	SHUT IN	100265	-0-	100265	147383	31	1	67392	2	Y	29856	29086	0	388 8	874
						32842	9								
01	SHUT IN	76896	-0-	76896	224279	31	1	51952	2	Y	22648	17881	0	4864 1	558
						24913	9					219 8			
02	SHUT IN	57424	-0-	57424	281703	28	1	38641	2	Y	17050	16453	0	292 8	863
						18755	9								
STATE GAGE 2/5		WELL #: W201DM		RRCID ->	298839	COMPL. DATE	10/19/2024	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.	N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BEDFORD SIZZLER 7/18 A		WELL #: W102AP		RRCID -> 298872	COMPL. DATE 11/23/2024	TOTAL DEPTH 10046	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	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-			
BEDFORD SIZZLER 7/18 B		WELL #: W102BO		RRCID -> 298874	COMPL. DATE 12/31/2024	TOTAL DEPTH 10006	PERF. N/A					
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-			
BEDFORD SIZZLER 7/18 C		WELL #: W102CN		RRCID -> 298877	COMPL. DATE 02/03/2025	TOTAL DEPTH 9978	PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
BEDFORD SIZZLER 7		WELL #: W101AP		RRCID -> 298930	COMPL. DATE 12/08/2024	TOTAL DEPTH 9742	PERF. N/A					
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-			
OXY USA INC.		630591										
RUSSELL, F D		WELL #: 1H		RRCID -> 290942	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 10742	PERF.11325 - 15698					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
HAMILTON SOUTHEAST		WELL #: N 21H		RRCID -> 291472	COMPL. DATE 07/28/2019	TOTAL DEPTH 11172	PERF.11101 - 21195					
*08	16430 X	16099	-0-	-331	-0-	12702 3	30 4	Y	3061	3067	0	151
						3367 9						
09	15900 X	4926	-0-	-10974	-0-	3588 3	1338 9	Y	1216	1292	0	75
10	16430 X	13071	-0-	-3359	-0-	9632 3	93 4	Y	3042	2920	0	197
						3346 9						
11	16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	13668 3	3113 9	Y	2830	2939	0	88
12	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	17615 3	3592 9	Y	3265	3209	0	144
01	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	21831 3	3435 9	Y	3123	3095	0	172
02	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	20043 3	3378 9	Y	3071	3102	0	141
MOORE HOOPER		WELL #: 1H		RRCID -> 291478	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 11086	PERF.11524 - 14814					
*08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5900 3	36 9	Y	33	43	1	7
09	6510 X	3281	-0-	-3229	-0-	3142 3	139 9	Y	126	87	1	46
10	6727 X	1087	-0-	-5640	-0-	948 3	139 9	Y	126	148	1	24
11	6510 X	2009	-0-	-4501	-0-	1913 3	96 9	Y	87	89	1	22
12	5921 X	2026	-0-	-3895	-0-	1939 3	87 9	Y	79	54	1	47
01	5921 X	668	-0-	-5253	-0-	513 3	155 9	Y	141	153	1	35
02	3052 X	740	-0-	-2312	-0-	626 3	114 9	Y	104	117	1	22

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MOORE HOOPER		WELL #: 2H		RRCID -> 291481		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	4666	3	655	9	Y	595	594	1	115
09	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6361	3	529	9	Y	481	413	1	183
10	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7520	3	558	9	Y	507	589	1	101
11	5160 X	3636	-0-	-1524	-0-	3178	3	89	4	Y	335	347	1	89
						369	9							
12	7130 X	4376	-0-	-2754	-0-	4154	3	222	9	Y	202	163	1	128
01	8091 X	6435	-0-	-1656	-0-	5940	3	495	9	Y	450	459	1	119
02	7308 X	1179	-0-	-6129	-0-	786	3	393	9	Y	357	395	1	81

MORLEY NORTHWEST		WELL #: 11H		RRCID -> 291497		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033				
*08	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	8873	3	21	4	Y	1760	1675	0	87
						1936	9							
09	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	8250	3	1961	9	Y	1783	1761	0	109
10	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	6826	3	66	4	Y	1427	1444	0	92
						1570	9							
11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	6635	3	1379	9	Y	1254	1307	0	39
12	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	5680	3	1316	9	Y	1196	1182	0	53
01	6138 X	3573	-0-	-2565	-0-	2331	3	1242	9	Y	1129	1120	0	62
02	9520 X	3104	-0-	-6416	-0-	2095	3	1009	9	Y	917	937	0	42

MORLEY SOUTHEAST		WELL #: 12H		RRCID -> 291579		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128				
*08	15252 X	13791	-0-	-1461	-0-	11498	3	27	4	Y	2060	2132	0	102
						2266	9							
09	14760 X	9131	-0-	-5629	-0-	8006	3	1125	9	Y	1023	1062	0	63
10	15562 X	13822	-0-	-1740	-0-	11634	3	113	4	Y	1886	1827	0	122
						2075	9							
11	15060 X	10438	-0-	-4622	-0-	8214	3	2224	9	Y	2022	2081	0	63
12	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	14266	3	2792	9	Y	2538	2489	0	112
01	13826 X	11501	-0-	-2325	-0-	8662	3	2839	9	Y	2581	2551	0	142
02	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	9776	3	2827	9	Y	2570	2594	0	118

HAMILTON NORTHWEST		WELL #: N 11S		RRCID -> 291621		COMPL. DATE 07/26/2019				TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961				
*08	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	8727	3	21	4	Y	2358	2364	0	116
						2594	9							
09	10560 X	8905	-0-	-1655	-0-	6071	3	2834	9	Y	2576	2534	0	158
10	11470 X	10066	-0-	-1404	-0-	7647	3	74	4	Y	2132	2152	0	138
						2345	9							
11	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	9897	3	2314	9	Y	2104	2177	0	65
12	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	10180	3	2175	9	Y	1977	1955	0	87
01	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	12302	3	2283	9	Y	2075	2048	0	114
02	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	11176	3	2168	9	Y	1971	1995	0	90

PDEH LLC		646827												
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #: 2H		RRCID -> 285329		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295				
09	1440 X	240	-0-	-1200	-0-	231	1	9	3	Y	-0-			-0-
10	651 X	44	-0-	-607	-0-	44	1			Y	-0-			-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 285393	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 11102	PERF.11414 - 21450							
09	32670 X	27102	-0-	-5568	-0-	128	1	20987	3	Y	5385	5368	0	190
						63	4	5924	9					
10	33232 X	32584	-0-	-648	-0-	145	1	25501	3	Y	6241	6266	0	165
						73	4	6865	9					
11	32160 X	30237	-0-	-1923	-0-	137	1	23566	3	Y	5852	5863	0	147
						97	4	6437	9			7	8	
12	35588 X	29838	-0-	-5750	-0-	137	1	23039	3	Y	5975	5993	0	129
						89	4	6573	9					
01	35588 X	29364	-0-	-6224	-0-	163	1	22377	3	Y	6136	6043	0	222
						74	4	6750	9					
02	T. A.	25795	-0-	25795	25795	120	1	19950	3	Y	5144	5184	0	182
						67	4	5658	9					

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11566 - 16382							
09	7200 X	3966	-0-	-3234	-0-	3537	3	429	9	Y	390	392	0	11
						3763	3	3	4	Y	568	565	0	14
10	7130 X	4391	-0-	-2739	-0-	625	9							
11	6900 X	6890	-0-	-10	-0-	5973	3	6	4	Y	828	815	0	27
						911	9							
12	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	5779	3	5	4	Y	1086	1078	0	35
						1195	9							
01	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	4666	3	2	4	Y	809	829	0	15
						890	9							
02	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	4262	3	1	4	Y	860	857	0	18
						946	9							

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11400 - 16161							
09	4620 X	4528	-0-	-92	-0-	3497	3	1	4	Y	936	923	0	26
						1030	9							
10	4154 X	3971	-0-	-183	-0-	3085	3	4	4	Y	802	808	0	20
						882	9							
11	4020 X	768	-0-	-3252	-0-	204	3	4	4	Y	509	512	0	17
						560	9							
12	4712 X	4400	-0-	-312	-0-	3138	3	5	4	Y	1143	1123	0	37
						1257	9							
01	4712 X	3233	-0-	-1479	-0-	2127	3	2	4	Y	1004	1022	0	19
						1104	9							
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	3593	3	1	4	Y	1200	1194	0	25
						1320	9							

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11521 - 16336							
09	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	5669	3	1	4	Y	1150	1144	0	32
						1265	9							
10	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5137	3	5	4	Y	958	967	0	23
						1054	9							
11	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	7001	3	8	4	Y	1186	1170	0	39
						1305	9							
12	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	7025	3	7	4	Y	1594	1582	0	51
						1753	9							
01	6076 X	3902	-0-	-2174	-0-	2780	3	2	4	Y	1018	1050	0	19
						1120	9							
02	6328 X	4067	-0-	-2261	-0-	2949	3	1	4	Y	1015	1012	0	22
						1117	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BRAMBLETT 34-197 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
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
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 5H		RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11606 - 16367									
09		3990 X	3140	-0-	-850	-0-	2471 3	668 9	1 4	Y	607	612 0			17	
10		4123 X	2266	-0-	-1857	-0-	1756 3	508 9	2 4	Y	462	468 0			11	
11		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	3411 3	758 9	5 4	Y	689	677 0			23	
12		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	4684 3	1227 9	5 4	Y	1115	1102 0			36	
01		4123 X	3820	-0-	-303	-0-	2766 3	1052 9	2 4	Y	956	974 0			18	
02		2856 X	2518	-0-	-338	-0-	1889 3	628 9	1 4	Y	571	577 0			12	
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 286434	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11222	PERF.11206 - 16056									
09		6450 X	6134	-0-	-316	-0-	684 1	12 4	4313 3	1125 9	Y	1023	987 0			36
10		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36 0			-0-	
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-	
12		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-	
01		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-	
02		T. A.	4360	-0-	4360	4360	28 1	15 4	3008 3	1309 9	Y	1190	1148 0			42
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 286436	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11505 - 16329									
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-	
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11381	PERF.11338 - 16206									
09		T. A.	5471	-0-	5471	12922	701 1	20 4	2871 3	1879 9	Y	1708	1695 0			60
10		T. A.	2962	-0-	2962	15884	1042 1	10 4	1007 3	903 9	Y	821	859 0			22
11		T. A.	5755	-0-	5755	21639	1037 1	34 4	2462 3	2222 9	Y	2020	1990 0	1 8	51	
12		T. A.	5961	-0-	5961	27600	1135 1	30 4	2567 3	2229 9	Y	2026	2033 0			44
01		T. A.	5214	-0-	5214	32814	1171 1	22 4	2017 3	2004 9	Y	1822	1800 0			66
02		35082 X	2268	-0-	-32814	-0-	941 1	9 4	519 3	799 9	Y	726	766 0			26
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID -> 286466	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11433 - 16194									
09		6690 X	4944	-0-	-1746	-0-	4275 3	668 9	1 4	Y	607	601 0			17	
10		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6145 3	804 9	3 4	Y	731	730 0			18	
11		6690 X	5811	-0-	-879	-0-	5159 3	648 9	4 4	Y	589	588 0			19	
12		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	6471 3	1106 9	4 4	Y	1005	992 0			32	
01		6975 X	6381	-0-	-594	-0-	5333 3	1046 9	2 4	Y	951	965 0			18	
02		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	6270 3	1095 9	1 4	Y	995	992 0			21	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286629	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 11263	PERF.11323	- 16150								
09	5640 X	4681	-0-	-959	-0-	684	1	2886	3	Y	999	1003	0			35
						12	4	1099	9							
10	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	1063	1	5366	3	Y	1717	1707	0			45
						20	4	1889	9							
11	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	1027	1	6505	3	Y	1585	1588	0	2	8	40
						26	4	1744	9							
12	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	988	1	6271	3	Y	1355	1366	0			29
						20	4	1491	9							
01	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	963	1	6570	3	Y	1482	1457	0			54
						18	4	1630	9							
02	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	960	1	4290	3	Y	1535	1535	0			54
						20	4	1689	9							
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286761	COMPL. DATE 12/21/2018	TOTAL DEPTH 10856	PERF.11060	- 17619								
09	19350 X	16565	-0-	-2785	-0-	47	1	14342	3	Y	1957	1917	0			474
						23	4	2153	9							
10	19995 X	16926	-0-	-3069	-0-	45	1	14706	3	Y	1956	1973	0			457
						23	4	2152	9							
11	19350 X	16535	-0-	-2815	-0-	45	1	14324	3	Y	1940	2084	0	4	8	309
						32	4	2134	9							
12	18817 X	10892	-0-	-7925	-0-	29	1	9436	3	Y	1280	1136	0			453
						19	4	1408	9							
01	17112 X	16750	-0-	-362	-0-	56	1	14345	3	Y	2112	2079	0			486
						26	4	2323	9							
02	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	46	1	13543	3	Y	1963	1994	0			455
						25	4	2159	9							
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286828	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11646	- 21881								
09	30780 X	26742	-0-	-4038	-0-	109	1	21521	3	Y	4599	4591	0			162
						53	4	5059	9							
10	31806 X	17093	-0-	-14713	-0-	72	1	13580	3	Y	3095	3175	0			82
						36	4	3405	9							
11	30780 X	17129	-0-	-13651	-0-	86	1	12964	3	Y	3653	3639	0	4	8	92
						61	4	4018	9							
12	37358 X	37358	-0-	-0-	-0-	109	1	31943	3	Y	4759	4748	0			103
						71	4	5235	9							
01	31806 X	25949	-0-	-5857	-0-	138	1	20044	3	Y	5185	5100	0			188
						63	4	5704	9							
02	T. A.	20068	-0-	20068	20068	98	1	15273	3	Y	4220	4258	0			150
						55	4	4642	9							
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286859	COMPL. DATE 12/30/2018	TOTAL DEPTH 11152	PERF.11486	- 16432								
09	T. A.	15136	-0-	15136	31121	61	1	12238	3	Y	2552	2534	0			90
						30	4	2807	9							
10	T. A.	2647	-0-	2647	33768	11	1	2125	3	Y	460	538	0			12
						5	4	506	9							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	33768					Y	-0-	12	0			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	33768					Y	-0-					-0-
01	T. A.	12059	-0-	12059	45827	71	1	9015	3	Y	2674	2577	0			97
						32	4	2941	9							
02	57046 X	11219	-0-	-45827	-0-	55	1	8557	3	Y	2343	2357	0			83
						30	4	2577	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
PDEH LLC		//CONT.// 646827									
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287216		COMPL. DATE 04/15/2019			TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980		
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
09	6420 X	5418	-0-	-1002	-0-	686 1 6 4	3771 3 955 9	Y	868	834 0	38
10	6634 X	5635	-0-	-999	-0-	698 1 5 4	4310 3 622 9	Y	565	581 0	22
11	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	682 1 6 4	4486 3 824 9	Y	749	741 0	30
12	5611 X	3198	-0-	-2413	-0-	696 1 4 4	1931 3 567 9	Y	515	525 0	20
01	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	709 1 6 4	5124 3 856 9	Y	778	761 0	37
02	T. A.	5450	-0-	5450	5450	643 1 5 4	4098 3 704 9	Y	640	646 0	31

JOHNSON 1-86		WELL #: 4H		RRCID -> 287373		COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		623
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		623
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		623
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		623
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		623
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		623

GREENBLATT 71 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 287374		COMPL. DATE 11/03/2013			TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		175

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287375		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226		
09	1800 X	832	-0-	-968	-0-	535 3	297 9	Y	270	186 1	348
10	1860 X	630	-0-	-1230	-0-	377 3	253 9	Y	230	178 1	400
11	1380 X	600	-0-	-780	-0-	328 3	272 9	Y	247	185 1	462
12	930 X	594	-0-	-336	-0-	337 3	257 9	Y	234	187 1	509
01	868 X	515	-0-	-353	-0-	276 3	239 9	Y	217	190 1	536
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	260 3	18 9	Y	16	189 1	363

BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287376		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862		
09	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	2293 3 1015 9	1 4	Y	923	974 0	652
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	2268 3 1069 9	5 4	Y	972	972 0	652
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2057 3 979 9	6 4	Y	890	890 0	652
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	2139 3 1124 9	4 4	Y	1022	1018 0	656
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	2005 3 1154 9	2 4	Y	1049	1053 0	652
02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	1708 3 831 9	1 4	Y	755	851 0	556

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

09	11940 X	7635	-0-	-4305	-0-	6725	3	1	4	Y	826	839	0			23
						909	9									
10	12338 X	10847	-0-	-1491	-0-	9672	3	5	4	Y	1064	1061	0			26
						1170	9									
11	11940 X	3782	-0-	-8158	-0-	3191	3	4	4	Y	534	542	0			18
						587	9									
12	12338 X	5478	-0-	-6860	-0-	3895	3	6	4	Y	1434	1406	0			46
						1577	9									
01	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	1	1	10288	3	Y	1994	2002	0			38
						5	4	2193	9							
02	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	10462	3	1	4	Y	1452	1459	0			31
						1597	9									

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

09	2700 X	847	-0-	-1853	-0-	2	1	713	3	Y	119	138	0			5
						1	4	131	9							
10	2790 X	1797	-0-	-993	-0-	5	1	1497	3	Y	266	261	0			10
						2	4	293	9							
11	2700 X	114	-0-	-2586	-0-	114	3			Y	-0-	10	0			-0-
12	2790 X	2450	-0-	-340	-0-	15	1	1596	3	Y	758	729	0			29
						5	4	834	9							
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	28	1	2325	3	Y	830	820	0			39
						7	4	913	9							
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	31	1	2704	3	Y	934	928	0			45
						7	4	1027	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		2484 X	2484	-0-	-0-	10	1	1897	3	Y	521	519	0		405
						4	4	573	9						
10		2862 X	2862	-0-	-0-	11	1	2250	3	Y	542	541	0		406
						5	4	596	9						
11		2859 X	2859	-0-	-0-	14	1	2184	3	Y	597	595	0		408
						4	4	657	9						
12		2820 N	2820	-0-	-0-	12	1	2103	3	Y	636	635	0		409
						5	4	700	9						
01		3100 N	3259	-0-	159	33	1	2141	3	Y	979	961	0		427
						8	4	1077	9						
02		2630 N	2471	-0-	-159	35	1	1260	3	Y	1062	830	0		659
						8	4	1168	9						
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287383	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	11319	PERF.11522	-	15579		
09		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-					552
10		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-					552
11		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-					552
12		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-					552
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					552
02		T. A.	4205	-0-	4205	4205	31	1	3138	3	Y	935	876	0	611
							7	4	1029	9					
LINDLEY 33-92 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287384	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL DEPTH	11072	PERF.11525	-	21372		
09		7290 X	301	-0-	-6989	-0-	1	1	224	3	Y	69	129	0	3
							76	9							
10		7533 X	58	-0-	-7475	-0-	58	3		Y	-0-	3	0		-0-
11		7290 X	23	-0-	-7267	-0-	23	3		Y	-0-				-0-
12		7533 X	5814	-0-	-1719	-0-	23	1	4460	3	Y	1202	1155	0	47
							9	4	1322	9					
01		18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	140	1	13722	3	Y	4094	3947	0	194
							32	4	4503	9					
02		T. A.	15222	-0-	15222	15222	103	1	11692	3	Y	3095	3140	0	149
							22	4	3405	9					
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287386	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11790	-	18395		
09		23391 X	23391	-0-	-0-	-0-	97	1	18748	3	Y	4089	4046	0	144
							48	4	4498	9					
10		32272 X	32272	-0-	-0-	-0-	127	1	26085	3	Y	5451	5451	0	144
							64	4	5996	9					
11		30751 X	30751	-0-	-0-	-0-	105	1	25634	3	Y	4489	4513	0	113
							74	4	4938	9			7	8	
12		27816 X	27816	-0-	-0-	-0-	102	1	22774	3	Y	4431	4448	0	96
							66	4	4874	9					
01		23188 X	20664	-0-	-2524	-0-	104	1	16227	3	Y	3896	3851	0	141
							47	4	4286	9					
02		20624 X	20624	-0-	-0-	-0-	87	1	16402	3	Y	3715	3724	0	132
							48	4	4087	9					
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		1SL	RRCID ->	287387	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11187	-	15402		
09		7140 X	6849	-0-	-291	-0-	6245	3	604	9	Y	549	621	1	509
10		7471 X	4860	-0-	-2611	-0-	4138	3	722	9	Y	656	378	1	787
11		7230 X	3273	-0-	-3957	-0-	2802	3	471	9	Y	428	953	1	262
12		8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	7293	3	965	9	Y	877	553	1	586
01		7843 X	7173	-0-	-670	-0-	6553	3	620	9	Y	564	766	1	384
02		6384 X	6137	-0-	-247	-0-	5833	3	304	9	Y	276	381	1	279

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
PDEH LLC		//CONT.//		646827								
LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #:		1H	RRCID ->	287388	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	10952 - 14674
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	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		5H	RRCID ->	287411	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	11284	PERF.	12804 - 13578
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287412	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	11060 - 15414	
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-		-0-	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	378	-0-	378	378	3	1	284	3	82	78	0	4
						1	4	90	9				

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287413	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	11113	PERF.	11710 - 15785	
09	T. A.	5548	-0-	5548	9425	27	1	3952	3	1417	1377	0	61
						10	4	1559	9				
10	T. A.	5551	-0-	5551	14976	32	1	3792	3	1557	1557	0	61
						14	4	1713	9				
11	T. A.	5916	-0-	5916	20892	45	1	3727	3	1936	1920	0	77
						14	4	2130	9				
12	T. A.	5734	-0-	5734	26626	35	1	3721	3	1786	1794	0	69
						13	4	1965	9				
01	31955 X	5329	-0-	-26626	-0-	49	1	3698	3	1428	1429	0	68
						11	4	1571	9				
02	4648 X	2446	-0-	-2202	-0-	20	1	1753	3	608	647	0	29
						4	4	669	9				

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287414	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	11320 - 15886	
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		792	
10	372 X	372	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		792	
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-			2	4	314	242	0	864
						345	9						
12	186 X	56	-0-	-130	-0-				Y	-0-		864	
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-				Y	72	127	0	809
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			79	9	-0-	335	0	474

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC MONROE 33-60 WRD UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 646827	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	2H	RRCID -> 287415	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10779	PERF.11143	- 16517			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	4	Y	403	397	0	11
							443	9							
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1091	3	1	4	Y	255	260	0	6
							281	9							
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	946	3	2	4	Y	246	244	0	8
							271	9							
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1002	3	2	4	Y	469	462	0	15
							516	9							
01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	873	3	1	4	Y	565	569	0	11
							622	9							
02		T. A.	1235	-0-	1235	1235	873	3	362	9	Y	329	333	0	7

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE				WELL #:	4H	RRCID -> 287498	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11632	- 19256			
09		T. A.	11149	-0-	11149	29325	38	1	9348	3	Y	1586	1585	0	56
							18	4	1745	9					
10		T. A.	10406	-0-	10406	39731	44	1	8244	3	Y	1905	1911	0	50
							22	4	2096	9					
11		T. A.	12684	-0-	12684	52415	54	1	10075	3	Y	2288	2278	0	58
							38	4	2517	9			2	8	
12		T. A.	15771	-0-	15771	68186	69	1	12348	3	Y	3008	3001	0	65
							45	4	3309	9					
01		83057 X	14871	-0-	-68186	-0-	60	1	12302	3	Y	2256	2239	0	82
							27	4	2482	9					
02		11844 X	212	-0-	-11632	-0-	1	1	156	3	Y	49	129	0	2
							1	4	54	9					

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11316	- 15758			
09		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4086	3	1	4	Y	809	805	0	23
							890	9							
10		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	3976	3	3	4	Y	681	687	0	17
							749	9							
11		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	3680	3	4	4	Y	612	609	0	20
							673	9							
12		3596 X	2996	-0-	-600	-0-	2366	3	2	4	Y	571	573	0	18
							628	9							
01		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	4150	3	3	4	Y	1154	1150	0	22
							1269	9							
02		T. A.	4420	-0-	4420	4420	3401	3	1	4	Y	925	927	0	20
							1018	9							

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287524	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11933	- 15984			
09		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			796
10		5084 X	4697	-0-	-387	-0-	3932	3	765	9	Y	695	1283	1	208
11		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			208
12		5084 X	2007	-0-	-3077	-0-	1656	3	351	9	Y	319	181	1	346
01		5084 X	3364	-0-	-1720	-0-	2813	3	551	9	Y	501	583	1	264
02		4256 X	3066	-0-	-1190	-0-	2560	3	506	9	Y	460			724

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 287525	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 11172	PERF.11332	- 15597						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4410 X	3144	-0-	-1266	-0-	2333	3	1	4	Y	736	728	0	21
						810	9							
10	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	4162	3	6	4	Y	1254	1244	0	31
						1379	9							
11	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	3877	3	8	4	Y	1229	1219	0	41
						1352	9							
12	4557 X	3162	-0-	-1395	-0-	2246	3	4	4	Y	829	843	0	27
						912	9							
01	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	4298	3	4	4	Y	1575	1572	0	30
						1733	9							
02	T. A.	3979	-0-	3979	3979	2832	3	1	4	Y	1042	1050	0	22
						1146	9							
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287526	COMPL. DATE 11/07/2014	TOTAL DEPTH 10697	PERF.11121	- 14984						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287527	COMPL. DATE 12/21/2015	TOTAL DEPTH 10906	PERF.11388	- 18044						
09	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	1	1	11540	3	Y	1807	1802	0	51
						2	4	1988	9					
10	12431 X	7338	-0-	-5093	-0-	6507	3	4	4	Y	752	785	0	18
						827	9							
11	12030 X	10503	-0-	-1527	-0-	9131	3	9	4	Y	1239	1216	0	41
						1363	9							
12	12431 X	11226	-0-	-1205	-0-	1	1	8635	3	Y	2345	2311	0	75
						10	4	2580	9					
01	12431 X	10399	-0-	-2032	-0-	8510	3	4	4	Y	1714	1756	0	33
						1885	9							
02	12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	1	1	10520	3	Y	1802	1797	0	38
						2	4	1982	9					
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 287528	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL DEPTH 11082	PERF.11616	- 18272						
09	13710 X	12940	-0-	-770	-0-	54	1	10371	3	Y	2263	2247	0	80
						26	4	2489	9					
10	14167 X	11310	-0-	-2857	-0-	46	1	9076	3	Y	1968	1996	0	52
						23	4	2165	9					
11	13710 X	12407	-0-	-1303	-0-	60	1	9501	3	Y	2549	2534	0	64
						42	4	2804	9				3 8	
12	14167 X	13213	-0-	-954	-0-	61	1	10179	3	Y	2666	2672	0	58
						40	4	2933	9					
01	14167 X	11561	-0-	-2606	-0-	64	1	8807	3	Y	2419	2389	0	88
						29	4	2661	9					
02	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	52	1	9160	3	Y	2245	2253	0	80
						29	4	2470	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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

WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603																
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1123 3	761 9	1 4	Y	692	706	0			401
10		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	1520 3	1313 9	6 4	Y	1194	1183	0			412
11		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	1 1	10 4	1338 3	Y	1487	1470	0			429
12		3100 N	3705	-0-	605	605	1 1	9 4	1636 9	Y	2042	2025	0			446
01		3100 N	3675	-0-	575	1180	1 1	5 4	1449 3	Y	2016	2038	0			424
02		T. A.	2819	-0-	2819	3999	1467 3	1351 9	2246 9	Y	1228	1241	0			411

WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989																
09		12270 X	5822	-0-	-6448	-0-	21 1	8 4	4586 3	Y	1097	1212	0			48
10		23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	110 1	47 4	1207 9	Y	5354	5193	0			209
11		18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	103 1	33 4	17865 3	Y	4486	4517	0			178
12		21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	97 1	36 4	5889 9	Y	4986	4971	0			193
01		15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	134 1	31 4	13821 3	Y	3926	3933	0			186
02		13216 X	12743	-0-	-473	-0-	102 1	22 4	4935 9	Y	3060	3098	0			148

WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400																
09		11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	8446 3		3528 9	Y	3207	3205	1			733
10		11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	8638 3		3281 9	Y	2983	3155	1			561
11		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	8210 3		3032 9	Y	2756	2631	1			686
12		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	7912 3		2800 9	Y	2545	2907	1			324
01		8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	6046 3		2327 9	Y	2115	1511	1			928
02		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	7464 3		2836 9	Y	2578	2890	1			616

WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862																
09		15270 X	14472	-0-	-798	-0-	10442 3		4030 9	Y	3664	3664	1			891
10		15779 X	13978	-0-	-1801	-0-	10221 3		3757 9	Y	3415	3809	1			497
11		15270 X	12499	-0-	-2771	-0-	9089 3		3410 9	Y	3100	3114	1			483
12		15779 X	13056	-0-	-2723	-0-	9501 3		3555 9	Y	3232	3120	1			595
01		14942 X	9978	-0-	-4964	-0-	7202 3		2776 9	Y	2524	2275	1			844
02		11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	8224 3		3130 9	Y	2845	2929	1			760

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287537		COMPL. DATE 01/24/2017				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	8040 X	6518	-0-	-1522	-0-	5636	3	1	4	Y	801	799	0	23
						881	9							
10	7874 X	6445	-0-	-1429	-0-	5643	3	3	4	Y	726	731	0	18
						799	9							
11	7620 X	5962	-0-	-1658	-0-	5210	3	5	4	Y	679	675	0	22
						747	9							
12	7378 X	6212	-0-	-1166	-0-	5184	3	4	4	Y	931	923	0	30
						1024	9							
01	7254 X	6390	-0-	-864	-0-	5136	3	3	4	Y	1137	1145	0	22
						1251	9							
02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	4678	3	1	4	Y	874	877	0	19
						961	9							
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287538		COMPL. DATE 01/31/2017				TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287539		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951				
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-			-0-
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-			-0-
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-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-
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287540		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729				
09	T. A.	13028	-0-	13028	27593	1046	1	8750	3	Y	2920	2903	0	127
						20	4	3212	9					
10	T. A.	8924	-0-	8924	36517	1001	1	5543	3	Y	2146	2189	0	84
						19	4	2361	9					
11	T. A.	11481	-0-	11481	47998	1021	1	7398	3	Y	2765	2739	0	110
						20	4	3042	9					
12	T. A.	12227	-0-	12227	60225	1076	1	8128	3	Y	2730	2734	0	106
						20	4	3003	9					
01	69539 X	9314	-0-	-60225	-0-	1103	1	5607	3	Y	2350	2345	0	111
						19	4	2585	9					
02	12152 X	11111	-0-	-1041	-0-	1044	1	7175	3	Y	2612	2597	0	126
						19	4	2873	9					
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287541		COMPL. DATE 07/22/2017				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862				
09	9810 X	8908	-0-	-902	-0-	7617	3	1	4	Y	1173	1165	0	33
						1290	9							
10	10137 X	8272	-0-	-1865	-0-	7158	3	5	4	Y	1008	1016	0	25
						1109	9							
11	9810 X	9031	-0-	-779	-0-	7873	3	7	4	Y	1046	1036	0	35
						1151	9							
12	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	10028	3	7	4	Y	1591	1575	0	51
						1750	9							
01	9238 X	6300	-0-	-2938	-0-	5117	3	2	4	Y	1074	1105	0	20
						1181	9							
02	8456 X	3533	-0-	-4923	-0-	2926	3	1	4	Y	551	559	0	12
						606	9							

PHANTOM (WOLF CAMP) PDEH LLC ORYX 53-2-12 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * RRCID ->	* * COMPL. DATE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	1036 1	5278 3	2604 9	Y	2367	2360 0		103
10	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	1042 1	4026 3	2796 9	Y	2542	2546 0		99
11	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	1045 1	3764 3	2604 9	Y	2367	2372 0		94
12	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	1161 1	3885 3	2208 9	Y	2007	2023 0		78
01	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	1192 1	7149 3	2782 9	Y	2529	2487 0		120
02	T. A.	10176	-0-	10176	10176	1159 1	6154 3	2844 9	Y	2585	2580 0		125

ROSS 55-2-46		WELL #: 2H		RRCID ->	287543	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	11048	PERF.	11345	-	15479
09	15602 X	15602	-0-	-0-	-0-	12210 3	3392 9	3197 9	Y	3084	3416 1		637
10	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	10976 3	2794 9	2794 9	Y	2906	2934 1		609
11	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	9549 3	3009 9	2438 9	Y	2540	2618 1		531
12	13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	10402 3	2438 9	2608 9	Y	2735	2777 1		489
01	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	7995 3	2438 9	2608 9	Y	2216	1895 1		810
02	11732 X	11470	-0-	-262	-0-	8862 3	2608 9	2608 9	Y	2371	2461 1		720

TRIDADNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	287544	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	11019	-	20784
09	10470 X	10155	-0-	-315	-0-	8815 3	2 4	1338 9	Y	1216	1209 0		34
10	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	9637 3	5 4	1276 9	Y	1160	1166 0		28
11	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	9238 3	8 4	1274 9	Y	1158	1148 0		38
12	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	9233 3	6 4	1610 9	Y	1464	1455 0		47
01	10943 X	9642	-0-	-1301	-0-	8124 3	3 4	1515 9	Y	1377	1398 0		26
02	9884 X	4765	-0-	-5119	-0-	4054 3	1 4	710 9	Y	645	657 0		14

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #: 3H		RRCID ->	287545	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	11703	-	18528
09	20848 X	20848	-0-	-0-	-0-	106 1	15787 3	4903 9	Y	4457	4399 0		520
10	21425 X	21425	-0-	-0-	-0-	106 1	16266 3	5000 9	Y	4545	4481 0		584
11	21283 X	21283	-0-	-0-	-0-	80 1	17391 3	3755 9	Y	3414	3663 0	9 8	326
12	21545 X	9059	-0-	-12486	-0-	57 4	3755 9	7676 3	Y	1215	1209 0		332
01	21545 X	-0-	-0-	-21545	-0-	18 4	1337 9		Y	-0-	20 0		312
02	15344 X	-0-	-0-	-15344	-0-				Y	-0-	-0-		312

ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #: 2001H		RRCID ->	287546	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	12088	-	20410
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC LINDLEY 33-98 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD	
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	

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 287559	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 10948	PERF.11183	- 15193				
09	3545 X	3073	-0-	-472	-0-	2432 3 640 9	1 4 Y	582	581 0		16	
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	2524 3 602 9	3 4 Y	547	550 0		13	
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2479 3 593 9	4 4 Y	539	534 0		18	
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	1569 3 688 9	3 4 Y	625	623 0		20	
01	1674 X	711	-0-	-963	-0-	523 3	188 9 Y	171	188 0		3	
02	T. A.	1101	-0-	1101	1101	790 3	311 9 Y	283	280 0		6	

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 287560	COMPL. DATE 08/27/2016	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10967	- 15800				
09	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4153 3	726 9 Y	660	705 1		292	
10	4743 X	4741	-0-	-2	-0-	4072 3	669 9 Y	608	560 1		340	
11	4590 X	3625	-0-	-965	-0-	3076 3	549 9 Y	499	721 1		118	
12	4743 X	1751	-0-	-2992	-0-	1522 3	229 9 Y	208	194 1		132	
01	4743 X	2316	-0-	-2427	-0-	1888 3	428 9 Y	389	386 1		135	
02	3500 X	2208	-0-	-1292	-0-	1768 3	440 9 Y	400	137 1		398	

SHAKE N BAKE 33-58 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287561	COMPL. DATE 03/05/2015	TOTAL DEPTH 10897	PERF.11004	- 17033				
09	8220 X	6113	-0-	-2107	-0-	5421 3 691 9	1 4 Y	628	634 0		18	
10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	7646 3 946 9	4 4 Y	860	857 0		21	
11	8220 X	7983	-0-	-237	-0-	7033 3 944 9	6 4 Y	858	851 0		28	
12	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	7304 3 1293 9	5 4 Y	1175	1165 0		38	
01	8494 X	7267	-0-	-1227	-0-	6129 3	2 4 Y	1033	1051 0		20	
02	T. A.	2995	-0-	2995	2995	1136 9 2522 3	473 9 Y	430	441 0		9	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
TAHITI 55-2-43 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287562		COMPL. DATE 01/31/2018				TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017						
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
09		15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	43 1	12978 3	Y	1804	1740 0					64
							21 4	1984 9								
10		15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	52 1	12997 3	Y	2243	2248 0					59
							26 4	2467 9								
11		16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	56 1	13339 3	Y	2372	2367 0	4	8			60
							39 4	2609 9								
12		15761 X	15761	-0-	-0-	-0-	50 1	13299 3	Y	2164	2177 0					47
							32 4	2380 9								
01		14105 X	13600	-0-	-505	-0-	53 1	11333 3	Y	1991	1966 0					72
							24 4	2190 9								
02		13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	45 1	10982 3	Y	1940	1943 0					69
							25 4	2134 9								
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287563		COMPL. DATE 04/04/2018				TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096						
09		5700 X	4208	-0-	-1492	-0-	3701 3	1 4	Y	460	457 0					13
							506 9									
10		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	5778 3	4 4	Y	756	750 0					19
							832 9									
11		5700 X	4016	-0-	-1684	-0-	3528 3	3 4	Y	441	445 0					15
							485 9									
12		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	4465 3	4 4	Y	889	875 0					29
							978 9									
01		6634 X	4010	-0-	-2624	-0-	3248 3	2 4	Y	691	707 0					13
							760 9									
02		5992 X	1088	-0-	-4904	-0-	838 3	250 9	Y	227	235 0					5
SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287564		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142						
09		4470 X	4073	-0-	-397	-0-	16 1	3129 3	Y	838	829 0					36
							6 4	922 9								
10		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	18 1	3729 3	Y	885	887 0					34
							8 4	974 9								
11		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	23 1	3458 3	Y	1010	1003 0	1	8			40
							7 4	1111 9								
12		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	22 1	3668 3	Y	1118	1115 0					43
							8 4	1230 9								
01		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	38 1	3575 3	Y	1125	1115 0					53
							9 4	1238 9								
02		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	34 1	3210 3	Y	1020	1024 0					49
							7 4	1122 9								
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #: 2H		RRCID -> 287565		COMPL. DATE 10/07/2015				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015						
09		16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	12097 3	4297 9	Y	3906	3815 0					138
10		11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	8216 3	3378 9	Y	3071	3128 0					81
11		6900 X	6695	-0-	-205	-0-	4727 3	1968 9	Y	1789	1825 0					45
12		7130 X	7089	-0-	-41	-0-	5059 3	2030 9	Y	1845	1850 0					40
01		10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	7374 3	3244 9	Y	2949	2882 0					107
02		T. A.	9191	-0-	9191	9191	6442 3	2749 9	Y	2499	2517 0					89

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908															
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	

09		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	9194	3	2	4	Y	1359	1349	0	38
							1495	9							
10		11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	9806	3	6	4	Y	1331	1336	0	33
							1464	9							
11		9510 X	9406	-0-	-104	-0-	8124	3	8	4	Y	1158	1153	0	38
							1274	9							
12		12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	10821	3	8	4	Y	1810	1790	0	58
							1991	9							
01		11315 X	8459	-0-	-2856	-0-	6946	3	3	4	Y	1373	1405	0	26
							1510	9							
02		10220 X	4689	-0-	-5531	-0-	3870	3	1	4	Y	744	754	0	16
							818	9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470															

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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301															

09		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	7581	3	2	4	Y	1301	1294	0	37
							1431	9							
10		8835 X	8761	-0-	-74	-0-	7473	3	5	4	Y	1166	1174	0	29
							1283	9							
11		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	7379	3	7	4	Y	1078	1071	0	36
							1186	9							
12		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	8158	3	7	4	Y	1590	1575	0	51
							1749	9							
01		8587 X	6055	-0-	-2532	-0-	4843	3	3	4	Y	1099	1129	0	21
							1209	9							
02		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	6557	3	1	4	Y	1448	1438	0	31
							1593	9							

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177															

09		6390 X	2779	-0-	-3611	-0-	2458	3	321	9	Y	292	285	0	8
10		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	6462	3	3	4	Y	672	664	0	16
							739	9							
11		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6323	3	4	4	Y	630	625	0	21
							693	9							
12		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	6515	3	4	4	Y	881	874	0	28
							969	9							
01		7223 X	6074	-0-	-1149	-0-	5170	3	2	4	Y	820	832	0	16
							902	9							
02		T. A.	5013	-0-	5013	5013	4219	3	1	4	Y	721	722	0	15
							793	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
		WELL #:	3H	RRCID -> 287629	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.11298	- 16005		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	3831 3	651 9	1 4	Y	592	588 0		17
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4213 3	602 9	3 4	Y	547	551 0		13
11	3930 X	2894	-0-	-1036	-0-	2142 3	747 9	5 4	Y	679	670 0		22
12	4061 X	3952	-0-	-109	-0-	3221 3	728 9	3 4	Y	662	663 0		21
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	3384 3	806 9	2 4	Y	733	740 0		14
02	4368 X	3049	-0-	-1319	-0-	2466 3		583 9	Y	530	533 0		11
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #:	1H	RRCID -> 287630	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	10831	PERF.11135	- 18566		
09	19740 X	16521	-0-	-3219	-0-	70 1	34 4	13183 3	Y	2940	2915 0		104
10	20398 X	16736	-0-	-3662	-0-	71 1	36 4	13264 3	Y	3059	3082 0		81
11	17970 X	15855	-0-	-2115	-0-	69 1	49 4	12472 3	Y	2968	2970 0	4 8	75
12	18197 X	14139	-0-	-4058	-0-	61 1	40 4	11093 3	Y	2677	2694 0		58
01	18197 X	14153	-0-	-4044	-0-	75 1	34 4	10960 3	Y	2804	2760 0		102
02	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	60 1	33 4	10243 3	Y	2582	2592 0		92
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #:	2H	RRCID -> 287631	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL	DEPTH	10974	PERF.11244	- 15665		
09	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	38 1	19 4	5488 3	Y	1612	1594 0		57
10	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	39 1	20 4	5648 3	Y	1693	1705 0		45
11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	26 1	19 4	3736 3	Y	1117	1133 0	1 8	28
12	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	36 1	23 4	4570 3	Y	1549	1544 0		33
01	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	50 1	22 4	5738 3	Y	1859	1825 0		67
02	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	32 1	18 4	5168 3	Y	1390	1408 0		49
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		WELL #:	2H	RRCID -> 287632	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	10874	PERF.11314	- 15928		
09	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	52 1	25 4	11472 3	Y	2172	2134 0		77
10	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	43 1	22 4	9896 3	Y	1843	1871 0		49
11	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	36 1	26 4	7874 3	Y	1551	1559 0	2 8	39
12	10664 X	8863	-0-	-1801	-0-	33 1	22 4	7214 3	Y	1449	1457 0		31
01	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-			1594 9	Y	-0-	31 0		-0-
02	8092 X	119	-0-	-7973	-0-	117 3		2 9	Y	2	2 0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-17 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650											
09	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	43 1 21 4	5815 3 1973 9	Y	1794	1770 0	63
10	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	39 1 20 4	5826 3 1830 9	Y	1664	1683 0	44
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	22 1 15 4	3066 3 1022 9	Y	929	948 0	2 8 23
12	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	36 1 24 4	5267 3 1749 9	Y	1590	1579 0	34
01	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	44 1 20 4	5176 3 1834 9	Y	1667	1641 0	60
02	7336 X	4624	-0-	-2712	-0-	22 1 12 4	3543 3 1047 9	Y	952	978 0	34

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339											
09	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	3933 3 857 9	1 4 5 4	Y	779	786 0	645
10	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	4041 3 1097 9	3 4 3 4	Y	997	992 0	650
11	4200 X	1208	-0-	-2992	-0-	711 3 494 9	3 4 2 4	Y	449	458 0	641
12	4340 X	2105	-0-	-2235	-0-	1689 3 414 9	2 4 3 4	Y	376	376 0	641
01	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	3707 3 1283 9	3 4 1 4	Y	1166	1156 0	651
02	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	3568 3 1037 9	3 4 1 4	Y	943	1173 0	421

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667											
09	12690 X	-0-	-0-	-12690	-0-	16 1	2213 3	Y	-0-	37 0	-0-
10	13113 X	3103	-0-	-10010	-0-	7 4 57 1	867 9 6002 3	Y	788	757 0	31
11	12690 X	8786	-0-	-3904	-0-	18 4 18 4	2709 9 2400 3	Y	2463	2396 0	98
12	13113 X	11186	-0-	-1927	-0-	65 1 24 4	7428 3 3669 9	Y	3335	3304 0	129
01	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	92 1 21 4	6048 3 2972 9	Y	2702	2703 0	128
02	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	103 1 22 4	7280 3 3390 9	Y	3082	3061 0	149

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814											
09	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	74 1 36 4	11019 3 3422 9	Y	3111	2962 0	619
10	12679 X	11685	-0-	-994	-0-	59 1 30 4	8780 3 2816 9	Y	2560	2629 0	550
11	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	54 1 38 4	7625 3 2515 9	Y	2286	2254 0	3 8 579
12	15035 X	10134	-0-	-4901	-0-	52 1 34 4	7538 3 2510 9	Y	2282	2368 0	493
01	15035 X	9706	-0-	-5329	-0-	60 1 27 4	7144 3 2475 9	Y	2250	2270 0	473
02	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	45 1 25 4	6243 3 2108 9	Y	1916	1905 0	484

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
		WELL #: 3101H		RRCID -> 287734	COMPL. DATE 04/02/2017	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11730	- 15969					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340 X	40	-0-	-2300	-0-	40	3		Y	-0-	5	0	-0-
10	2418 X	768	-0-	-1650	-0-	4	1	540	3	202	194	0	8
						2	4	222	9				
11	2340 X	1845	-0-	-495	-0-	12	1	1239	3	536	523	0	21
						4	4	590	9				
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	5	1	948	3	254	265	0	10
						2	4	279	9				
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	14	1	984	3	417	407	0	20
						3	4	459	9				
02	T. A.	824	-0-	824	824	8	1	550	3	240	248	0	12
						2	4	264	9				

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287736	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11214	- 15921						
09	7200 X	5460	-0-	-1740	-0-	4487	3	1	4	Y	884	876	0	25
						972	9							
10	7440 X	6032	-0-	-1408	-0-	5226	3	3	4	Y	730	737	0	18
						803	9							
11	7200 X	4786	-0-	-2414	-0-	4218	3	4	4	Y	513	514	0	17
						564	9							
12	6541 X	6442	-0-	-99	-0-	5302	3	4	4	Y	1033	1017	0	33
						1136	9							
01	6045 X	5902	-0-	-143	-0-	4739	3	2	4	Y	1055	1068	0	20
						1161	9							
02	5012 X	4557	-0-	-455	-0-	3675	3	1	4	Y	801	804	0	17
						881	9							

TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #: 1SL		RRCID -> 287755	COMPL. DATE 04/06/2016	TOTAL DEPTH 11463	PERF.11175	- 15403					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #: 1H		RRCID -> 287804	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 11030	PERF.11110	- 21066						
09	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	672	1	1220	3	Y	524	527	0	18
						6	4	576	9					
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	816	1	1378	3	Y	567	570	0	15
						7	4	624	9					
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	996	1	1694	3	Y	255	259	0	6
						4	4	281	9					
12	3813 X	3134	-0-	-679	-0-	1030	1	1745	3	Y	322	321	0	7
						5	4	354	9					
01	3813 X	2821	-0-	-992	-0-	1027	1	1635	3	Y	143	145	0	5
						2	4	157	9					
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	931	1	1861	3	Y	301	295	0	11
						4	4	331	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC MONROE STATE 1-4 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287949		COMPL. DATE 01/05/2011				TOTAL DEPTH 10735			PERF.12216 - 14913			
09		3270 X	2891	-0-	-379	-0-	2417 473	3 9	1	4	Y	430	417	0		722
10		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	3058 1103	3 9	5	4	Y	1003	996	0		729
11		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3038 757	3 9	5	4	Y	688	695	0		722
12		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	3438 1117	3 9	4	4	Y	1015	1006	0		731
01		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	2968 733	3 9	2	4	Y	666	675	0		722
02		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	2839 859	3 9	1	4	Y	781	1011	0		492
NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 288060		COMPL. DATE 06/25/2019				TOTAL DEPTH 11009			PERF.10944 - 15899			
09		7980 X	7017	-0-	-963	-0-	5648 1367	3 9	2	4	Y	1243	1238	0		35
10		8246 X	6389	-0-	-1857	-0-	5223 1161	3 9	5	4	Y	1055	1064	0		26
11		7980 X	6156	-0-	-1824	-0-	5018 1131	3 9	7	4	Y	1028	1020	0		34
12		7874 X	6519	-0-	-1355	-0-	4896 1617	3 9	6	4	Y	1470	1457	0		47
01		7781 X	7642	-0-	-139	-0-	5918 1720	3 9	4	4	Y	1564	1581	0		30
02		6748 X	6655	-0-	-93	-0-	5525 1129	3 9	1	4	Y	1026	1034	0		22
NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 288061		COMPL. DATE 06/25/2019				TOTAL DEPTH 11134			PERF.11020 - 21976			
09		9540 X	9257	-0-	-283	-0-	7783 1472	3 9	2	4	Y	1338	1330	0		38
10		9858 X	8846	-0-	-1012	-0-	7619 1222	3 9	5	4	Y	1111	1122	0		27
11		9540 X	8271	-0-	-1269	-0-	7083 1181	3 9	7	4	Y	1074	1066	0		35
12		9827 X	9300	-0-	-527	-0-	7630 1664	3 9	6	4	Y	1513	1499	0		49
01		9827 X	8378	-0-	-1449	-0-	6761 1614	3 9	3	4	Y	1467	1488	0		28
02		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	7573 1679	3 9	1	4	Y	1526	1522	0		32
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 3H		RRCID -> 288478		COMPL. DATE 10/09/2019				TOTAL DEPTH 10768			PERF.11066 - 18553			
09		5490 X	4292	-0-	-1198	-0-	598 16	1 4	2205 1473	3 9	Y	1339	1292	0		47
10		5425 X	1440	-0-	-3985	-0-	660 3	1 4	512 265	3 9	Y	241	282	0		6
11		9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	588 42	1 4	6483 2797	3 9	Y	2543	2482	0	3 8	64
12		5239 X	800	-0-	-4439	-0-	442 1	1 4	247 110	3 9	Y	100	162	0		2
01		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	541 16	1 4	3765 1433	3 9	Y	1303	1258	0		47
02		9156 X	5908	-0-	-3248	-0-	690 16	1 4	3803 1399	3 9	Y	1272	1274	0		45

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
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
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10763		PERF.11128 - 18958								
09		8730 X	7857	-0-	-873	-0-	477 1	5906 3	Y	1326	1342	0				47
							15 4	1459 9								
10		10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	525 1	7332 3	Y	2002	1996	0				53
							24 4	2202 9								
11		12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	618 1	9185 3	Y	2437	2426	0	3	8		61
							40 4	2681 9								
12		11470 X	7059	-0-	-4411	-0-	671 1	4788 3	Y	1435	1465	0				31
							21 4	1579 9								
01		11470 X	5020	-0-	-6450	-0-	563 1	3436 3	Y	918	916	0				33
							11 4	1010 9								
02		11676 X	3905	-0-	-7771	-0-	316 1	2662 3	Y	833	836	0				30
							11 4	916 9								
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 2H		RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10907		PERF.11128 - 18958								
09		13650 X	7961	-0-	-5689	-0-	496 1	5610 3	Y	1669	1610	0				59
							19 4	1836 9								
10		12214 X	2890	-0-	-9324	-0-	327 1	1930 3	Y	569	613	0				15
							7 4	626 9								
11		11820 X	7846	-0-	-3974	-0-	520 1	5588 3	Y	1556	1531	0	1	8		39
							26 4	1712 9								
12		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	721 1	7827 3	Y	2190	2182	0				47
							33 4	2409 9								
01		10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	717 1	7683 3	Y	2133	2103	0				77
							26 4	2346 9								
02		12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	713 1	9523 3	Y	2260	2257	0				80
							29 4	2486 9								
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 4H		RRCID -> 288482	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10915		PERF.11412 - 18604								
09		7470 X	4713	-0-	-2757	-0-	531 1	3292 3	Y	801	816	0				28
							9 4	881 9								
10		7719 X	4998	-0-	-2721	-0-	492 1	3348 3	Y	1042	1042	0				28
							12 4	1146 9								
11		3570 X	3135	-0-	-435	-0-	421 1	2033 3	Y	610	622	0	1	8		15
							10 4	671 9								
12		7843 X	1360	-0-	-6483	-0-	305 1	683 3	Y	334	342	0				7
							5 4	367 9								
01		7843 X	341	-0-	-7502	-0-	341 1		Y	-0-	7	0				-0-
02		4508 X	231	-0-	-4277	-0-	231 1		Y	-0-						-0-
NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 10986		PERF.10910 - 15863								
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-						-0-
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-						-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140																
09	12960 X	10532	-0-	-2428	-0-	53	1	7426	3	Y	2758	2769	0			120
						19	4	3034	9							
10	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	78	1	10236	3	Y	3825	3796	0			149
						34	4	4208	9							
11	12960 X	12042	-0-	-918	-0-	68	1	8711	3	Y	2946	2978	0			117
						22	4	3241	9							
12	13392 X	11687	-0-	-1705	-0-	53	1	8597	3	Y	2743	2754	0			106
						20	4	3017	9							
01	13392 X	8558	-0-	-4834	-0-	71	1	6175	3	Y	2087	2094	0			99
						16	4	2296	9							
02	29967 X	29967	-0-	-0-	-0-	251	1	21358	3	Y	7548	7283	0			364
						55	4	8303	9							

WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215																
09	T. A.	4265	-0-	4265	11450	877	1	2492	3	Y	806	814	0			28
						9	4	887	9							
10	T. A.	3970	-0-	3970	15420	1108	1	1953	3	Y	817	823	0			22
						10	4	899	9							
11	T. A.	6329	-0-	6329	21749	736	1	4083	3	Y	1353	1340	0	1	8	34
						22	4	1488	9							
12	T. A.	1936	-0-	1936	23685	353	1	1015	3	Y	509	532	0			11
						8	4	560	9							
01	25835 X	2150	-0-	-23685	-0-	659	1	1081	3	Y	369	367	0			13
						4	4	406	9							
02	5908 X	773	-0-	-5135	-0-	116	1	389	3	Y	241	245	0			9
						3	4	265	9							

WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242																
09	8430 X	3795	-0-	-4635	-0-	285	1	2540	3	Y	873	844	0			31
						10	4	960	9							
10	6975 X	1434	-0-	-5541	-0-	336	1	810	3	Y	259	283	0			7
						3	4	285	9							
11	6240 X	6105	-0-	-135	-0-	472	1	4128	3	Y	1348	1320	0	1	8	34
						22	4	1483	9							
12	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	724	1	2841	3	Y	860	875	0			19
						13	4	946	9							
01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	684	1	4527	3	Y	1327	1298	0			48
						16	4	1460	9							
02	5712 X	5707	-0-	-5	-0-	895	1	3565	3	Y	1120	1128	0			40
						15	4	1232	9							

WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066																
09	10680 X	10292	-0-	-388	-0-	569	1	7057	3	Y	2398	2342	0			84
						28	4	2638	9							
10	10323 X	8962	-0-	-1361	-0-	561	1	6032	3	Y	2131	2159	0			56
						25	4	2344	9							
11	8940 X	6515	-0-	-2425	-0-	516	1	4231	3	Y	1584	1599	0	1	8	40
						26	4	1742	9							
12	10633 X	9375	-0-	-1258	-0-	498	1	6317	3	Y	2296	2286	0			50
						34	4	2526	9							
01	10633 X	9532	-0-	-1101	-0-	561	1	6216	3	Y	2477	2437	0			90
						30	4	2725	9							
02	9604 X	9136	-0-	-468	-0-	514	1	6142	3	Y	2228	2239	0			79
						29	4	2451	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
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	

WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495												
09	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	884 1 13 4	4152 3 1217 9	Y	1106	1081 0	39	
10	6169 X	4062	-0-	-2107	-0-	643 1 8 4	2663 3 748 9	Y	680	701 0	18	
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	725 1 15 4	3661 3 981 9	Y	892	887 0	1 8 22	
12	6479 X	5767	-0-	-712	-0-	1025 1 16 4	3571 3 1155 9	Y	1050	1049 0	23	
01	6479 X	6033	-0-	-446	-0-	777 1 13 4	4041 3 1202 9	Y	1093	1076 0	40	
02	5852 X	4714	-0-	-1138	-0-	887 1 10 4	2992 3 825 9	Y	750	763 0	27	

WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888												
09	15000 X	12345	-0-	-2655	-0-	56 1 20 4	9092 3 3177 9	Y	2888	2916 0	125	
10	20660 X	20660	-0-	-0-	-0-	91 1 39 4	15662 3 4868 9	Y	4425	4378 0	172	
11	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	87 1 28 4	11767 3 4158 9	Y	3780	3802 0	150	
12	15500 X	9757	-0-	-5743	-0-	47 1 18 4	7011 3 2681 9	Y	2437	2493 0	94	
01	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	144 1 33 4	13729 3 4638 9	Y	4216	4111 0	199	
02	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	154 1 33 4	15244 3 5075 9	Y	4614	4590 0	223	

WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431												
09	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	540 1 22 4	6049 3 2100 9	Y	1909	1889 0	67	
10	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	557 1 23 4	6616 3 2149 9	Y	1954	1969 0	52	
11	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	543 1 34 4	6340 3 2235 9	Y	2032	2032 0	1 8 51	
12	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	559 1 31 4	6583 3 2261 9	Y	2055	2062 0	44	
01	7812 X	7451	-0-	-361	-0-	552 1 18 4	5210 3 1671 9	Y	1519	1508 0	55	
02	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	488 1 14 4	4516 3 1208 9	Y	1098	1114 0	39	

WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919												
09	11460 X	10799	-0-	-661	-0-	555 1 29 4	7439 3 2776 9	Y	2524	2501 0	89	
10	11842 X	11126	-0-	-716	-0-	569 1 29 4	7798 3 2730 9	Y	2482	2505 0	66	
11	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	555 1 42 4	8086 3 2815 9	Y	2559	2559 0	2 8 64	
12	11842 X	10002	-0-	-1840	-0-	563 1 34 4	6921 3 2484 9	Y	2258	2273 0	49	
01	11842 X	8945	-0-	-2897	-0-	532 1 24 4	6178 3 2211 9	Y	2010	1986 0	73	
02	9520 X	7931	-0-	-1589	-0-	505 1 24 4	5380 3 2022 9	Y	1838	1846 0	65	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.// 646827											
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD		WELL #:		1H	RRCID ->	289997	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF.11057	- 15220	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		600 X	47	-0-	-553	-0-	7 3	40 9	Y	36			950
10		620 X	16	-0-	-604	-0-	16 3		Y	-0-			950
11		600 X	21	-0-	-579	-0-	6 3	15 9	Y	14			964
12		186 X	12	-0-	-174	-0-	9 3	3 9	Y	3			967
01		265 X	265	-0-	-0-	-0-	187 3	78 9	Y	71	337 1		701
02	T. A.		122	-0-	122	122	77 3	45 9	Y	41			742

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	289998	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	11181	PERF.11415	- 15897	
09		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	4934 3	1 4	Y	1093	1088 0		31
							1202 9						
10		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	4917 3	4 4	Y	941	949 0		23
							1035 9						
11		5430 X	5311	-0-	-119	-0-	4352 3	6 4	Y	866	860 0		29
							953 9						
12		5611 X	3630	-0-	-1981	-0-	2793 3	3 4	Y	758	763 0		24
							834 9						
01		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	5254 3	4 4	Y	1541	1536 0		29
							1695 9						
02	T. A.		5430	-0-	5430	5430	4135 3	1 4	Y	1176	1180 0		25
							1294 9						

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	289999	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11177	PERF.11555	- 15856	
09		4980 X	635	-0-	-4345	-0-	535 3	100 9	Y	91	88 0		3
10		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	3625 3	6 4	Y	1198	1172 0		29
							1318 9						
11		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	3807 3	8 4	Y	1141	1132 0		38
							1255 9						
12		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	2310 3	3 4	Y	767	780 0		25
							844 9						
01		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	3768 3	3 4	Y	1360	1359 0		26
							1496 9						
02	T. A.		4982	-0-	4982	4982	3449 3	1 4	Y	1393	1389 0		30
							1532 9						

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290000	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11385	- 16032	
09	T. A.		1	-0-	1	38	1 3		Y	-0-			492
10	T. A.	245	-0-	245	283	245	3 3		Y	-0-			492
11	T. A.	5	-0-	5	288	1 3	4 9		Y	4	4 8		492
12	T. A.	1	-0-	1	289	1 3			Y	-0-			492
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	289				Y	-0-			492
02	289 X	-0-	-0-	-289	-0-				Y	-0-			492

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	290001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11046	PERF.11386	- 21421	
09	T. A.	12550	-0-	12550	12550	1078	1 8907 3	2538 9	Y	2307	2271 0		81
						27 4							
10	T. A.	11912	-0-	11912	24462	850	1 8810 3	2228 9	Y	2025	2052 0		54
						24 4							
11	T. A.	7517	-0-	7517	31979	1014	1 5333 3	1153 9	Y	1048	1068 0	8 8	26
						17 4							
12	T. A.	7366	-0-	7366	39345	1054	1 4787 3	1505 9	Y	1368	1364 0		30
						20 4							
01	41040 X	1695	-0-	-39345	-0-	829	1 684 3	180 9	Y	164	188 0		6
						2 4							
02	10584 X	2475	-0-	-8109	-0-	932	1 1179 3	360 9	Y	327	321 0		12
						4 4							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 53-2-34 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	290002	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11995	- 16690	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	17430 X	15750	-0-	-1680	-0-	53 1	12652 3	19 4	Y	2751	2716	0	119
10	18011 X	12485	-0-	-5526	-0-	46 1	3026 9	20 4	Y	2245	2277	0	87
11	17430 X	13645	-0-	-3785	-0-	57 1	9949 3	18 4	Y	2485	2473	0	99
12	17639 X	15040	-0-	-2599	-0-	55 1	2470 9	21 4	Y	2833	2822	0	110
01	16275 X	16133	-0-	-142	-0-	97 1	11848 3	22 4	Y	2839	2815	0	134
02	T. A.	13735	-0-	13735	13735	82 1	3116 9	18 4	Y	2476	2491	0	119
							2724 9						
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290017	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11321	- 15196	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	290018	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10969	- 15464	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290093	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	11671	PERF.12245	- 15976	
09	13260 X	13153	-0-	-107	-0-	12205 3	948 9	946 9	Y	862	761	1	349
10	13702 X	13035	-0-	-667	-0-	12089 3	946 9	11743 3	Y	860	929	1	280
11	13260 X	12698	-0-	-562	-0-	11743 3	955 9	12007 3	Y	868	931	1	215
12	13702 X	13004	-0-	-698	-0-	12007 3	997 9	10614 3	Y	906	945	1	176
01	13702 X	11525	-0-	-2177	-0-	10614 3	911 9	828	Y	828	715	1	289
02	10976 X	9410	-0-	-1566	-0-	8626 3	784 9	713	Y	713	740	1	262
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #:		5H	RRCID ->	291103	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	10932	PERF.11082	- 21260	
09	17130 X	14477	-0-	-2653	-0-	75 1	10876 3	37 4	N	3172	3141	0	112
10	15965 X	9659	-0-	-6306	-0-	42 1	3489 9	21 4	N	1825	1889	0	48
11	15210 X	13999	-0-	-1211	-0-	69 1	7588 3	49 4	N	2963	2933	0	75
12	24273 X	13385	-0-	-10888	-0-	65 1	2008 9	42 4	N	2832	2846	0	61
01	24273 X	11891	-0-	-12382	-0-	67 1	10622 3	30 4	N	2500	2470	0	91
02	13524 X	9654	-0-	-3870	-0-	51 1	3259 9	29 4	N	2205	2218	0	78
							2426 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		//CONT.// 646827		WELL #:	6H	RRCID ->	291104	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	11190 - 21401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		18360 X	15096	-0-	-3264	-0-	81	1 11237	3	N	3399	3366	0	120
							39	4 3739	9					
10		19313 X	17052	-0-	-2261	-0-	82	1 13042	3	N	3533	3559	0	94
							42	4 3886	9					
11		18690 X	15588	-0-	-3102	-0-	80	1 11687	3	N	3422	3427	0	86
							57	4 3764	9			3 8		
12		24738 X	15368	-0-	-9370	-0-	79	1 11455	3	N	3439	3451	0	74
							51	4 3783	9					
01		24738 X	14795	-0-	-9943	-0-	90	1 10949	3	N	3377	3329	0	122
							41	4 3715	9					
02		15400 X	9677	-0-	-5723	-0-	54	1 7045	3	N	2316	2356	0	82
							30	4 2548	9					

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB		WELL #:		5H	RRCID ->	291393	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	11198	PERF.	11380 - 18777		
09		12510 X	11738	-0-	-772	-0-	58	1 8991	3	N	2419	2385	0	85
							28	4 2661	9					
10		12927 X	12782	-0-	-145	-0-	57	1 9997	3	N	2454	2474	0	65
							29	4 2699	9					
11		12510 X	10827	-0-	-1683	-0-	51	1 8343	3	N	2179	2187	0	55
							36	4 2397	9			2 8		
12		12121 X	10713	-0-	-1408	-0-	51	1 8205	3	N	2204	2211	0	48
							33	4 2424	9					
01		12772 X	7286	-0-	-5486	-0-	39	1 5609	3	N	1473	1468	0	53
							18	4 1620	9					
02		11536 X	10495	-0-	-1041	-0-	49	1 8129	3	N	2082	2061	0	74
							27	4 2290	9					

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		WELL #:		6H	RRCID ->	291394	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL DEPTH	10978	PERF.	11337 - 18609		
09		24000 X	19540	-0-	-4460	-0-	103	1 14620	3	N	4334	4280	0	153
							50	4 4767	9					
10		24800 X	20097	-0-	-4703	-0-	103	1 15049	3	N	4448	4483	0	118
							52	4 4893	9					
11		24000 X	17956	-0-	-6044	-0-	97	1 13217	3	N	4157	4166	0	105
							69	4 4573	9			4 8		
12		20181 X	18584	-0-	-1597	-0-	97	1 13784	3	N	4218	4232	0	91
							63	4 4640	9					
01		20181 X	9012	-0-	-11169	-0-	61	1 6413	3	N	2282	2290	0	83
							28	4 2510	9					
02		18228 X	15723	-0-	-2505	-0-	89	1 11386	3	N	3817	3765	0	135
							49	4 4199	9					

PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556		WELL #:		1H	RRCID ->	283098	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	10547 - 20368		
09		5730 X	75	-0-	-5655	-0-	2	4 73	9	Y	66	80	0	22
10		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	9225	2 1560	9	Y	1418	1095	0	345
11		9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-				Y	-0-	69	0	276
12		9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-				Y	11	284	0	3
*01		10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-				Y	18	15	0	6
02		9800 X	-0-	-0-	-9800	-0-				Y	15	15	0	6

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GAVSTER STATE 32A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 1H		RRCID ->	283114	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10736	-	15260			
09	13410 X	5083	-0-	-8327	-0-	45	1	3860	2	Y	1071	950	1	319
10	13857 X	5638	-0-	-8219	-0-	1178	9	510	9	Y	464	553	1	230
11	13410 X	13280	-0-	-130	-0-	5128	2	1356	9	Y	1233	1238	1	225
12	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	11924	2	1385	9	Y	1259	1036	1	448
*01	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	11899	2	645	9	Y	586	740	1	294
*02	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	9585	2	12265	2	Y	821	707	1	408
WELL #: A 1H		RRCID ->	283158	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	10478	-	17838			
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	6	1	3456	2	N	1102	735	1	652
*10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	1212	9	527	9	N	479	730	1	401
*11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	3317	2	85	4	N	511	536	1	376
*12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	2611	2	7	4	N	723	747	1	352
*01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	562	9	745	567	1	530	57	0	57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	795	9	1907	2	N	666	754	1	442
WELL #: 3H		RRCID ->	283230	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10617	-	14579			
09	6840 X	4674	-0-	-2166	-0-	6	1	498	9	N	453	375	1	322
10	7068 X	3844	-0-	-3224	-0-	1212	9	278	9	N	253	380	1	195
11	6840 X	3258	-0-	-3582	-0-	3317	2	354	9	N	322	378	1	139
12	6107 X	2456	-0-	-3651	-0-	2611	2	737	9	N	670	576	1	233
*01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	562	9	691	9	N	628	581	1	280
02	4368 X	2647	-0-	-1721	-0-	733	9	15502	2	N	821	782	1	319
WELL #: A 4H		RRCID ->	283261	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	10461	-	14916			
09	15330 X	13818	-0-	-1512	-0-	13320	2	498	9	N	453	375	1	322
10	14694 X	7409	-0-	-7285	-0-	7131	2	278	9	N	253	380	1	195
11	14640 X	9880	-0-	-4760	-0-	9526	2	354	9	N	322	378	1	139
12	15984 X	15984	-0-	-0-	-0-	15247	2	737	9	N	670	576	1	233
*01	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	14557	2	691	9	N	628	581	1	280
*02	16405 X	16405	-0-	-0-	-0-	15502	2	903	9	N	821	782	1	319
WELL #: 3H		RRCID ->	283333	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	9963	PERF.	16537	-	17722			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	184	1	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832										
RON 56-8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283356	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	10421	PERF.10691	- 14743	
M	O	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		
09	34860 X	29079	-0-	-5781	-0-	26 1	28910 2	N	130	12 8	366	
10	36022 X	33848	-0-	-2174	-0-	143 9	21 4	N	202	168 1	400	
11	34860 X	19159	-0-	-15701	-0-	33605 2	112 9	N	102	201 1	301	
12	35774 X	29424	-0-	-6350	-0-	222 9	198 9	N	180	180 1	301	
*01	33883 X	29072	-0-	-4811	-0-	19047 2	208 9	N	189	186 1	304	
02	30576 X	26912	-0-	-3664	-0-	29226 2	183 9	N	166	194 1	276	
WINCHESTER 57-10		WELL #: 1H		RRCID ->	283358	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10461	- 14679	
09	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	26 1	446 9	N	405	372 1	363	
10	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	143 9	496 9	N	451	572 1	242	
11	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8283 2	502 9	N	456	388 1	310	
12	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	7788 2	483 9	N	439	389 1	360	
*01	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	6767 2	449 9	N	408	385 1	383	
*02	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	7544 2	474 9	N	431	584 1	230	
TISDALE UNIT 56-8		WELL #: 1H		RRCID ->	283401	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10122	PERF.10500	- 13852	
09	9180 X	7588	-0-	-1592	-0-	951 1	6333 2	N	261	179 1	310	
10	9486 X	7825	-0-	-1661	-0-	17 4	287 9	N	354	378 1	286	
11	9180 X	7672	-0-	-1508	-0-	7436 2	389 9	N	351	379 1	258	
12	7843 X	7713	-0-	-130	-0-	7286 2	386 9	N	334	377 1	215	
*01	7843 X	6634	-0-	-1209	-0-	7346 2	367 9	N	285	186 1	314	
02	7168 X	4185	-0-	-2983	-0-	6320 2	314 9	N	231	192 1	353	
GREENWICH 57-3142		WELL #: 4H		RRCID ->	283407	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	9730	PERF.10457	- 17797	
09	1290 N	916	-0-	-374	-0-	84 1	7 2	Y	294	184 1	414	
10	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	502 4	323 9	Y	150	199 1	365	
11	1260 N	588	-0-	-672	-0-	933 2	165 9	Y	383	401 1	347	
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	167 2	421 9	Y	446	418 1	375	
*01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	Y	Y	Y	443	399 1	419	
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-	Y	Y	Y	395	382 1	432	
HERMIT 5556		WELL #: 1H		RRCID ->	283414	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10585	PERF.11009	- 20693	
09	39960 X	33896	-0-	-6064	-0-	1 1	33416 2	N	375	178 1	446	
10	41292 X	35892	-0-	-5400	-0-	66 4	413 9	N	629	744 1	331	
11	39600 X	32849	-0-	-6751	-0-	35200 2	692 9	N	521	377 1	475	
12	39835 X	33898	-0-	-5937	-0-	32276 2	573 9	N	680	590 1	565	
*01	37665 X	23242	-0-	-14423	-0-	33150 2	748 9	N	228	374 1	419	
02	32592 X	18605	-0-	-13987	-0-	22715 2	276 4	N	317	389 1	347	
GREENWICH NE 3130		WELL #: B 1H		RRCID ->	283481	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	9990	PERF.10867	- 18369	
09	38160 X	36	-0-	-38124	-0-	19 4	17 9	Y	15	177 0	131	
*10	37820 X	-0-	-0-	-37820	-0-	Y	Y	Y	1084	118 0	1097	
*11	75066 X	75066	-0-	-0-	-0-	66332 2	8734 9	Y	7940	7534 0	1503	
*12	33356 X	32594	-0-	-762	-0-	28161 2	4433 9	Y	4030	4531 0	1002	
*01	29990 X	29990	-0-	-0-	-0-	25972 2	4018 9	Y	3653	3343 0	1312	
02	44800 X	32760	-0-	-12040	-0-	29757 2	3003 9	Y	2730	3018 0	1024	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 X	1351	-0-	-359	-0-	178	1	265	2	N	825	651	1 9 8	509
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	908	9							558
11	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	86	1	290	2	N	624	741	1	441
12	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	930	4	686	9					
						116	1	1171	2	N	225	174	1	492
						559	4	248	9					
*01	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	119	1	3446	2	N	589	558	1	523
						124	4	648	9					
*02	2800 N	6920	-0-	4120	4120	325	1	5616	2	N	886	956	1	453
						4	4	975	9					

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	123	1	471	2	N	285	178	1 5 8	395
						314	9							
10	1209 X	1175	-0-	-34	-0-	1061	2	114	9	N	104	180	1	319
11	1800 X	588	-0-	-1212	-0-	543	2	45	9	N	41			360
12	1860 X	589	-0-	-1271	-0-	366	2	223	9	N	203	176	1	387
*01	1860 X	847	-0-	-1013	-0-	581	2	6	4	N	236	195	1	428
						260	9							
02	560 N	474	-0-	-86	-0-	275	2	61	4	N	125	196	1	357
						138	9							

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

09	24600 X	18371	-0-	-6229	-0-	67	1	16571	2	N	1575	1268	1 17 8	539
						1733	9							
10	25420 X	22161	-0-	-3259	-0-	19929	2	2232	9	N	2029	2204	1	364
11	26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	24037	2	5	4	N	2339	1893	1	810
						2573	9							
12	27402 X	27402	-0-	-0-	-0-	25376	2	2026	9	N	1842	2078	1	574
*01	25658 X	25658	-0-	-0-	-0-	23330	2	77	4	N	2046	1758	1	862
						2251	9							
02	23044 X	20325	-0-	-2719	-0-	18706	2	2	4	N	1470	1517	1	815
						1617	9							

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	4	1	2690	2	N	711	544	1 17 8	314
						782	9							
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2304	2	672	9	N	611	760	1	165
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	2610	2	86	4	N	629	579	1	215
						692	9							
12	3596 X	2209	-0-	-1387	-0-	1655	2	7	4	N	497	577	1	135
						547	9							
*01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4270	2	6	4	N	650	398	1	387
						715	9							
02	3248 X	2004	-0-	-1244	-0-	1908	2	7	4	N	81	191	1	277
						89	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: A 1H		RRCID -> 284710		COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	3473 1779	1 9	15889	2	Y	1617	1344	1	5 8	757
*10	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	11176 1301	2 9	11021	4	Y	1183	1377	1		563
11	13710 X	8091	-0-	-5619	-0-	7037	2	1054	9	Y	958	1030	1		491
12	21855 X	10369	-0-	-11486	-0-	8942	2	1427	9	Y	1297	1266	1		522
*01	23684 X	17298	-0-	-6386	-0-	5913 1181	2 9	10204	4	Y	1074	1105	1		491
02	21532 X	11804	-0-	-9728	-0-	4202 877	2 9	6725	4	Y	797	780	1		508
LOST SADDLE 4546 1U		WELL #: A 1H		RRCID -> 284741		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697					
09	12150 X	4981	-0-	-7169	-0-	235 4	1 4	4156	2	Y	533	663	0	11 8	185
10	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	297	410	0		72
11	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-	14	0		58
12	9765 X	7162	-0-	-2603	-0-	5857	2	1305	9	Y	1186	909	0		335
*01	8556 X	6251	-0-	-2305	-0-	5186	2	1065	9	Y	968	975	0		328
*02	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	6417	2	1053	9	Y	957	909	0		376
JEAN 38		WELL #: B 1H		RRCID -> 284758		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964					
09	17190 X	12123	-0-	-5067	-0-	11288 803	2 9	32	4	Y	730	706	1	9 8	265
10	17639 X	17620	-0-	-19	-0-	16250 1367	2 9	3	4	Y	1243	1121	1		387
11	17070 X	16098	-0-	-972	-0-	15123	2	975	9	Y	886	1060	1		213
12	17639 X	16462	-0-	-1177	-0-	15197	2	1265	9	Y	1150	1011	1		352
*01	17639 X	11583	-0-	-6056	-0-	10822 670	2 9	91	4	Y	609	558	1		403
02	16016 X	10006	-0-	-6010	-0-	9181	2	825	9	Y	750	881	1		272
HELMBING STATE 56-5		WELL #: 1H		RRCID -> 284806		COMPL. DATE 04/05/2015				TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181					
09	35964 X	35964	-0-	-0-	-0-	35366 551	2 9	47	4	Y	501	677	1	1 8	236
10	27621 X	9083	-0-	-18538	-0-	8872 69	2 9	142	4	Y	63	186	1		113
11	26730 X	25914	-0-	-816	-0-	24970 822	2 9	122	4	Y	747	420	1		440
12	37169 X	20770	-0-	-16399	-0-	19685 812	2 9	273	4	Y	738	575	1		603
*01	37169 X	20574	-0-	-16595	-0-	20121 417	2 9	36	4	Y	379	751	1		231
02	33572 X	18701	-0-	-14871	-0-	18179 494	2 9	28	4	Y	449	296	1		384
BLUE LAKES 5556		WELL #: B 2H		RRCID -> 284814		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589					
09	25260 X	21506	-0-	-3754	-0-	1087 104	1 4	19196	2	Y	1017	817	0	5 8	358
10	23374 X	19887	-0-	-3487	-0-	18810	2	1077	9	Y	979	1099	0		238
11	22620 X	-0-	-0-	-22620	-0-					Y	1	48	0		191
12	31888 X	31888	-0-	-0-	-0-	30204	2	1684	9	Y	1531	1289	0		433
*01	22227 X	20364	-0-	-1863	-0-	18944	2	1420	9	Y	1291	1286	0		438
02	20076 X	19844	-0-	-232	-0-	18534	2	1310	9	Y	1191	1161	0		468

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: A 1H		RRCID -> 284925		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH		9581 PERF.10376 - 17748						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1950 X	96	-0-	-1854	-0-	27 11	1 9	58	2	Y	10					10
*10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	2	9	0			3
*11	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1789	2	17	9	Y	15	15	0			3
12	968 X	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	Y	4	6	0			1
*01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1708 X	683	-0-	-1025	-0-	472	2	211	9	Y	192	120	0			72
GORDON 30		WELL #: B 1H		RRCID -> 284927		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH		11269 PERF.11378 - 16032						
09	14310 X	9211	-0-	-5099	-0-	8366	2	845	9	Y	768	595	1	5	8	358
10	14787 X	13670	-0-	-1117	-0-	12461	2	1209	9	Y	1099	1115	1			342
11	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	11181	2	4	4	Y	914	1037	1			219
12	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	13388	2	1316	9	Y	1196	1049	1			366
*01	13671 X	11824	-0-	-1847	-0-	11079	2	1	4	Y	676	595	1			447
*02	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	13108	2	1004	9	Y	913	1029	1			331
ELKHEAD 4144		WELL #: A 2H		RRCID -> 285032		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH		10439 PERF.10492 - 20543						
09	31527 X	31527	-0-	-0-	-0-	278	1	28683	2	Y	2333	2482	0	17	8	181
10	33740 X	33740	-0-	-0-	-0-	2566	9	2695	9	Y	2450	2396	0			235
11	31771 X	31771	-0-	-0-	-0-	31045	2	4	4	Y	2324	2264	0			295
12	31652 X	31652	-0-	-0-	-0-	29211	2	2556	9	Y	2297	2368	0			224
*01	32238 X	32238	-0-	-0-	-0-	29125	2	2527	9	Y	2320	2234	0			310
*02	30320 X	30320	-0-	-0-	-0-	29686	2	2232	9	Y	2029	2057	0			282
KENOSHA 4441		WELL #: B 2H		RRCID -> 285122		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH		10680 PERF.10846 - 20837						
09	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	186	1	19155	2	Y	1718	1836	0	19	8	133
10	24571 X	24571	-0-	-0-	-0-	1890	9	2256	9	Y	2051	1987	0			197
11	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	22315	2	1928	9	Y	1753	1728	0			222
12	27098 X	27098	-0-	-0-	-0-	21651	2	2022	9	Y	1838	1881	0			179
*01	22405 X	22405	-0-	-0-	-0-	25076	2	6	4	Y	1598	1564	0			213
*02	19984 X	19984	-0-	-0-	-0-	20641	2	1783	9	Y	1621	1609	0			225
GAVSTER STATE 32A		WELL #: 2H		RRCID -> 285273		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH		10645 PERF.10768 - 15177						
09	19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	213	1	18128	2	Y	1320	1267	1	17	8	338
10	18755 X	7721	-0-	-11034	-0-	1452	9	490	9	Y	445	562	1			221
11	18930 X	17420	-0-	-1510	-0-	7231	2	1374	9	Y	1249	1242	1			228
12	20460 X	13201	-0-	-7259	-0-	16046	2	1155	9	Y	1050	904	1			374
*01	20460 X	12012	-0-	-8448	-0-	12046	2	955	9	Y	868	806	1			436
02	18480 X	11512	-0-	-6968	-0-	11057	2	1102	9	Y	1002	939	1			499

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: B 2H		RRCID -> 285353		COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	1496 1	6845 2	371 9	Y	337	235 1	13 8	191
						583 4	371 9						
*10	16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	4011 1	6021 2	354 9	Y	322	360 1		153
						5939 4	354 9						
11	7380 X	6603	-0-	-777	-0-	1501 1	4797 2		Y	277	288 1		142
						305 9							
12	9610 X	7972	-0-	-1638	-0-	2860 1	4738 2		Y	340	345 1		137
						374 9							
*01	19909 X	19909	-0-	-0-	-0-	3465 1	5875 2	433 9	Y	394	351 1		180
						10136 4	433 9						
*02	18330 X	18330	-0-	-0-	-0-	2875 1	5793 2	393 9	Y	357	309 1		228
						9269 4	393 9						
SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: A 3H		RRCID -> 285452		COMPL. DATE 10/18/2018				TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739			
09	21394 X	21394	-0-	-0-	-0-	3589 1	16419 2	682 9	Y	620	490 1	20 8	267
						704 4	682 9						
*10	32273 X	32273	-0-	-0-	-0-	15797 2	15579 4		Y	815	694 1		388
						897 9							
11	20820 X	15029	-0-	-5791	-0-	14173 2	856 9		Y	778	767 1		399
						14653 2	667 9		Y	606	761 1		244
12	22103 X	15320	-0-	-6783	-0-	17396 2	30016 4		Y	914	740 1		418
						1005 9							
*01	48417 X	48417	-0-	-0-	-0-	15195 2	24315 4	629 9	Y	572	625 1		365
						629 9							
LIAM STATE 53-12		WELL #: C 4H		RRCID -> 285528		COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381			
09	91350 X	66545	-0-	-24805	-0-	66083 2	462 9		Y	420	572 1	29 8	298
						84541 2	807 9		Y	734	386 1		646
10	85348 X	85348	-0-	-0-	-0-	84541 2	807 9		Y	734	386 1		646
						59198 2	67 9		Y	61	189 1		518
11	83130 X	59265	-0-	-23865	-0-	59198 2	67 9		Y	61	189 1		518
						74339 2	433 9		Y	394	391 1		521
12	85901 X	74772	-0-	-11129	-0-	74339 2	433 9		Y	394	391 1		521
						73724 2	772 9		Y	702	374 1		849
*01	85901 X	74496	-0-	-11405	-0-	73724 2	772 9		Y	702	374 1		849
						59819 2	378 9		Y	344	559 1		634
02	77084 X	60197	-0-	-16887	-0-	59819 2	378 9		Y	344	559 1		634
STINGER 1716		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418			
09	42660 X	38418	-0-	-4242	-0-	751 1	35981 2	1593 9	Y	1448	1382 0	13 8	464
						93 4	1593 9						
10	44230 X	44230	-0-	-0-	-0-	708 1	41533 2		Y	1808	1561 0		711
						1989 9							
11	42660 X	41530	-0-	-1130	-0-	682 1	39244 2		Y	1458	1332 0		837
						1604 9							
12	42709 X	42709	-0-	-0-	-0-	166 1	40601 2		Y	1765	1681 0		921
						1942 9							
*01	44082 X	30586	-0-	-13496	-0-	29779 2	807 9		Y	734	1505 0		150
						37033 2	1499 9		Y	1363	1109 0		404
02	39816 X	38532	-0-	-1284	-0-	37033 2	1499 9		Y	1363	1109 0		404
YELLOW JACKET 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286336		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970			
09	26130 X	18844	-0-	-7286	-0-	207 1	15779 2	2423 9	Y	2203	2013 0	19 8	1144
						435 4	2423 9						
10	27001 X	19212	-0-	-7789	-0-	43 1	17414 2		Y	1595	1741 0		998
						1755 9							
11	26130 X	20422	-0-	-5708	-0-	103 1	17967 2		Y	2138	1989 0		1147
						2352 9							
12	25482 X	23940	-0-	-1542	-0-	31 1	21421 2		Y	2262	2352 0		1057
						2488 9							
*01	25457 X	25457	-0-	-0-	-0-	22410 2	3047 9		Y	2770	2977 0		850
						19291 2	1579 9		Y	1435	1554 0		731
*02	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	19291 2	1579 9		Y	1435	1554 0		731

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832												
YULE 56		WELL #: A 1H		RRCID -> 286389		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10974		- 15591		
M	O	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				
09	13590 X	10203	-0-	-3387	-0-	869 1	8773 2	N	510	548 1	5 8	474		
10	14043 X	10526	-0-	-3517	-0-	561 9	10157 2	N	335	368 1		441		
11	13590 X	1253	-0-	-12337	-0-	1252 2	369 9	N	1			442		
12	12927 X	11779	-0-	-1148	-0-	11340 2	439 9	N	399	394 1		447		
*01	12927 X	12372	-0-	-555	-0-	11970 2	402 9	N	365	381 1		431		
*02	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	12378 2	436 9	N	396	398 1		429		

HORNET STATE 0607 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 286418		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10078		PERF.10481		- 20507		
09	4050 X	1308	-0-	-2742	-0-	130 1	575 2	Y	64	40 0	49 8	8		
10	4185 X	2109	-0-	-2076	-0-	533 4	70 9	Y	54	28 0		34		
11	4050 X	2155	-0-	-1895	-0-	5 1	2045 2	Y						
12	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	59 9	12 1	Y	-0-	34 0		-0-		
*01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4 1	2143 2	Y	174	93 0		81		
02	2016 X	1255	-0-	-761	-0-	191 9	3745 2	Y	317	301 0		97		
						254 2	1001 9	Y	910	544 0		463		

STINGER 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286443		COMPL. DATE 06/13/2019		TOTAL DEPTH 9936		PERF.10090		- 18097		
09	9060 X	890	-0-	-8170	-0-	426 1	154 2	Y	15	6 0	12 8	1		
10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-	293 4	17 9	Y		1 0		-0-		
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-			Y	-0-			-0-		
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-			-0-		
*01	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	12014 2	2265 9	Y	2059	1639 0		420		
*02	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	7581 2	1422 9	Y	1293	1330 0		383		

ARGENTINE STATE 7170 5U		WELL #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 10281		PERF.10997		- 21223		
09	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	560 1	6424 2	Y	1326	1313 0	8 8	67		
10	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	1459 9	7574 2	Y	1021	976 0		112		
11	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	7574 2	1123 9	Y	1562	1556 0		118		
12	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	6910 2	1718 9	Y	1539	1553 0		104		
*01	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	6650 2	1693 9	Y	1428	1446 0		86		
*02	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	6453 2	1571 9	Y	1266	1266 0		86		
						7766 2	1393 9	Y						

ARGENTINE STATE 7170 4U		WELL #: B 4H		RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 10931		PERF.11612		- 21838		
09	12090 X	592	-0-	-11498	-0-	44 1	173 2	Y	341	492 0	1 8	17		
10	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-	375 9		Y	716	654 0		79		
11	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-		4708 9	Y	4280	4037 0		322		
12	31742 X	31742	-0-	-0-	-0-	21754 2	27712 2	Y	3664	3739 0		247		
*01	33116 X	33116	-0-	-0-	-0-	27712 2	4030 9	Y	4123	4122 0		248		
*02	32122 X	32122	-0-	-0-	-0-	28581 2	4535 9	Y	3348	3369 0		227		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. DONALDSON 4-54		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 10183		PERF.10680		- 15516				
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
09	10650 X	10531	-0-	-119	-0-	4	1	9957	2	N	518	525	0	12	8	441
						570	9									
10	12152 X	2762	-0-	-9390	-0-	2719	2	43	9	N	39	34	0			446
11	11760 X	1509	-0-	-10251	-0-	1175	2	334	9	N	304	217	0			533
12	12152 X	11963	-0-	-189	-0-	11412	2	551	9	N	501	564	0			470
*01	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	11493	2	738	9	N	671	775	0			366
*02	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	9980	2	506	9	N	460	450	0			376

STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019		TOTAL DEPTH 9849		PERF. 9918		- 22500				
09	51690 X	46134	-0-	-5556	-0-	924	1	43128	2	Y	1525	1272	0	38	8	726
						404	4	1678	9							
10	53413 X	47480	-0-	-5933	-0-	47355	2	125	9	Y	114	777	0			63
11	46530 X	44487	-0-	-2043	-0-	44487	2			Y	-0-	63	0			-0-
12	48081 X	46765	-0-	-1316	-0-	45423	2	1342	9	Y	1220	547	0			673
*01	48081 X	47945	-0-	-136	-0-	46390	2	1555	9	Y	1414	1243	0			844
02	43064 X	42946	-0-	-118	-0-	41605	2	1341	9	Y	1219	1127	0			936

BUCKSKIN STATE 1003 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 287018		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10105		PERF.10387		- 20439				
09	32719 X	32719	-0-	-0-	-0-	17873	1	11619	2	Y	2931	2824	0	19	8	255
						3	4	3224	9							
10	24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	8236	1	14282	2	Y	1796	1796	0			255
						1976	9									
11	40910 X	40910	-0-	-0-	-0-	36205	2	4705	9	Y	4277	4070	0			462
12	24893 X	18929	-0-	-5964	-0-	16123	2	2806	9	Y	2551	2737	0			276
*01	38180 X	38180	-0-	-0-	-0-	31912	2	6268	9	Y	5698	5401	0			573
02	22484 X	18357	-0-	-4127	-0-	15364	2	2993	9	Y	2721	2941	0			353

STONEMAN STATE 3927		WELL #: A 2H		RRCID -> 287041		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9548		- 22146				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 3U		WELL #: B 3H		RRCID -> 287042		COMPL. DATE 02/05/2021		TOTAL DEPTH 10289		PERF.10570		- 20643				
09	61290 X	41829	-0-	-19461	-0-	16042	1	25490	2	Y	270	230	0	25	8	21
						297	9									
10	63333 X	43863	-0-	-19470	-0-	15830	1	27452	2	Y	528	474	0			75
						581	9									
11	45450 X	35623	-0-	-9827	-0-	34301	2	1322	9	Y	1202	1147	0			130
12	46608 X	46608	-0-	-0-	-0-	44157	2	2451	9	Y	2228	2117	0			241
*01	43865 X	30298	-0-	-13567	-0-	28636	2	1662	9	Y	1511	1600	0			152
02	39620 X	38397	-0-	-1223	-0-	36130	2	2267	9	Y	2061	1946	0			267

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 4U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373															
09	51172 X	51172	-0-	-0-	-0-	19011	1 26683	2	5442	9	Y	4947	4852	0	25 8 431
10	41190 X	41190	-0-	-0-	-0-	13541	1 23483	2	4166	9	Y	3787	3680	0	538
11	21138 X	21138	-0-	-0-	-0-	17075	2 4063	9	17075	2	Y	3694	3833	0	399
12	39984 X	39984	-0-	-0-	-0-	34377	2 5607	9	34377	2	Y	5097	4945	0	551
*01	43350 X	43350	-0-	-0-	-0-	37484	2 5866	9	37484	2	Y	5333	5348	0	536
*02	34230 X	34230	-0-	-0-	-0-	29273	2 4957	9	29273	2	Y	4506	4458	0	584
WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886															
09	13710 X	9187	-0-	-4523	-0-	23	1 7544	2	1620	9	Y	1473	1423	0	17 8 281
10	16833 X	9486	-0-	-7347	-0-	7960	2 1526	9	7960	2	Y	1387	1305	0	363
11	16290 X	10483	-0-	-5807	-0-	9206	2 1277	9	9206	2	Y	1161	1243	0	281
12	22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	20780	2 1896	9	20780	2	Y	1724	1558	0	447
*01	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	21144	2 2375	9	21144	2	Y	2159	1843	0	763
*02	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	11370	2 1548	9	11370	2	Y	1407	1306	0	864
WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699															
09	23314 X	23314	-0-	-0-	-0-	62	1 20669	2	2583	9	Y	2348	2246	0	24 8 449
10	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	19364	2 2297	9	19364	2	Y	2088	1990	0	547
11	21660 X	15643	-0-	-6017	-0-	13665	2 1978	9	13665	2	Y	1798	1910	0	435
12	22382 X	2970	-0-	-19412	-0-	1803	2 1167	9	1803	2	Y	1061	1221	0	275
*01	22382 X	-0-	-0-	-22382	-0-						Y	274	452	0	97
02	20216 X	-0-	-0-	-20216	-0-						Y	18	104	0	11
BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498															
09	77537 X	77537	-0-	-0-	-0-	24992	1 50525	2	2020	9	Y	1836	1705	0	30 8 158
10	61618 X	61618	-0-	-0-	-0-	21879	1 37942	2	21879	1	Y	1634	1560	0	232
11	57660 X	45746	-0-	-11914	-0-	42667	2 3079	9	42667	2	Y	2799	2729	0	302
12	59582 X	48474	-0-	-11108	-0-	45442	2 3032	9	45442	2	Y	2756	2760	0	298
*01	59582 X	44811	-0-	-14771	-0-	42182	2 2629	9	42182	2	Y	2390	2448	0	240
02	53816 X	39523	-0-	-14293	-0-	37588	2 1935	9	37588	2	Y	1759	1771	0	228
GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518															
09	16440 X	11959	-0-	-4481	-0-	518	1 9909	2	1532	9	Y	1393	1344	0	19 8 70
10	16988 X	7450	-0-	-9538	-0-	6802	2 648	9	6802	2	Y	589	594	0	65
11	16440 X	9764	-0-	-6676	-0-	8535	2 1229	9	8535	2	Y	1117	1098	0	84
12	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	12260	2 1506	9	12260	2	Y	1369	1361	0	92
*01	12369 X	12005	-0-	-364	-0-	10435	2 1570	9	10435	2	Y	1427	1433	0	86
*02	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	14238	2 1575	9	14238	2	Y	1432	1421	0	97

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY WEST 77		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: A 3H		RRCID -> 289062		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 10324		PERF.11074 - 15897						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	1543	1	955	2	Y	489	487	0	5	8	26
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	1	4	538	9	Y	518	522	0			22
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	381	370	0			33
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	350	339	0			44
*01	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	708	2	733	9	Y	666	638	0			72
*02	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1023	2	655	9	Y	595	582	0			85

TIN CUP 81		WELL #: 1H		RRCID -> 289089		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 10316		PERF.10449 - 14457						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

SUGARLOAF 7475 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 289093		COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL DEPTH 10454		PERF.11290 - 21809						
09	16200 X	7498	-0-	-8702	-0-	545	1	6006	2	Y	861	826	0	13	8	43
10	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-	947	9			Y	22	63	0			2
11	14460 X	8843	-0-	-5617	-0-	7638	2	1205	9	Y	1095	1015	0			82
12	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	6753	2	1196	9	Y	1087	1096	0			73
*01	7750 X	5999	-0-	-1751	-0-	5003	2	996	9	Y	905	924	0			54
02	8260 X	4452	-0-	-3808	-0-	3829	2	623	9	Y	566	582	0			38

GRIZZLY WEST 77		WELL #: C 2H		RRCID -> 289095		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10884		PERF.11395 - 16164						
09	4650 X	3513	-0-	-1137	-0-	1307	1	1616	2	Y	534	506	0	12	8	28
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	3	4	587	9	Y	146	168	0			6
11	2310 X	823	-0-	-1487	-0-	342	2	481	9	Y	437	405	0			38
12	3627 X	723	-0-	-2904	-0-	293	2	430	9	Y	391	380	0			49
*01	3627 X	2445	-0-	-1182	-0-	1706	2	739	9	Y	672	649	0			72
02	3276 X	1001	-0-	-2275	-0-	465	2	536	9	Y	487	489	0			70

SUGARLOAF 7475 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 289118		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 10689		PERF.11357 - 18995						
09	10950 X	7699	-0-	-3251	-0-	508	1	5749	2	Y	1311	1298	0	13	8	66
10	14322 X	7312	-0-	-7010	-0-	1442	9			Y	778	758	0			86
11	13860 X	7082	-0-	-6778	-0-	6456	2	856	9	Y	1130	1131	0			85
12	14322 X	7060	-0-	-7262	-0-	5839	2	1243	9	Y	1074	1087	0			72
*01	9021 X	7477	-0-	-1544	-0-	5879	2	1181	9	Y	1186	1187	0			71
02	7196 X	6668	-0-	-528	-0-	6172	2	1305	9	Y	1074	1072	0			73

ELKHED 4144		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020		TOTAL DEPTH 10419		PERF.10710 - 21133						
09	31080 X	31066	-0-	-14	-0-	368	1	27702	2	Y	2534	2486	0	20	8	101
10	32928 X	32928	-0-	-0-	-0-	209	4	2787	9	Y	2497	2498	0			100
11	31629 X	31629	-0-	-0-	-0-	30181	2	2747	9	Y	2470	2451	0			119
12	32116 X	30942	-0-	-1174	-0-	28912	2	2717	9	Y	2529	2562	0			86
*01	32984 X	31956	-0-	-1028	-0-	28160	2	2782	9	Y	2362	2285	0			163
02	29792 X	28498	-0-	-1294	-0-	29358	2	2598	9	Y	2173	2249	0			87

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHED 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ELKHED 4144		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 11090	PERF.11300	- 21732							
09	16440 X	13712	-0-	-2728	-0-	158 126	1 4	11503 1925	2 9	Y	1750	1713	0	19 8	70
10	18538 X	16987	-0-	-1551	-0-	14957	2	2030	9	Y	1845	1841	0		74
11	19869 X	19869	-0-	-0-	-0-	17625	2	2244	9	Y	2040	2016	0		98
12	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	17712	2	2307	9	Y	2097	2124	0		71
*01	17081 X	16641	-0-	-440	-0-	14753	2	1888	9	Y	1716	1668	0		119
02	18536 X	16398	-0-	-2138	-0-	14387	2	2011	9	Y	1828	1874	0		73
ELKHED 4144		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 10779	PERF.11012	- 21430							
09	18090 X	17136	-0-	-954	-0-	209 189	1 4	15417 1321	2 9	Y	1201	1179	0	13 8	48
10	19003 X	18129	-0-	-874	-0-	16744	2	1385	9	Y	1259	1257	0		50
11	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	17136	2	1418	9	Y	1289	1277	0		62
12	30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	29344	2	1560	9	Y	1418	1432	0		48
*01	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	17435	2	1197	9	Y	1088	1061	0		75
*02	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	16227	2	1362	9	Y	1238	1264	0		49
ELKHED 4144		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11322	- 21743							
09	21900 X	15197	-0-	-6703	-0-	183 110	1 4	13445 1459	2 9	Y	1326	1301	0	21 8	53
10	22630 X	19039	-0-	-3591	-0-	17700	2	1339	9	Y	1217	1221	0		49
11	21900 X	19101	-0-	-2799	-0-	17937	2	1164	9	Y	1058	1056	0		51
12	19623 X	16609	-0-	-3014	-0-	15725	2	884	9	Y	804	828	0		27
*01	19406 X	18614	-0-	-792	-0-	17450	2	1164	9	Y	1058	1012	0		73
*02	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	18470	2	617	9	Y	561	612	0		22
ELKHED 4144		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907	COMPL. DATE 03/05/2020	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10812	- 21244							
09	27150 X	23212	-0-	-3938	-0-	281 186	1 4	20886 1859	2 9	Y	1690	1677	0	2 8	68
10	28055 X	22934	-0-	-5121	-0-	21083	2	1851	9	Y	1683	1684	0		67
11	22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	20527	2	1850	9	Y	1682	1668	0		81
12	23994 X	22521	-0-	-1473	-0-	20604	2	1917	9	Y	1743	1765	0		59
*01	23994 X	22957	-0-	-1037	-0-	21185	2	1772	9	Y	1611	1559	0		111
*02	22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	20271	2	1816	9	Y	1651	1696	0		66
ELKHED 4144		WELL #: S 3H		RRCID -> 289928	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 10234	PERF.10469	- 20539							
09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	66 111	1 4	4575 1156	2 9	Y	1051	1018	0	17 8	42
10	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	7631	2	1693	9	Y	1539	1520	0		61
11	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	8598	2	1905	9	Y	1732	1710	0		83
12	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	7790	2	1799	9	Y	1635	1663	0		55
*01	9362 X	7388	-0-	-1974	-0-	6029	2	1359	9	Y	1235	1205	0		85
02	9800 X	8852	-0-	-948	-0-	7229	2	1623	9	Y	1475	1501	0		59

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832													
TINMAN 8180 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 290128		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	5640 X	2337	-0-	-3303	-0-	164	1	1870	2	Y	272	395	0	1 8	35
10	13826 X	4877	-0-	-8949	-0-	215	1	3863	2	Y	726	645	0		116
11	13380 X	8059	-0-	-5321	-0-	6809	2	1250	9	Y	1136	1089	0		163
12	13826 X	5754	-0-	-8072	-0-	4164	2	1590	9	Y	1445	1403	0		205
*01	8091 X	2692	-0-	-5399	-0-	1586	2	1106	9	Y	1005	1083	0		127
02	7532 X	5191	-0-	-2341	-0-	4396	2	795	9	Y	723	524	0		326
TINMAN 8180 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 290142		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559					
09	21930 X	18652	-0-	-3278	-0-	764	1	16219	2	Y	1517	1271	0	26 8	402
10	22661 X	18201	-0-	-4460	-0-	1669	9	16052	2	Y	1452	1418	0		436
11	18900 X	13007	-0-	-5893	-0-	11754	2	1253	9	Y	1139	1151	0		424
12	19282 X	16753	-0-	-2529	-0-	15226	2	1527	9	Y	1388	1469	0		343
*01	19282 X	10675	-0-	-8607	-0-	9590	2	1085	9	Y	986	897	0		432
02	17416 X	13094	-0-	-4322	-0-	11973	2	1121	9	Y	1019	1185	0		266
TINMAN 8180 6U		WELL #: B 6H		RRCID -> 290144		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916					
09	13020 X	7700	-0-	-5320	-0-	296	1	6314	2	Y	980	966	0	18 8	125
10	5332 X	5004	-0-	-328	-0-	12	4	1078	9	Y	857	845	0		137
11	5640 X	3440	-0-	-2200	-0-	213	1	3848	2	Y	857	845	0		137
12	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	943	9								
*01	7967 X	7854	-0-	-113	-0-	2614	2	826	9	Y	751	780	0		108
02	7196 X	4147	-0-	-3049	-0-	7665	2	1269	9	Y	1154	1098	0		164
02	7196 X	4147	-0-	-3049	-0-	6823	2	1031	9	Y	937	983	0		118
02	7196 X	4147	-0-	-3049	-0-	3523	2	624	9	Y	567	430	0		255
TINMAN 8180 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452					
09	10980 X	3215	-0-	-7765	-0-	225	1	2457	2	Y	475	485	0	5 8	61
10	4681 X	915	-0-	-3766	-0-	10	4	523	9	Y	277	294	0		44
11	3120 X	893	-0-	-2227	-0-	32	1	578	2	Y	277	294	0		44
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	305	9								
*01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	337	2	556	9	Y	505	477	0		72
02	2996 X	1661	-0-	-1335	-0-	4272	2	901	9	Y	819	775	0		116
02	2996 X	1661	-0-	-1335	-0-	3320	2	634	9	Y	576	619	0		73
02	2996 X	1661	-0-	-1335	-0-	1333	2	328	9	Y	298	237	0		134
BUCKSKIN STATE 1003 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370					
09	47731 X	47731	-0-	-0-	-0-	4	1	41454	2	Y	5583	5840	0	43 8	415
10	84692 X	46956	-0-	-37736	-0-	132	4	6141	9	Y	5678	5798	0		295
11	81960 X	48636	-0-	-33324	-0-	2	1	40708	2	Y	5678	5798	0		295
12	84692 X	44769	-0-	-39923	-0-	6246	9								
*01	49321 X	40735	-0-	-8586	-0-	43269	2	5367	9	Y	4879	4797	0		377
02	45388 X	36649	-0-	-8739	-0-	39753	2	5016	9	Y	4560	4708	0		229
02	45388 X	36649	-0-	-8739	-0-	36128	2	4607	9	Y	4188	4116	0		301
02	45388 X	36649	-0-	-8739	-0-	32774	2	3875	9	Y	3523	3511	0		313

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832														
BUCKSKIN STATE 1003 8U		WELL #: B 8H		RRCID -> 290755		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 10298		PERF.10439 - 20494						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
														BALANCE		
09	34680	X	14872	-0-	-19808	-0-	2 1	14423	2	Y	342	306	0	13 8	25	
							71 4	376	9							
10	35836	X	14528	-0-	-21308	-0-	13803	2	725	9	Y	659	650	0	34	
11	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	19453	2	1109	9	Y	1008	964	0	78	
12	25717	X	25717	-0-	-0-	-0-	24143	2	1574	9	Y	1431	1437	0	72	
*01	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	26260	2	1760	9	Y	1600	1557	0	115	
02	19180	X	16919	-0-	-2261	-0-	15569	2	1350	9	Y	1227	1233	0	109	
BUCKSKIN STATE 1003 5U		WELL #: A 5H		RRCID -> 290839		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 9942		PERF.10061 - 20145						
09	58500	X	38342	-0-	-20158	-0-	12390	1	22725	2	Y	2934	3071	0	18 8	255
							3227	9								
10	60450	X	13842	-0-	-46608	-0-	4436	1	7693	2	Y	1557	1591	0	221	
							1713	9								
11	76560	X	-0-	-0-	-76560	-0-				Y	172	374	0		19	
12	79112	X	-0-	-0-	-79112	-0-				Y	64	76	0		7	
*01	79112	X	-0-	-0-	-79112	-0-				Y	33	37	0		3	
02	35784	X	-0-	-0-	-35784	-0-				Y	-0-	3	0		-0-	
BUCKSKIN STATE 1003 7U		WELL #: A 7H		RRCID -> 290875		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10072 - 20127						
09	66030	X	30973	-0-	-35057	-0-	2 1	25775	2	Y	4712	4316	0	51 8	349	
							13 4	5183	9							
10	68231	X	31297	-0-	-36934	-0-	1 1	26848	2	Y	4044	4183	0		210	
							4448	9								
11	42136	X	42136	-0-	-0-	-0-	36034	2	6102	9	Y	5547	5328	0	429	
12	44348	X	44348	-0-	-0-	-0-	37560	2	6788	9	Y	6171	6290	0	310	
*01	43985	X	43985	-0-	-0-	-0-	37081	2	6904	9	Y	6276	6135	0	451	
02	39340	X	33110	-0-	-6230	-0-	28533	2	4577	9	Y	4161	4243	0	369	
STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 4H		RRCID -> 290992		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 9777		PERF.10012 - 22424						
09	46290	X	37438	-0-	-8852	-0-	802	1	35164	2	Y	985	1127	0	18 8	472
							388	4	1084	9						
10	49383	X	43507	-0-	-5876	-0-	40205	2	3302	9	Y	3002	1810	0	1664	
11	47790	X	42064	-0-	-5726	-0-	39150	2	2914	9	Y	2649	2957	0	1356	
12	49383	X	41644	-0-	-7739	-0-	40113	2	1531	9	Y	1392	1980	0	768	
*01	45167	X	41573	-0-	-3594	-0-	40126	2	1447	9	Y	1315	1298	0	785	
02	39396	X	36358	-0-	-3038	-0-	35106	2	1252	9	Y	1138	1049	0	874	
GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 4H		RRCID -> 291601		COMPL. DATE 04/26/2021		TOTAL DEPTH 11018		PERF.11371 - 18691						
09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	1437	1	3599	2	Y	571	559	0	16 8	30
							2	4	628	9						
10	6541	X	4997	-0-	-1544	-0-	4282	2	715	9	Y	650	652	0	28	
11	6780	X	2726	-0-	-4054	-0-	2388	2	338	9	Y	307	308	0	27	
12	7006	X	2448	-0-	-4558	-0-	1895	2	553	9	Y	503	467	0	63	
*01	7006	X	4295	-0-	-2711	-0-	3248	2	1047	9	Y	952	913	0	102	
*02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	4500	2	1107	9	Y	1006	964	0	144	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY SOUTH 7673		//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BUZZARD SOUTH 6972		WELL #: B 6H		RRCID -> 291626	COMPL. DATE 04/26/2021	TOTAL DEPTH 10782	PERF.11042 - 21425								
09	14953 X	14953	-0-	-0-	-0-	2346	1	10663	2	Y	1760	1750	0		94
10	18817 X	15158	-0-	-3659	-0-	12677	2	2481	9	Y	2255	2252	0		97
11	18210 X	7516	-0-	-10694	-0-	6187	2	1329	9	Y	1208	1201	0		104
12	18817 X	5533	-0-	-13284	-0-	4596	2	937	9	Y	852	849	0		107
*01	15438 X	8676	-0-	-6762	-0-	6792	2	1884	9	Y	1713	1636	0		184
02	13944 X	11262	-0-	-2682	-0-	9021	2	2241	9	Y	2037	1930	0		291
BUZZARD SOUTH 6972		WELL #: A 3H		RRCID -> 291720	COMPL. DATE 06/15/2021	TOTAL DEPTH 10434	PERF.10888 - 21144								
09	22620 X	21569	-0-	-1051	-0-	101	1	17756	2	Y	3366	3108	0	17 8	241
10	33114 X	33114	-0-	-0-	-0-	28265	2	4849	9	Y	4408	4245	0		404
11	28811 X	28811	-0-	-0-	-0-	24810	2	4001	9	Y	3637	3706	0		335
12	31318 X	31318	-0-	-0-	-0-	27229	2	4089	9	Y	3717	3774	0		278
*01	33263 X	32867	-0-	-396	-0-	28807	2	4060	9	Y	3691	3596	0		373
02	30688 X	28776	-0-	-1912	-0-	25302	2	3474	9	Y	3158	3230	0		301
BUZZARD SOUTH 6972		WELL #: A 4H		RRCID -> 291767	COMPL. DATE 06/15/2021	TOTAL DEPTH 10636	PERF.11178 - 21433								
09	26065 X	26065	-0-	-0-	-0-	128	1	22508	2	Y	3106	3135	0	18 8	222
10	27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	23643	2	3529	9	Y	3208	3136	0		294
11	32130 X	23103	-0-	-9027	-0-	20126	2	2977	9	Y	2706	2751	0		249
12	33201 X	25424	-0-	-7777	-0-	22187	2	3237	9	Y	2943	2972	0		220
*01	33201 X	25949	-0-	-7252	-0-	22937	2	3012	9	Y	2738	2681	0		277
02	24640 X	23611	-0-	-1029	-0-	20859	2	2752	9	Y	2502	2540	0		239
BUZZARD NORTH 6972		WELL #: B 2H		RRCID -> 291817	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL DEPTH 10945	PERF.11025 - 21013								
09	33660 X	10679	-0-	-22981	-0-	48	1	8348	2	Y	2071	2124	0	21 8	147
10	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	7855	2	2339	9	Y	2126	2078	0		195
11	14520 X	12645	-0-	-1875	-0-	10004	2	2641	9	Y	2401	2375	0		221
12	17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	14365	2	2846	9	Y	2587	2615	0		193
*01	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	12367	2	2764	9	Y	2513	2452	0		254
02	14308 X	14086	-0-	-222	-0-	11712	2	2374	9	Y	2158	2206	0		206
ARGENTINE STATE 7170 14U		WELL #: A 14H		RRCID -> 291880	COMPL. DATE 03/10/2022	TOTAL DEPTH 10399	PERF.10618 - 20940								
09	28080 X	26635	-0-	-1445	-0-	18	1	22334	2	Y	3886	3849	0	22 8	85
10	28210 X	27835	-0-	-375	-0-	20	1	23497	2	Y	3925	3919	0		91
11	26678 X	26678	-0-	-0-	-0-	4318	9	8	1	Y	3719	3714	0		96
12	27528 X	26168	-0-	-1360	-0-	4091	9	2	1	Y	3119	3114	0	13 1	88
*01	27528 X	26468	-0-	-1060	-0-	3431	9	22576	2	Y	3538	3507	0		119
02	26124 X	25058	-0-	-1066	-0-	21462	2	3892	9	Y	3269	3285	0		103

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: B 4H		RRCID -> 291903		COMPL. DATE 05/17/2021		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10964 - 17413						
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
09	15690 X	14394	-0-	-1296	-0-	137	1	12920	2	Y	1215	1222	0	13	8	96
10	17236 X	14720	-0-	-2516	-0-	1337	9			Y	1212	1199	0			109
11	16680 X	14846	-0-	-1834	-0-	13387	2	1333	9	Y	1215	1209	0			115
12	17236 X	14871	-0-	-2365	-0-	13509	2	1337	9	Y	1184	1199	0			100
*01	15252 X	14290	-0-	-962	-0-	13569	2	1302	9	Y	1161	1145	0			116
02	13860 X	13289	-0-	-571	-0-	13013	2	1277	9	Y	1048	1087	0			77
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: B 6H		RRCID -> 291904		COMPL. DATE 05/17/2021		TOTAL DEPTH 10917		PERF.11122 - 17519						
09	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	174	1	16483	2	Y	1046	1045	0	16	8	82
10	20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	1151	9			Y	1117	1098	0			101
11	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-	19730	2	1229	9	Y	944	956	0			89
12	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	16961	2	1038	9	Y	1242	1226	0			105
*01	18522 X	18522	-0-	-0-	-0-	17174	2	1366	9	Y	945	956	0			94
*02	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	17482	2	1040	9	Y	944	969	0			69
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 7H		RRCID -> 291905		COMPL. DATE 05/17/2021		TOTAL DEPTH 10501		PERF.10559 - 16971						
09	9900 X	1267	-0-	-8633	-0-	2	1	190	2	Y	977	1005	0	5	8	77
10	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-	1075	9			Y	1155	1128	0			104
11	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	1074	1076	0			102
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	1136	1142	0			96
*01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1061	1051	0			106
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	962	997	0			71
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 8H		RRCID -> 291906		COMPL. DATE 05/17/2021		TOTAL DEPTH 10396		PERF.10462 - 16797						
09	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	50	1	4711	2	Y	1071	1091	0			85
10	12400 X	3365	-0-	-9035	-0-	1178	9			Y	1019	1012	0			92
11	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-	2244	2	1121	9	Y	1042	1035	0			99
12	12400 X	3493	-0-	-8907	-0-					Y	1115	1120	0			94
*01	7626 X	4866	-0-	-2760	-0-	2266	2	1227	9	Y	1019	1012	0			101
*02	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	3745	2	1121	9	Y	980	1009	0			72
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: S 3H		RRCID -> 291917		COMPL. DATE 05/17/2021		TOTAL DEPTH 10259		PERF.10434 - 16699						
09	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	55	1	5160	2	Y	1490	1496	0	8	8	118
10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	1639	9			Y	1306	1306	0			118
11	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	4660	2	1437	9	Y	1601	1567	0			152
12	7068 X	6489	-0-	-579	-0-	5507	2	1761	9	Y	1447	1477	0			122
*01	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	4897	2	1592	9	Y	1660	1617	0			165
*02	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	5907	2	1826	9	Y	2046	2061	0			150

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: A 1H		RRCID -> 293297		COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL DEPTH 10526		PERF.10965		- 21031				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	68430 X	17693	-0-	-50737	-0-	46	1	14001	2	Y	2296	2253	0	40	1	254
						1120	4	2526	9			16	8			
10	64573 X	44457	-0-	-20116	-0-	137	1	37710	2	Y	6009	5962	0			301
						6610	9									
11	57000 X	30380	-0-	-26620	-0-	88	1	26532	2	Y	3418	3509	0			210
						3760	9									
*12	48391 X	26246	-0-	-22145	-0-	15	1	22422	2	Y	3463	3425	0			248
						3809	9									
*01	48391 X	12628	-0-	-35763	-0-	10704	2	1924	9	Y	1749	1873	0			124
02	40208 X	28420	-0-	-11788	-0-	24582	2	3838	9	Y	3489	3411	0			202
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 293314		COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL DEPTH 10509		PERF.10595		- 20642				
09	60840 X	13427	-0-	-47413	-0-	32	1	11748	2	Y	1451	1509	0	27	1	161
						51	4	1596	9			8	8			
10	49879 X	47420	-0-	-2459	-0-	152	1	41805	2	Y	4966	4878	0			249
						5463	9									
11	48540 X	38688	-0-	-9852	-0-	110	1	33505	2	Y	4612	4578	0			283
						5073	9									
*12	50158 X	37879	-0-	-12279	-0-	21	1	32512	2	Y	4860	4795	0			348
						5346	9									
*01	50158 X	34227	-0-	-15931	-0-	29477	2	4750	9	Y	4318	4359	0			307
02	42868 X	33186	-0-	-9682	-0-	28155	2	5031	9	Y	4574	4616	0			265
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 293351		COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL DEPTH 10768		PERF.10847		- 20900				
09	69630 X	5630	-0-	-64000	-0-	21	1	4518	2	Y	413	388	0	7	1	46
						637	4	454	9			1	8			
10	52297 X	14541	-0-	-37756	-0-	47	1	12871	2	Y	1475	1447	0			74
						1623	9									
11	26820 X	6848	-0-	-19972	-0-	20	1	6172	2	Y	596	633	0			37
						656	9									
*12	12214 X	9339	-0-	-2875	-0-	6	1	8557	2	Y	705	691	0			51
						776	9									
*01	14539 X	6234	-0-	-8305	-0-	5334	2	900	9	Y	818	811	0			58
*02	20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	18355	2	2215	9	Y	2014	1955	0			117
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 293374		COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL DEPTH 10809		PERF.11058		- 21203				
09	34920 X	26763	-0-	-8157	-0-	44	1	23115	2	Y	2542	2466	0	43	1	282
						808	4	2796	9			11	8			
10	61566 X	58948	-0-	-2618	-0-	189	1	51741	2	Y	6380	6342	0			320
						7018	9									
11	59580 X	53009	-0-	-6571	-0-	153	1	46528	2	Y	5753	5720	0			353
						6328	9									
*12	61566 X	40758	-0-	-20808	-0-	24	1	35657	2	Y	4615	4637	0			331
						5077	9									
*01	58993 X	38283	-0-	-20710	-0-	33323	2	4960	9	Y	4509	4520	0			320
02	54936 X	40721	-0-	-14215	-0-	35726	2	4995	9	Y	4541	4598	0			263

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 6U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #: A 6H		RRCID -> 293421		COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL DEPTH 10069 PERF.11180 - 22791						
09		55950 X	47147	-0-	-8803	-0-	42029 2	6 4	Y	4647	4671 0	30 8			116	
10		57815 X	50314	-0-	-7501	-0-	5112 9									
11		48990 X	47570	-0-	-1420	-0-	44749 2	5565 9	Y	5059	4997 0				178	
12		48732 X	43521	-0-	-5211	-0-	42458 2	5112 9	Y	4647	4592 0				233	
*01		50406 X	27173	-0-	-23233	-0-	38615 2	4906 9	Y	4460	4474 0				219	
02		45528 X	35993	-0-	-9535	-0-	24023 2	3150 9	Y	2864	2983 0				100	
							32176 2	3817 9	Y	3470	3426 0				144	
		REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 293422		COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10546 - 20451				
09		49620 X	12368	-0-	-37252	-0-	33 1	9113 2	Y	1936	1905 0	34 1			215	
10		47616 X	35211	-0-	-12405	-0-	1092 4	2130 9			10 8					
11		46080 X	31637	-0-	-14443	-0-	109 1	30021 2	Y	4619	4602 0				232	
*12		44857 X	15240	-0-	-29617	-0-	5081 9									
*01		37448 X	13010	-0-	-24438	-0-	88 1	26629 2	Y	4473	4430 0				275	
02		33824 X	23402	-0-	-10422	-0-	4920 9									
							8 1	12602 2	Y	2391	2495 0				171	
							2630 9									
							10835 2	2175 9	Y	1977	2008 0				140	
							19969 2	3433 9	Y	3121	3080 0				181	
		LOST KEYS 4345 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 293442		COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL DEPTH 10079 PERF.10854 - 20095				
09		63390 X	49758	-0-	-13632	-0-	44802 2	5 4	Y	4501	4533 0	25 8			113	
10		54870 X	42767	-0-	-12103	-0-	4951 9									
11		52470 X	14573	-0-	-37897	-0-	38237 2	4530 9	Y	4118	4086 0				145	
12		54219 X	30491	-0-	-23728	-0-	12974 2	1599 9	Y	1454	1526 0				73	
*01		51429 X	50130	-0-	-1299	-0-	27051 2	3440 9	Y	3127	3046 0				154	
*02		46534 X	46534	-0-	-0-	-0-	45471 2	4659 9	Y	4235	4241 0				148	
							42454 2	4080 9	Y	3709	3703 0				154	
		LOST KEYS 4345 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 293490		COMPL. DATE 04/09/2023				TOTAL DEPTH 10586 PERF.10796 - 22755				
09		63330 X	51960	-0-	-11370	-0-	48672 2	7 4	Y	2983	2941 0	65 8			73	
10		64232 X	60825	-0-	-3407	-0-	3281 9									
11		62160 X	47170	-0-	-14990	-0-	56924 2	3901 9	Y	3546	3494 0				125	
12		63922 X	40259	-0-	-23663	-0-	43928 2	3242 9	Y	2947	2924 0				148	
*01		60884 X	43156	-0-	-17728	-0-	37211 2	3048 9	Y	2771	2783 0				136	
02		54992 X	44006	-0-	-10986	-0-	40028 2	3128 9	Y	2844	2880 0				100	
							40972 2	3034 9	Y	2758	2743 0				115	
		KODIAK 7677 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 293670		COMPL. DATE 04/22/2022				TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KODIAK 7677 4U		//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
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
KODIAK 7677 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 293807	COMPL. DATE 04/22/2022	TOTAL DEPTH 10252	PERF.10746 - 19674					
09	14220 X	6643	-0-	-7577	-0-	53 1 1537 9	5053 2	Y	1397	1435 0	13 8	110
10	14384 X	8119	-0-	-6265	-0-	6443 2	1676 9	Y	1524	1497 0		137
11	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-			Y	-0-	137 0		-0-
12	10726 X	7521	-0-	-3205	-0-	5479 2	2042 9	Y	1856	1699 0		157
*01	9114 X	8018	-0-	-1096	-0-	6103 2	1915 9	Y	1741	1725 0		173
*02	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	8944 2	2240 9	Y	2036	2060 0		149
KODIAK 7677 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 293813	COMPL. DATE 04/22/2022	TOTAL DEPTH 10655	PERF.11158 - 20176					
09	13380 X	8193	-0-	-5187	-0-	71 1 1447 9	6675 2	Y	1315	1334 0	29 8	102
10	12400 X	11813	-0-	-587	-0-	9687 2	2126 9	Y	1933	1861 0		174
11	12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	10572 2	2076 9	Y	1887	1882 0		179
12	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	9468 2	2027 9	Y	1843	1866 0		156
*01	11842 X	2765	-0-	-9077	-0-	1938 2	827 9	Y	752	833 0		75
02	11816 X	6405	-0-	-5411	-0-	4985 2	1420 9	Y	1291	1271 0		95
LOST KEYS 4345 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 293818	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 10682	PERF.11037 - 25797					
09	61350 X	40675	-0-	-20675	-0-	64 1 323 4	35616 2 4672 9	Y	4247	4183 0	44 8	169
10	57009 X	39198	-0-	-17811	-0-	34509 2	4689 9	Y	4263	4262 0		170
11	45120 X	37466	-0-	-7654	-0-	32823 2	4643 9	Y	4221	4188 0		203
12	45229 X	38924	-0-	-6305	-0-	33872 2	5052 9	Y	4593	4640 0		156
*01	42036 X	36187	-0-	-5849	-0-	31763 2	4424 9	Y	4022	3900 0		278
02	37968 X	30554	-0-	-7414	-0-	26881 2	3673 9	Y	3339	3484 0		133
LOST KEYS 4345 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 293952	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 10098	PERF.10621 - 25523					
09	47910 X	33264	-0-	-14646	-0-	50 1 265 4	27031 2 5918 9	Y	5380	5299 0	21 8	216
10	49507 X	34414	-0-	-15093	-0-	28170 2	6244 9	Y	5676	5666 0		226
11	33831 X	33831	-0-	-0-	-0-	27890 2	5941 9	Y	5401	5368 0		259
12	34379 X	34349	-0-	-30	-0-	28196 2	6153 9	Y	5594	5664 0		189
*01	34503 X	31920	-0-	-2583	-0-	26556 2	5364 9	Y	4876	4728 0		337
02	31584 X	30113	-0-	-1471	-0-	24853 2	5260 9	Y	4782	4928 0		191
LOST KEYS 4345 3U		WELL #: A 3H		RRCID -> 293971	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 10202	PERF.10910 - 25955					
09	31980 X	26820	-0-	-5160	-0-	49 1 225 4	21836 2 4710 9	Y	4282	4231 0	20 8	172
10	40393 X	26281	-0-	-14112	-0-	21530 2	4751 9	Y	4319	4319 0		172
11	39090 X	23854	-0-	-15236	-0-	19513 2	4341 9	Y	3946	3929 0		189
12	40393 X	25332	-0-	-15061	-0-	20589 2	4743 9	Y	4312	4355 0		146
*01	27714 X	23736	-0-	-3978	-0-	19435 2	4301 9	Y	3910	3786 0		270
02	25032 X	21267	-0-	-3765	-0-	17482 2	3785 9	Y	3441	3574 0		137

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 10U			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
			WELL #:	C 10H	RRCID ->	294104	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL DEPTH	11030	PERF.11120	- 20997		
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			
09	50130 X	40567	-0-	-9563	-0-	26 1 11 4	34644 2 5886 9	Y	5351	5274 0	69 8	116		
10	49755 X	39434	-0-	-10321	-0-	29 1 5610 9	33795 2	Y	5100	5097 0	119			
11	44910 X	32229	-0-	-12681	-0-	10 1 4732 9	27487 2	Y	4302	4310 0	111			
12	41912 X	27893	-0-	-14019	-0-	2 1 3677 9	24214 2	Y	3343	3345 0	15 1	94		
*01	41912 X	30402	-0-	-11510	-0-	25531 2	4871 9	Y	4428	4373 0	149			
02	37856 X	36352	-0-	-1504	-0-	31554 2	4798 9	Y	4362	4373 0	138			
SUGARLOAF 7475 4U			WELL #:	A 4H	RRCID ->	294668	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL DEPTH	10301	PERF.10925	- 20975		
09	49680 X	39882	-0-	-9798	-0-	28 1 11 4	31729 2 8114 9	Y	7376	7350 0	24 8	161		
10	46996 X	41432	-0-	-5564	-0-	28 1 8941 9	32463 2	Y	8128	8100 0	189			
11	45480 X	38018	-0-	-7462	-0-	11 1 7976 9	30031 2	Y	7251	7253 0	187			
12	42346 X	35178	-0-	-7168	-0-	2 1 6452 9	28724 2	Y	5865	5861 0	26 1	165		
*01	42346 X	36190	-0-	-6156	-0-	28618 2	7572 9	Y	6884	6818 0	231			
02	39480 X	33767	-0-	-5713	-0-	26802 2	6965 9	Y	6332	6363 0	200			
SUGARLOAF 7475 6U			WELL #:	A 6H	RRCID ->	294934	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	10173	PERF.10589	- 20492		
09	60210 X	47025	-0-	-13185	-0-	31 1 13 4	37893 2 9088 9	Y	8262	8215 0	33 8	180		
10	56637 X	41366	-0-	-15271	-0-	29 1 8025 9	33312 2	Y	7295	7305 0	170			
11	51960 X	47899	-0-	-4061	-0-	14 1 8914 9	38971 2	Y	8104	8065 0	209			
12	49383 X	45093	-0-	-4290	-0-	3 1 7329 9	37761 2	Y	6663	6655 0	29 1	188		
*01	49383 X	41676	-0-	-7707	-0-	34239 2	7437 9	Y	6761	6722 0	227			
02	44716 X	43521	-0-	-1195	-0-	35671 2	7850 9	Y	7136	7138 0	225			
SUGARLOAF 7475 7U			WELL #:	A 7H	RRCID ->	295149	COMPL. DATE	10/03/2023	TOTAL DEPTH	10486	PERF.10606	- 20086		
09	48840 X	37069	-0-	-11771	-0-	27 1 11 4	29648 2 7383 9	Y	6712	6674 0	25 8	147		
10	50468 X	37098	-0-	-13370	-0-	26 1 7332 9	29740 2	Y	6665	6657 0	155			
11	42870 X	32267	-0-	-10603	-0-	9 1 6504 9	25754 2	Y	5913	5915 0	153			
12	38688 X	32936	-0-	-5752	-0-	2 1 5658 9	27276 2	Y	5144	5131 0	21 1	145		
*01	38688 X	34016	-0-	-4672	-0-	27528 2	6488 9	Y	5898	5845 0	198			
02	35196 X	33852	-0-	-1344	-0-	27847 2	6005 9	Y	5459	5485 0	172			

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 9U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
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
		SUGARLOAF 7475 9U		WELL #: B 9H		RRCID -> 295216		COMPL. DATE 10/30/2023		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10943		- 20782		
09		60660 X	54119	-0-	-6541	-0-	35 1	45910 2	Y	7418	7308 0	81 8			161	
							14 4	8160 9								
10		57815 X	50929	-0-	-6886	-0-	38 1	43248 2	Y	6948	6947 0				162	
							7643 9									
11		55950 X	46131	-0-	-9819	-0-	15 1	39292 2	Y	6204	6206 0				160	
							6824 9									
12		55924 X	45266	-0-	-10658	-0-	3 1	39435 2	Y	5298	5287 0	22 1			149	
							5828 9									
*01		55924 X	43525	-0-	-12399	-0-	37298 2	6227 9	Y	5661	5620 0				190	
02		50512 X	42248	-0-	-8264	-0-	36376 2	5872 9	Y	5338	5359 0				169	
		SUGARLOAF 7475 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 295440		COMPL. DATE 08/06/2023		TOTAL DEPTH 10558		PERF.10847		- 20922		
09		56970 X	48526	-0-	-8444	-0-	29 1	41244 2	Y	6584	6510 0	70 8			143	
							11 4	7242 9								
10		52545 X	47974	-0-	-4571	-0-	36 1	40664 2	Y	6613	6602 0				154	
							7274 9									
11		49290 X	46599	-0-	-2691	-0-	15 1	39628 2	Y	6324	6315 0				163	
							6956 9									
12		50933 X	46996	-0-	-3937	-0-	3 1	41020 2	Y	5430	5417 0	23 1			153	
							5973 9									
*01		50933 X	47894	-0-	-3039	-0-	41346 2	6548 9	Y	5953	5906 0				200	
*02		45477 X	45477	-0-	-0-	-0-	39436 2	6041 9	Y	5492	5519 0				173	
		SUNNYSIDE STATE 2 9U		WELL #: C 9HU		RRCID -> 295530		COMPL. DATE 02/05/2024		TOTAL DEPTH 10497		PERF.10528		- 21821		
09		221760 X	53408	-0-	-168352	-0-	276 1	50198 2	Y	1796	1776 0	34 8			75	
							958 4	1976 9								
10		229152 X	113655	-0-	-115497	-0-	109694 2	3961 9	Y	3601	3583 0				93	
11		221760 X	108538	-0-	-113222	-0-	104195 2	780 4	Y	3239	3238 0				94	
							3563 9									
12		135036 X	121718	-0-	-13318	-0-	116995 2	975 4	Y	3407	3400 0				101	
							3748 9									
*01		134354 X	117704	-0-	-16650	-0-	112623 2	1460 4	Y	3292	3284 0				109	
							3621 9									
*02		119539 X	119539	-0-	-0-	-0-	116193 2	10 4	Y	3033	3054 0				88	
							3336 9									
		SUGARLOAF 7475 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 295608		COMPL. DATE 10/03/2023		TOTAL DEPTH 10364		PERF.10641		- 20372		
09		76140 X	43750	-0-	-32390	-0-	30 1	34676 2	Y	8211	8152 0	33 8			179	
							12 4	9032 9								
10		73501 X	43110	-0-	-30391	-0-	29 1	33823 2	Y	8416	8399 0				196	
							9258 9									
11		68130 X	34925	-0-	-33205	-0-	10 1	27466 2	Y	6772	6793 0				175	
							7449 9									
12		54219 X	36619	-0-	-17600	-0-	2 1	29763 2	Y	6231	6207 0	24 1			175	
							6854 9									
*01		54219 X	40773	-0-	-13446	-0-	32741 2	8032 9	Y	7302	7232 0				245	
02		41048 X	36050	-0-	-4998	-0-	29105 2	6945 9	Y	6314	6360 0				199	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 4HU RRCID -> 295621 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9895 - 20048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	317490 X	56980	-0-	-260510	-0-	300	1 50649	2 Y	4029	4036	0	20 8	171
10	328073 X	129102	-0-	-198971	-0-	1599	4 4432	9 Y	9011	8950	0		232
11	317490 X	106545	-0-	-210945	-0-	119190	2 9912	9 Y	7643	7654	0		221
12	139779 X	114174	-0-	-25605	-0-	97408	2 730	4 Y	7638	7632	0		227
*01	129797 X	102165	-0-	-27632	-0-	8407	9 874	4 Y	6941	6938	0		230
02	116704 X	92481	-0-	-24223	-0-	104898	2 8	4 Y	6622	6659	0		193

SUNNYSIDE STATE 2 10U WELL #: A 10HU RRCID -> 295792 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9891 - 19333

09	159780 X	35229	-0-	-124551	-0-	212	1 29600	2 Y	4735	4722	0	33 8	201
10	165106 X	83471	-0-	-81635	-0-	208	4 5209	9 Y	10897	10817	0		281
11	101520 X	72266	-0-	-29254	-0-	71484	2 11987	9 Y	9072	9090	0		263
12	96007 X	81360	-0-	-14647	-0-	61824	2 463	4 Y	10497	10448	0		312
*01	89373 X	75974	-0-	-13399	-0-	9979	9 577	4 Y	8705	8729	0		288
02	75516 X	66230	-0-	-9286	-0-	69236	2 849	4 Y	7868	7927	0		229

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: C 8HU RRCID -> 295925 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 10493 - 21402

09	165300 X	45406	-0-	-119894	-0-	278	1 43432	2 Y	1288	1272	0	25 8	54
10	170810 X	104945	-0-	-65865	-0-	279	4 1417	9 Y	2510	2499	0		65
11	165300 X	98864	-0-	-66436	-0-	102184	2 2761	9 Y	2237	2237	0		65
12	117180 X	103695	-0-	-13485	-0-	95686	2 717	4 Y	2187	2187	0		65
*01	113026 X	99113	-0-	-13913	-0-	2461	9 837	4 Y	2110	2105	0		70
02	94808 X	85777	-0-	-9031	-0-	100452	2 1239	4 Y	1858	1874	0		54

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 5HU RRCID -> 296035 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9545 - 19682

09	132480 X	56574	-0-	-75906	-0-	324	1 47807	2 Y	6613	6480	0	46 8	281
10	136896 X	65141	-0-	-71755	-0-	1169	4 7274	9 Y	7865	7943	0		203
11	132480 X	66939	-0-	-65541	-0-	56489	2 8652	9 Y	7843	7819	0		227
12	87575 X	68283	-0-	-19292	-0-	57879	2 433	4 Y	7680	7679	0		228
*01	81995 X	61881	-0-	-20114	-0-	8627	9 495	4 Y	7143	7134	0		237
02	62468 X	59474	-0-	-2994	-0-	59340	2 691	4 Y	7053	7084	0		206

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
PETROPLEX ENERGY INC.				660886										
QUINN 6		WELL #:		1H		RRCID -> 283361		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5220 X	9	-0-	-5211	-0-	9	3			N	-0-			69
10	5394 X	33	-0-	-5361	-0-	33	3			N	-0-			69
11	2730 X	42	-0-	-2688	-0-	42	3			N	-0-			69
12	2821 X	678	-0-	-2143	-0-	252	3	426	9	N	387	183	1	273
01	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6666	3	218	9	N	198	181	1	290
*02	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5644	3	325	9	N	295	424	1	161

POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC				668897		RRCID -> 298166		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
DIRE WOLF 70 WC A		WELL #:												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352		RRCID -> 279607		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 10870		PERF.11228 - 15628		
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		201HL										
09	3150 X	1715	-0-	-1435	-0-	1582	2	133	9	Y	121	103	0	49
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	149	165	0	33
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	104	106	0	31
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	111	124	0	18
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	125	113	0	30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	70	0	12

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		204HU		RRCID -> 281895		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 10673		PERF.11145 - 15545		
09	8550 X	5642	-0-	-2908	-0-	4006	2	1636	9	Y	1487	1273	0	400
10	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	1619	1788	0	231
11	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	1138	1157	0	212
12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	1219	1360	0	71
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	1466	1332	0	205
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	635	830	0	10

BRIGHAM FUENTE		WELL #:		4402HL		RRCID -> 282219		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10849		PERF.11000 - 18200		
09	26910 X	16760	-0-	-10150	-0-	14234	3	2526	9	Y	2296	2341	1	155
10	26443 X	16447	-0-	-9996	-0-	13833	3	2614	9	Y	2376	2314	1	217
11	24960 X	16736	-0-	-8224	-0-	14346	3	2390	9	Y	2173	2226	1	164
12	26288 X	16737	-0-	-9551	-0-	14229	3	2508	9	Y	2280	2231	1	213
01	26288 X	16259	-0-	-10029	-0-	13843	3	2416	9	Y	2196	2070	1	339
02	22064 X	15501	-0-	-6563	-0-	13291	3	2210	9	Y	2009	2146	1	202

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		209HL		RRCID -> 282283		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11009 - 15672		
09	3000 N	3921	-0-	921	4297	3816	2	105	9	Y	95	81	0	31
10	3100 N	2421	-0-	-679	3618	2283	2	138	9	Y	125	138	0	18
11	4908 X	1290	-0-	-3618	-0-	1199	2	91	9	Y	83	85	0	16
12	2759 X	2405	-0-	-354	-0-	2315	2	90	9	Y	82	91	0	7
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3727	2	153	9	Y	139	126	0	20
02	3668 X	2322	-0-	-1346	-0-	2278	2	44	9	Y	40	53	0	7

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 212HU		RRCID ->	282284	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL	DEPTH	10612	PERF.	10740	-	15440	
M	O	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			
09	6930 X	5666	-0-	-1264	-0-	4534	2	1132	9	Y	1029	881	0	1 8	314
10	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	9078	2	1317	9	Y	1197	1321	0		190
11	8730 X	5893	-0-	-2837	-0-	4969	2	924	9	Y	840	854	0		176
12	9021 X	7117	-0-	-1904	-0-	6197	2	920	9	Y	836	933	0		79
01	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	8897	2	1181	9	Y	1074	976	0		177
02	9380 X	5921	-0-	-3459	-0-	5438	2	483	9	Y	439	577	0		39

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 214HU		RRCID ->	282285	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.	10810	-	15426	
09	10320 X	7541	-0-	-2779	-0-	6244	2	1297	9	Y	1179	1009	0	1 8	288
10	15531 X	13861	-0-	-1670	-0-	12354	2	1507	9	Y	1370	1513	0		145
11	15030 X	7759	-0-	-7271	-0-	6707	2	1052	9	Y	956	971	0		130
12	15531 X	8241	-0-	-7290	-0-	7211	2	1030	9	Y	936	1045	0		21
01	13857 X	7317	-0-	-6540	-0-	5956	2	1361	9	Y	1237	1124	0		134
02	12516 X	1312	-0-	-11204	-0-	623	2	689	9	Y	626	760	0		-0-

BRIGHAM FUENTE		WELL #: 4401HU		RRCID ->	282389	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL	DEPTH	10999	PERF.	11200	-	18255	
09	25617 X	25617	-0-	-0-	-0-	23296	3	2321	9	Y	2110	2146	1		142
10	26029 X	26029	-0-	-0-	-0-	23590	3	2439	9	Y	2217	2156	1		203
11	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	21664	3	2166	9	Y	1969	2024	1		148
12	24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	21987	3	2328	9	Y	2116	2066	1		198
01	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	18328	3	1972	9	Y	1793	1714	1		277
02	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	19245	3	2074	9	Y	1885	1972	1		190

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 207HL		RRCID ->	282450	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11099	-	15639	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2338				Y	-0-					91
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2338				Y	-0-					91
11	T. A.	2806	-0-	2806	5144	2720	2	86	9	Y	78	79	0		90
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5144				Y	-0-					90
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5144				Y	-0-					90
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	2512				Y	NO RPT					90

LONG YUENGLING		WELL #: L 03H		RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10820	-	18434	
09	25350 X	20809	-0-	-4541	-0-	19089	3	1720	9	Y	1564	1494	0	10 8	166
10	30679 X	30679	-0-	-0-	-0-	28140	3	2539	9	Y	2308	2285	0	11 8	178
11	28820 X	28820	-0-	-0-	-0-	26276	3	2544	9	Y	2313	2251	0	1 8	239
12	27913 X	27913	-0-	-0-	-0-	25226	3	2687	9	Y	2443	2503	0	1 8	178
01	30690 X	29134	-0-	-1556	-0-	26352	3	2782	9	Y	2529	2505	0		202
02	27720 X	20065	-0-	-7655	-0-	18153	3	1912	9	Y	1738	1855	0	5 8	80

ACE		WELL #: L 06H		RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.	10321	-	18020	
09	24090 X	21515	-0-	-2575	-0-	19632	3	1883	9	N	1712	1757	0	10 8	207
10	24893 X	23413	-0-	-1480	-0-	21089	3	2324	9	N	2113	2182	0	9 8	129
11	23400 X	21091	-0-	-2309	-0-	19323	3	1768	9	N	1607	1563	0	3 8	170
12	24180 X	19340	-0-	-4840	-0-	17677	3	1663	9	N	1512	1608	0	3 8	71
01	23529 X	20689	-0-	-2840	-0-	18732	3	1957	9	N	1779	1752	0		98
02	21140 X	18888	-0-	-2252	-0-	17069	3	1819	9	N	1654	1613	0	9 8	130

UINTA		WELL #: C101H		RRCID ->	283238	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	11152	PERF.	11234	-	19053	
09	36570 X	21694	-0-	-14876	-0-	20822	3	872	9	Y	793	788	0	9 8	52
10	32581 X	16742	-0-	-15839	-0-	15748	3	994	9	Y	904	881	0	5 8	70
11	33090 X	15416	-0-	-17674	-0-	14286	3	1130	9	Y	1027	1024	0	1 8	72
12	34193 X	15657	-0-	-18536	-0-	14518	3	1139	9	Y	1035	999	0	1 8	107
01	34193 X	16840	-0-	-17353	-0-	16037	3	803	9	Y	730	776	0		61
02	20244 X	16933	-0-	-3311	-0-	16021	3	912	9	Y	829	816	0	5 8	69

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
RANGER		WELL #: L 07H		RRCID -> 283585		COMPL. DATE 09/26/2017		TOTAL DEPTH 10948		PERF.11363		- 20920		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1047 3	868 9	Y	789	790 0	1 8			13
10	2077 X	1981	-0-	-96	-0-	1095 3	886 9	Y	805	797 0				21
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2055 3	825 9	Y	750	757 0				14
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	2750 3	909 9	Y	826	821 0				19
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	2660 3	900 9	Y	818	822 0				15
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	2624 3	865 9	Y	786	790 0	1 8			10

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 283600		COMPL. DATE 05/28/2017		TOTAL DEPTH 10882		PERF.11259		- 20829		
09	24810 X	24602	-0-	-208	-0-	21911 3	2691 9	Y	2446	2365 0	8 8			284
10	25637 X	24779	-0-	-858	-0-	22215 3	2564 9	Y	2331	2349 0	7 8			259
11	24810 X	22836	-0-	-1974	-0-	20314 3	2522 9	Y	2293	2202 0	2 8			348
12	25420 X	23926	-0-	-1494	-0-	21392 3	2534 9	Y	2304	2394 0	3 8			255
01	25420 X	22250	-0-	-3170	-0-	20103 3	2147 9	Y	1952	2034 0				173
02	22960 X	17306	-0-	-5654	-0-	15595 3	1711 9	Y	1555	1546 0	8 8			174

LONG YUENGLING		WELL #: U 04H		RRCID -> 283646		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 10252		PERF.10556		- 18280		
09	105 X	105	-0-	-0-	-0-	103 3	2 9	Y	2	58 0	2 8			-0-
10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	95 3	19 9	Y	17	16 0				1
11	5190 X	25	-0-	-5165	-0-	7 3	18 9	Y	16	15 0				2
12	5363 X	168	-0-	-5195	-0-	61 3	107 9	Y	97	92 0				7
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	339	319 0				27
02	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	10675 3	2382 9	Y	2165	2087 0	5 8			100

BRECKENRIDGE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283650		COMPL. DATE 07/15/2017		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10350		- 18070		
09	25410 X	24986	-0-	-424	-0-	23325 3	1661 9	N	1510	1628 0	8 8			134
10	26257 X	25970	-0-	-287	-0-	24103 3	1867 9	N	1697	1678 0	9 8			144
11	25410 X	21292	-0-	-4118	-0-	19790 3	1502 9	N	1365	1384 0	2 8			123
12	25916 X	20817	-0-	-5099	-0-	19259 3	1558 9	N	1416	1354 0	2 8			183
01	25978 X	19702	-0-	-6276	-0-	18337 3	1365 9	N	1241	1264 0				160
02	23464 X	19856	-0-	-3608	-0-	18303 3	1553 9	N	1412	1385 0	11 8			176

RANGER		WELL #: B106H		RRCID -> 283882		COMPL. DATE 09/26/2017		TOTAL DEPTH 11045		PERF.11345		- 21030		
09	17040 X	17040	-0-	-0-	-0-	14163 3	2877 9	Y	2615	2614 0	7 8			45
10	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	14812 3	2937 9	Y	2670	2637 0	6 8			72
11	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	12876 3	2599 9	Y	2363	2385 0	2 8			48
12	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	14659 3	2786 9	Y	2533	2516 0	2 8			63
01	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	13943 3	2754 9	Y	2504	2516 0				51
02	16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	13678 3	2643 9	Y	2403	2410 0	8 8			36

PIPEWORKS		WELL #: B 05H		RRCID -> 283902		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11220		- 18597		
09	24540 X	21476	-0-	-3064	-0-	19717 3	1759 9	Y	1599	1583 0	11 8			121
10	25358 X	22093	-0-	-3265	-0-	20226 3	1867 9	Y	1697	1673 0	7 8			138
11	21210 X	19267	-0-	-1943	-0-	17677 3	1590 9	Y	1445	1437 0	2 8			144
12	22196 X	19997	-0-	-2199	-0-	18178 3	1819 9	Y	1654	1654 0	2 8			142
01	22196 X	21909	-0-	-287	-0-	21199 3	710 9	Y	645	735 0				52
02	20048 X	18443	-0-	-1605	-0-	17924 3	519 9	Y	472	474 0	11 8			39

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	27697 X	27697	-0-	-0-	-0-	25809 3	1888 9	Y	1716	1695 0	13 8	130	
10	27435 X	27057	-0-	-378	-0-	25293 3	1764 9	Y	1604	1596 0	8 8	130	
11	26940 X	25373	-0-	-1567	-0-	23584 3	1789 9	Y	1626	1591 0	3 8	162	
12	28613 X	28040	-0-	-573	-0-	26096 3	1944 9	Y	1767	1775 0	3 8	151	
01	28613 X	20097	-0-	-8516	-0-	17516 3	2581 9	Y	2346	2308 0		189	
02	25844 X	22148	-0-	-3696	-0-	19536 3	1 4	Y	2374	2352 0	11 8	200	
						2611 9							

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

09	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	14320 3	1383 9	Y	1257	1162 0	8 8	197
10	17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	15649 3	1728 9	Y	1571	1571 0	7 8	190
11	13650 X	13477	-0-	-173	-0-	12727 3	750 9	Y	682	691 0	2 8	179
12	16213 X	14969	-0-	-1244	-0-	13260 3	1709 9	Y	1554	1494 0	2 8	237
01	17391 X	9112	-0-	-8279	-0-	7792 3	1320 9	Y	1200	1158 0		279
02	15708 X	10462	-0-	-5246	-0-	10022 3	440 9	Y	400	566 0	8 8	105

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

09	21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	17754 3	3775 9	Y	3432	3431 0	9 8	41
10	22423 X	22423	-0-	-0-	-0-	18567 3	3856 9	Y	3505	3462 0	7 8	77
11	19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	16140 3	3411 9	Y	3101	3131 0	2 8	45
12	20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	16455 3	3588 9	Y	3262	3240 0	2 8	65
01	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	14275 3	3401 9	Y	3092	3107 0		50
02	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	14084 3	3274 9	Y	2976	2988 0	8 8	30

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

09	16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	15443 3	1458 9	N	1325	1235 0	52 8	269
10	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	11012 3	1574 9	N	1431	1472 0	3 8	225
11	10890 X	-0-	-0-	-10890	-0-			N	1013	922 0		316
12	11253 X	10902	-0-	-351	-0-	9674 3	1228 9	N	1116	1119 0	1 8	312
01	11253 X	9955	-0-	-1298	-0-	8824 3	1131 9	N	1028	1084 0		256
02	10164 X	8721	-0-	-1443	-0-	7848 3	873 9	N	794	810 0	3 8	237

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

09	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9052 3	452 9	Y	411	408 0	4 8	78
10	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	9466 3	462 9	Y	420	412 0	4 8	82
11	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	8229 3	367 9	Y	334	336 0	1 8	79
12	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	9374 3	409 9	Y	372	369 0	1 8	81
01	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	9434 3	421 9	Y	383	385 0		79
02	T. A.	9717	-0-	9717	9717	9307 3	410 9	Y	373	370 0	5 8	77

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10808		PERF.11026 - 20747						
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	
09	35677 X	35677	-0-	-0-	-0-	32940	3	2737	9	Y	2488	2478	0	16	8	27
10	37240 X	37240	-0-	-0-	-0-	34447	3	2793	9	Y	2539	2500	0	13	8	53
11	30259 X	30259	-0-	-0-	-0-	27872	3	2387	9	Y	2170	2188	0	4	8	31
12	31107 X	31107	-0-	-0-	-0-	28662	3	2445	9	Y	2223	2205	0	4	8	45
01	28110 X	28110	-0-	-0-	-0-	25807	3	2303	9	Y	2094	2105	0			34
02	27691 X	27691	-0-	-0-	-0-	25462	3	2229	9	Y	2026	2025	0	14	8	21

RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 10764		PERF.11311 - 20730						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER		WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10905 - 20956						
09	4170 X	2969	-0-	-1201	-0-	2369	3	600	9	Y	545	545	0	1	8	3
10	4309 X	3088	-0-	-1221	-0-	2477	3	611	9	Y	555	549	0	1	8	8
11	4170 X	2695	-0-	-1475	-0-	2154	3	541	9	Y	492	497	0			3
12	4309 X	3463	-0-	-846	-0-	2837	3	626	9	Y	569	565	0			7
01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3283	3	674	9	Y	613	616	0			4
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	2786	3	581	9	Y	528	530	0	2	8	-0-

RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11111		PERF.11408 - 21039						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER		WELL #: L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 10935		PERF.11307 - 20754						
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RANGER		WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11062 - 20851						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11674 - 18954						
09	15180 X	13411	-0-	-1769	-0-	12579	3	832	9	Y	756	746	0	7	8	87
10	15686 X	13340	-0-	-2346	-0-	12479	3	861	9	Y	783	777	0	7	8	86
11	15180 X	10651	-0-	-4529	-0-	9921	3	730	9	Y	664	647	0	2	8	101
12	13857 X	12069	-0-	-1788	-0-	11234	3	835	9	Y	759	774	0	2	8	84
01	13857 X	12036	-0-	-1821	-0-	11216	3	820	9	Y	745	763	0			66
02	12516 X	7650	-0-	-4866	-0-	7027	3	623	9	Y	566	563	0	6	8	63

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352													
JOLLY				WELL #:	1201BH	RRCID ->	284475	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.10437	- 17958			
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			
09		10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	8770	3	1730	9	Y	1573	1516	0	6	8	150
10		12586 X	3313	-0-	-9273	-0-	2746	3	567	9	Y	515	578	0	2	8	85
11		12300 X	5035	-0-	-7265	-0-	4703	3	332	9	Y	302	344	0	1	8	42
12		12710 X	9121	-0-	-3589	-0-	8059	3	1062	9	Y	965	935	0	2	8	70
01		12710 X	12663	-0-	-47	-0-	11538	3	1125	9	Y	1023	1025	0			68
02		10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	9611	3	1378	9	Y	1253	1228	0	9	8	84

IRON CITY STATE				WELL #:	L 05H	RRCID ->	284479	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL	DEPTH	10169	PERF.10475	- 18080			
09		96700 X	96700	-0-	-0-	-0-	93365	3	3335	9	Y	3032	2952	0	40	8	227
10		97530 X	97530	-0-	-0-	-0-	94272	3	3258	9	Y	2962	2967	0	38	8	184
11		75367 X	75367	-0-	-0-	-0-	73156	3	2211	9	Y	2010	1954	0	10	8	230
12		91894 X	91894	-0-	-0-	-0-	88697	3	3197	9	Y	2906	2944	0	13	8	179
01		76486 X	76486	-0-	-0-	-0-	73452	3	3034	9	Y	2758	2722	0			215
02		76229 X	76229	-0-	-0-	-0-	73197	3	3032	9	Y	2756	2646	0	39	8	286

HARRISON STATE C20				WELL #:	1402H	RRCID ->	284480	COMPL. DATE	12/18/2016	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.11345	- 18298			
09		6150 X	5637	-0-	-513	-0-	4390	3	17	4	Y	1118	1186	0	2	8	161
							1230	9									
10		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	2452	3	942	9	Y	856	830	0	1	8	186
11		7260 X	5317	-0-	-1943	-0-	3254	3	2063	9	Y	1875	1867	0			194
12		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	6506	3	2078	9	Y	1889	1855	0	1	8	227
01		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	6452	3	1811	9	Y	1646	1719	0			154
02		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	6185	3	1852	9	Y	1684	1684	0	3	8	151

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	U 04H	RRCID ->	284481	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.11240	- 20142			
09		11520 X	8835	-0-	-2685	-0-	7580	3	1255	9	Y	1141	1137	0	3	8	47
10		11718 X	10359	-0-	-1359	-0-	8922	3	1437	9	Y	1306	1299	0	3	8	51
11		11400 X	9130	-0-	-2270	-0-	7773	3	1357	9	Y	1234	1229	0	1	8	55
12		11780 X	9874	-0-	-1906	-0-	8523	3	1351	9	Y	1228	1227	0	1	8	55
01		12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	10843	3	1700	9	Y	1545	1500	0			100
02		10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	8990	3	1135	9	Y	1032	1026	0	5	8	101

QUEEN CITY				WELL #:	0302BH	RRCID ->	284491	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL	DEPTH	8182	PERF.11365	- 18670			
09		24060 X	17287	-0-	-6773	-0-	16012	3	1275	9	N	1159	1194	0	6	8	280
10		24862 X	17241	-0-	-7621	-0-	16028	3	1213	9	N	1103	1035	0	5	8	343
11		24060 X	16055	-0-	-8005	-0-	14783	3	1272	9	N	1156	1125	0	2	8	372
12		23715 X	15816	-0-	-7899	-0-	14666	3	1150	9	N	1045	1089	0	2	8	326
01		17856 X	9359	-0-	-8497	-0-	8641	3	718	9	N	653	685	0			294
02		16128 X	12814	-0-	-3314	-0-	11756	3	1058	9	N	962	914	0	5	8	337

THUNDER CANYON				WELL #:	0204H	RRCID ->	284494	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL	DEPTH	10533	PERF.10971	- 18294			
09		70809 X	70809	-0-	-0-	-0-	66988	3	3821	9	Y	3474	3437	0	36	8	367
10		73025 X	73025	-0-	-0-	-0-	69154	3	3871	9	Y	3519	3650	0	32	8	204
11		59957 X	59957	-0-	-0-	-0-	56513	3	3444	9	Y	3131	2969	0	9	8	357
12		66330 X	66330	-0-	-0-	-0-	62626	3	3704	9	Y	3367	3389	0	10	8	325
01		50642 X	50642	-0-	-0-	-0-	47565	3	3077	9	Y	2797	2824	0			298
02		50070 X	50070	-0-	-0-	-0-	46799	3	3271	9	Y	2974	2887	0	35	8	350

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
GREAT DIVIDE		WELL #:		1402BR	RRCID ->	284497	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	10400 - 15340	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	7770 X	5676	-0-	-2094	-0-	5480 3	196 9	Y	178	187 0	2 8	13	
10	8029 X	5076	-0-	-2953	-0-	4811 3	265 9	Y	241	237 0	2 8	15	
11	7770 X	3401	-0-	-4369	-0-	3265 3	136 9	Y	124	125 0		14	
12	7719 X	5588	-0-	-2131	-0-	5071 3	517 9	Y	470	455 0		29	
01	7068 X	3789	-0-	-3279	-0-	3195 3	594 9	Y	540	527 0		42	
02	5292 X	4074	-0-	-1218	-0-	3688 3	386 9	Y	351	355 0	1 8	37	

RENEGADE		WELL #:		L 02H	RRCID ->	284501	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	11080 - 19144	
09	10200 X	495	-0-	-9705	-0-	495 3		N	-0-			170	
10	3069 X	343	-0-	-2726	-0-	343 3		N	-0-			170	
11	1080 X	210	-0-	-870	-0-	210 3		N	-0-			170	
12	1116 X	283	-0-	-833	-0-	283 3		N	-0-			170	
01	1116 X	81	-0-	-1035	-0-	81 3		N	-0-			170	
02	476 X	238	-0-	-238	-0-	238 3		N	-0-			170	

STEAMWORKS		WELL #:		0301BH	RRCID ->	284503	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	11038 - 12760	
09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4048 3	231 9	Y	210	201 0	3 8	32	
10	4309 X	3712	-0-	-597	-0-	3503 3	209 9	Y	190	194 0	2 8	26	
11	4170 X	2752	-0-	-1418	-0-	2412 3	340 9	Y	309	285 0	1 8	49	
12	4433 X	3193	-0-	-1240	-0-	2486 3	707 9	Y	643	597 0	1 8	94	
01	4433 X	3105	-0-	-1328	-0-	2217 3	888 9	Y	807	737 0		164	
02	4004 X	2803	-0-	-1201	-0-	2179 3	624 9	Y	567	641 0	2 8	88	

RENEGADE		WELL #:		0302BH	RRCID ->	284529	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	10871	PERF.	11249 - 18613	
09	21340 X	21340	-0-	-0-	-0-	20261 3	1079 9	N	981	972 0	10 8	21	
10	16120 X	14271	-0-	-1849	-0-	13591 3	680 9	N	618	619 0	5 8	15	
11	15600 X	9503	-0-	-6097	-0-	8811 3	692 9	N	629	605 0	1 8	38	
12	16120 X	12354	-0-	-3766	-0-	11648 3	706 9	N	642	652 0	1 8	27	
01	16120 X	3408	-0-	-12712	-0-	3283 3	125 9	N	114	128 0		13	
02	14560 X	9531	-0-	-5029	-0-	8854 3	677 9	N	615	586 0	4 8	38	

HARPOON		WELL #:		L 05H	RRCID ->	284530	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	10411 - 18040	
09	12990 X	8767	-0-	-4223	-0-	6427 3	2340 9	Y	2127	2083 0	3 8	161	
10	13423 X	9179	-0-	-4244	-0-	7034 3	2145 9	Y	1950	1986 0	3 8	122	
11	12990 X	7104	-0-	-5886	-0-	5530 3	1574 9	Y	1431	1387 0	1 8	165	
12	22177 X	22177	-0-	-0-	-0-	19713 3	2464 9	Y	2240	2264 0	3 8	138	
01	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	10085 3	744 9	Y	676	761 0		53	
02	17397 X	17397	-0-	-0-	-0-	15303 3	2094 9	Y	1904	1748 0	10 8	199	

RENEGADE		WELL #:		U 03H	RRCID ->	284547	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10910 - 18982	
09	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	6601 3	1725 9	N	1568	1566 0	4 8	94	
10	6107 X	5700	-0-	-407	-0-	4576 3	1124 9	N	1022	1031 0	2 8	83	
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			N	-0-			83	
12	8618 X	1205	-0-	-7413	-0-	878 3	327 9	N	297	302 0		78	
01	8618 X	474	-0-	-8144	-0-	384 3	90 9	N	82	92 0		68	
02	7784 X	1292	-0-	-6492	-0-	881 3	411 9	N	374	358 0		84	

THUNDER CANYON		WELL #:		C107SL	RRCID ->	284570	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	11098 - 19040	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1085	3	306	9	Y	278	257	0			21
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	273	277	0			17
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2269	3	322	9	Y	293	276	0			34
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1887	3	127	9	Y	115	142	0			7
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2465	3	40	9	Y	36	40	0			3
02	2408 X	1763	-0-	-645	-0-	1531	3	232	9	Y	211	191	0	1	8	22

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

09	15450 X	8327	-0-	-7123	-0-	7224	3	1103	9	Y	1003	1019	0	3	8	66
10	21080 X	6653	-0-	-14427	-0-	5728	3	925	9	Y	841	839	0	2	8	66
11	20400 X	9259	-0-	-11141	-0-	8048	3	1211	9	Y	1101	1089	0	1	8	77
12	21080 X	9402	-0-	-11678	-0-	8179	3	1223	9	Y	1112	1073	0	1	8	115
01	13671 X	11638	-0-	-2033	-0-	10661	3	977	9	Y	888	929	0			74
02	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	11258	3	1167	9	Y	1061	1042	0	4	8	89

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

09	12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	12075	3	328	9	Y	298	289	0	5	8	22
10	12927 X	12227	-0-	-700	-0-	11921	3	306	9	Y	278	276	0	4	8	20
11	12900 X	10007	-0-	-2893	-0-	9776	3	1	4	Y	209	209	0	1	8	19
						230	9									
12	13330 X	11395	-0-	-1935	-0-	11105	3	290	9	Y	264	264	0	1	8	18
01	13330 X	11345	-0-	-1985	-0-	11073	3	272	9	Y	247	240	0			25
02	11564 X	11067	-0-	-497	-0-	10772	3	295	9	Y	268	269	0	5	8	19

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
JAMES 02		WELL #: 1404		RRCID -> 284703		COMPL. DATE 03/01/2013				TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882						
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	195	330	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARRISON STATE C20		WELL #: 1401		RRCID -> 284716		COMPL. DATE 03/12/2013				TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178						
09	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	899	3	3	4	Y	139	137	0		20
							153	9								
10	970	X	970	-0-	-0-	-0-	786	3	184	9	Y	167	151	0		36
11	810	X	504	-0-	-306	-0-	363	3	141	9	Y	128	151	0		13
12	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1156	3	226	9	Y	205	193	0		25
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	991	3	169	9	Y	154	165	0		14
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1149	3	211	9	Y	192	188	0	1 8	17

STEAMWORKS		WELL #: 0304H		RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275						
09	14610	X	11931	-0-	-2679	-0-	10053	3	1878	9	Y	1707	1703	0	7 8	264
10	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	15007	3	2677	9	Y	2434	2359	0	6 8	333
11	15990	X	15970	-0-	-20	-0-	13796	3	2174	9	Y	1976	1991	0	2 8	316
12	16523	X	15080	-0-	-1443	-0-	13252	3	1828	9	Y	1662	1732	0	2 8	244
01	17670	X	8814	-0-	-8856	-0-	7739	3	1075	9	Y	977	1022	0		199
02	15960	X	12306	-0-	-3654	-0-	10749	3	1557	9	Y	1415	1387	0	7 8	220

SANDLOT STATE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041						
09	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12580	3	28	9	Y	25	20	0	5 8	46
10	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12482	3	25	9	Y	23	19	0	4 8	46
11	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10090	3	1	4	Y	15	14	0	1 8	46
							17	9								
12	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11517	3	21	9	Y	19	18	0	1 8	46
01	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10583	3	15	9	Y	14	14	0		46
02	T. A.		10295	-0-	10295	10295	10272	3	23	9	Y	21	16	0	5 8	46

SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254						
09	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	21400	3	32	9	Y	29	20	0	8 8	8
10	23188	X	21319	-0-	-1869	-0-	21291	3	28	9	Y	25	19	0	7 8	7
11	22440	X	17128	-0-	-5312	-0-	17109	3	1	4	Y	16	14	0	2 8	7
							18	9								
12	23188	X	19668	-0-	-3520	-0-	19646	3	22	9	Y	20	18	0	2 8	7
01	23188	X	17871	-0-	-5317	-0-	17853	3	1	4	Y	15	14	0		8
							17	9								
02	19992	X	17546	-0-	-2446	-0-	17521	3	25	9	Y	23	16	0	8 8	7

SMR		WELL #: U 08H		RRCID -> 284894		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516						
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	2779	3	479	9	N	435	431	0	1 8	25
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2220	3	447	9	N	406	413	0	1 8	17
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3024	3	713	9	N	648	643	0		22
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3537	3	883	9	N	803	793	0	1 8	31
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	537	532	0		36
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2939	3	94	9	N	85	115	0	2 8	4

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

09	24099 X	24099	-0-	-0-	-0-	-0-	19712	3	4387	9	N	3988	3954	0	8	8	227
10	29079 X	29079	-0-	-0-	-0-	-0-	23421	3	5658	9	N	5144	5151	0	8	8	212
11	30436 X	30436	-0-	-0-	-0-	-0-	24108	3	6328	9	N	5753	5765	0	3	8	197
12	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	-0-	18629	3	4995	9	N	4541	4561	0	2	8	175
01	19909 X	19909	-0-	-0-	-0-	-0-	16322	3	3587	9	N	3261	3219	0			217
02	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	-0-	13965	3	3801	9	N	3455	3499	0	7	8	166

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

09	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	-0-	15787	3	568	9	Y	516	502	0	6	8	78
10	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	-0-	15654	3	530	9	Y	482	481	0	5	8	74
11	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	-0-	12753	3	1	4	Y	364	364	0	1	8	73
							400	9									
12	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	-0-	14511	3	504	9	Y	458	459	0	2	8	70
01	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	-0-	13430	3	418	9	Y	380	368	0			82
02	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	-0-	11555	3	377	9	Y	343	346	0	6	8	73

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
HARPOON		WELL #: 1401BH		RRCID -> 285367		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10208		PERF.10732		- 18201		
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
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2989	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	4371 X	951	-0-	-3420	-0-	921	3	30	9	Y	27	25	0	2
11	4230 X	2403	-0-	-1827	-0-	2403	3			Y	-0-	2	0	-0-
12	4371 X	2731	-0-	-1640	-0-	2731	3			Y	-0-			-0-
01	3937 X	402	-0-	-3535	-0-	402	3			Y	-0-			-0-
02	2800 X	2690	-0-	-110	-0-	2689	3	1	9	Y	1	1	8	-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10769		PERF.11173		- 21225		
09	19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	16465	3	2679	9	N	2435	2411	0	139
10	23014 X	23014	-0-	-0-	-0-	19563	3	3451	9	N	3137	3140	0	129
11	23995 X	23995	-0-	-0-	-0-	20136	3	3859	9	N	3508	3515	0	120
12	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	20686	3	4378	9	N	3980	3944	0	154
01	20166 X	20166	-0-	-0-	-0-	16799	3	3367	9	N	3061	3011	0	204
02	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	15036	3	3541	9	N	3219	3261	0	155

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11164		PERF.11415		- 21140		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B106SL		RRCID -> 285432		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 11111		PERF.11357		- 21255		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE		WELL #: U 01H		RRCID -> 285457		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10765		- 17049		
09	26107 X	26107	-0-	-0-	-0-	24614	3	1493	9	Y	1357	1326	0	35
10	26028 X	26028	-0-	-0-	-0-	24625	3	1403	9	Y	1275	1276	0	26
11	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	19842	3	1	4	Y	951	953	0	22
						1046	9							
12	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	22723	3	1328	9	Y	1207	1212	0	14
01	21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	20853	3	1	4	Y	992	960	0	46
						1091	9							
02	21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	20125	3	1152	9	Y	1047	1063	0	20

SANDLOT STATE		WELL #: B101SL		RRCID -> 285471		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 10660		PERF.11220		- 17430		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: B101 H		RRCID -> 285600		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490								
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
09		13920 X	9393	-0-	-4527	-0-	7918 3	1475 9	Y	1341	1308 0	5 8			245	
10		14384 X	6753	-0-	-7631	-0-	5424 3	1329 9	Y	1208	1161 0	3 8			289	
11		14130 X	6800	-0-	-7330	-0-	5429 3	1371 9	Y	1246	1350 0	1 8			184	
12		14601 X	10402	-0-	-4199	-0-	8471 3	1931 9	Y	1755	1720 0	2 8			217	
01		14601 X	13422	-0-	-1179	-0-	11102 3	2320 9	Y	2109	2035 0				291	
02		8764 X	6693	-0-	-2071	-0-	5545 3	1148 9	Y	1044	1112 0	5 8			218	

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: B307 H		RRCID -> 285601		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910								
09		45877 X	45877	-0-	-0-	-0-	42182 3	3695 9	Y	3359	3302 0	29 8			138	
10		44543 X	44543	-0-	-0-	-0-	40837 3	3706 9	Y	3369	3357 0	19 8			131	
11		43998 X	43998	-0-	-0-	-0-	40448 3	3550 9	Y	3227	3208 0	6 8			144	
12		40647 X	40647	-0-	-0-	-0-	37427 3	3220 9	Y	2927	2934 0	6 8			131	
01		44886 X	44886	-0-	-0-	-0-	40788 3	4098 9	Y	3725	3615 0				241	
02		38369 X	38369	-0-	-0-	-0-	35536 3	2833 9	Y	2575	2542 0	23 8			251	

SANDLOT STATE		WELL #: U 05H		RRCID -> 285784		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054								
09		24999 X	24999	-0-	-0-	-0-	23506 3	1493 9	Y	1357	1328 0	9 8			62	
10		24589 X	24589	-0-	-0-	-0-	23197 3	1392 9	Y	1265	1266 0	8 8			53	
11		19835 X	19835	-0-	-0-	-0-	18792 3	1 4	Y	947	949 0	2 8			49	
							1042 9									
12		22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	21579 3	1328 9	Y	1207	1212 0	2 8			42	
01		18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	17988 3	1 4	Y	854	827 0				69	
							939 9									
02		18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	17577 3	1010 9	Y	918	933 0	8 8			46	

SANDLOT STATE		WELL #: B107SL		RRCID -> 285785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498								
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: C207SL		RRCID -> 285843		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112								
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

SANDLOT STATE		WELL #: B105SL		RRCID -> 285869		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431								
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SANDLOT STATE		WELL #: L 06H		RRCID -> 285898		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10506		PERF.11055		- 17259				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
09	17875	X	17875	-0-	-0-	17323	3	552	9	Y	502	488	0	7	8	16
10	19623	X	17611	-0-	-2012	17096	3	515	9	Y	468	465	0	6	8	13
11	18990	X	14235	-0-	-4755	13850	3	1	4	Y	349	349	0	2	8	11
12	19623	X	16395	-0-	-3228	15904	3	491	9	Y	446	446	0	2	8	9
01	19282	X	15016	-0-	-4266	14614	3	402	9	Y	365	354	0			20
02	16688	X	14616	-0-	-2072	14184	3	432	9	Y	393	395	0	7	8	11

SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID -> 286196		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 10536		PERF.10945		- 16969				
09	27210	X	25890	-0-	-1320	25492	3	398	9	Y	362	347	0	10	8	44
10	30721	X	25712	-0-	-5009	25339	3	373	9	Y	339	333	0	8	8	42
11	29730	X	20226	-0-	-9504	19957	3	1	4	Y	244	243	0	2	8	41
12	30721	X	20949	-0-	-9772	20642	3	307	9	Y	279	279	0	2	8	39
01	28334	X	20235	-0-	-8099	19968	3	1	4	Y	242	234	0			47
02	24164	X	18432	-0-	-5732	18159	3	273	9	Y	248	245	0	9	8	41

SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID -> 286500		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10963		- 16928				
09	15296	X	15296	-0-	-0-	14810	3	486	9	Y	442	430	0	6	8	46
10	16771	X	15069	-0-	-1702	14616	3	453	9	Y	412	409	0	5	8	44
11	16230	X	12178	-0-	-4052	11840	3	1	4	Y	306	307	0	1	8	42
12	16771	X	14027	-0-	-2744	13596	3	431	9	Y	392	392	0	2	8	40
01	16492	X	6512	-0-	-9980	6333	3	179	9	Y	163	158	0			45
02	14280	X	8488	-0-	-5792	8231	3	257	9	Y	234	236	0	4	8	39

UB		WELL #: C108H		RRCID -> 286501		COMPL. DATE 02/06/2019		TOTAL DEPTH 11133		PERF.11451		- 19205				
09	240	N	25	-0-	-215	10	3	15	9	Y	14	17	0	1	8	1
10	589	N	-0-	-0-	-589					Y	65	61	0			5
11	450	N	-0-	-0-	-450					Y	63	64	0			4
12	31	N	-0-	-0-	-31					Y	85	80	0			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	99	100	0			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	115	113	0			10

IRON CITY STATE		WELL #: C105SL		RRCID -> 286502		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10907		- 18668				
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHORT YUENGLING		WELL #: B101H		RRCID -> 286503		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10835		- 15939				
09	36150	X	31662	-0-	-4488	30385	3	1277	9	Y	1161	1121	0	17	8	110
10	37541	X	33912	-0-	-3629	32228	3	1684	9	Y	1531	1376	0	13	8	252
11	36330	X	30785	-0-	-5545	28956	3	1829	9	Y	1663	1682	0	4	8	229
12	37541	X	29012	-0-	-8529	27494	3	1518	9	Y	1380	1506	0	3	8	100
01	36270	X	31180	-0-	-5090	28736	3	2444	9	Y	2222	2175	0			147
02	31508	X	31508	-0-	-0-	29335	3	2173	9	Y	1975	1974	0	16	8	132

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
SANDLOT STATE		WELL #: L 12H		RRCID -> 286504		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10866		- 16981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	17520	X	15414	-0-	-2106	-0-	15059 3	355 9	Y	323	312 0	6 8	13
10	20894	X	15315	-0-	-5579	-0-	14982 3	333 9	Y	303	300 0	5 8	11
11	20220	X	12285	-0-	-7935	-0-	12039 3	1 4	Y	223	223 0	1 8	10
12	20894	X	12465	-0-	-8429	-0-	12190 3	275 9	Y	250	251 0	1 8	8
01	16647	X	12961	-0-	-3686	-0-	12704 3	257 9	Y	234	226 0		16
02	14392	X	12608	-0-	-1784	-0-	12330 3	278 9	Y	253	253 0	6 8	10

SANDLOT STATE		WELL #: U 11H		RRCID -> 286505		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10362		PERF.10728		- 16866	
09	25621	X	25621	-0-	-0-	-0-	24061 3	1560 9	Y	1418	1388 0	9 8	27
10	25172	X	25172	-0-	-0-	-0-	23740 3	1432 9	Y	1302	1303 0	8 8	18
11	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	19480 3	1 4	Y	1002	1005 0	2 8	13
12	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	19625 3	1227 9	Y	1115	1119 0	2 8	7
01	21441	X	21441	-0-	-0-	-0-	20311 3	1 4	Y	1026	993 0		40
02	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	19122 3	1121 9	Y	1019	1036 0	9 8	14

BOUCHER 2		WELL #: C102H		RRCID -> 286506		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11480		- 19114	
09	64800	X	-0-	-0-	-64800	-0-			Y	464	552 0	7 8	72
10	65193	X	446	-0-	-64747	-0-	39 3	407 9	Y	370	397 0		45
11	62640	X	-0-	-0-	-62640	-0-			Y	539	442 0		142
12	64728	X	-0-	-0-	-64728	-0-			Y	26	164 0		4
01	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-			Y	59	49 0		14
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	2 3	710 9	Y	645	486 0		173

SANDLOT STATE		WELL #: B111SL		RRCID -> 286509		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11302		- 17189	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE		WELL #: U 09H		RRCID -> 286543		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10336		PERF.10863		- 16747	
09	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			34
10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			34
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			34
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			34
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			34
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			34

EAST CAPOTE		WELL #: B101H		RRCID -> 286562		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 11149		PERF.11241		- 15971	
09	6330	X	3818	-0-	-2512	-0-	3470 3	348 9	Y	316	315 0	2 8	49
10	5425	X	4302	-0-	-1123	-0-	3933 3	369 9	Y	335	342 0	2 8	40
11	4770	X	3622	-0-	-1148	-0-	3267 3	355 9	Y	323	313 0	1 8	49
12	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	3174 3	375 9	Y	341	325 0	1 8	64
01	4402	X	3427	-0-	-975	-0-	3134 3	293 9	Y	266	275 0		55
02	3892	X	3232	-0-	-660	-0-	2846 3	386 9	Y	351	350 0	2 8	54

PHANTOM (WOLFCAMP)																
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235																
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980																
09	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	-0-	16692	3	1846	9	Y	1678	1634	0	7 8 261
10	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	-0-	17982	3	1796	9	Y	1633	1690	0	7 8 197
11	18630	X	17901	-0-	-729	-0-	-0-	15973	3	1928	9	Y	1753	1681	0	2 8 267
12	19251	X	18970	-0-	-281	-0-	-0-	17053	3	1917	9	Y	1743	1682	0	2 8 326
01	19778	X	18641	-0-	-1137	-0-	-0-	17386	3	1255	9	Y	1141	1230	0	237
02	17864	X	14213	-0-	-3651	-0-	-0-	12890	3	1323	9	Y	1203	1248	0	8 8 184

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420																
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	-0-	4394	3	1101	9	N	1001	989	0	3 8 52
10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	-0-	4887	3	1143	9	N	1039	1030	0	3 8 58
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	-0-	4634	3	926	9	N	842	857	0	1 8 42
12	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	-0-	7096	3	1612	9	N	1465	1477	0	1 8 29
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	-0-	4633	3	912	9	N	829	836	0	22
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	-0-	4248	3	818	9	N	744	726	0	2 8 38

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147																
09	65259	X	65259	-0-	-0-	-0-	-0-	63265	3	1994	9	Y	1813	1762	0	24 8 51
10	64636	X	64636	-0-	-0-	-0-	-0-	62768	3	1868	9	Y	1698	1689	0	21 8 39
11	52135	X	52135	-0-	-0-	-0-	-0-	50742	3	3	4	Y	1264	1264	0	6 8 33
12	52621	X	52621	-0-	-0-	-0-	-0-	51068	3	1553	9	Y	1412	1414	0	6 8 25
01	54672	X	54672	-0-	-0-	-0-	-0-	53222	3	2	4	Y	1316	1274	0	67
02	53210	X	53210	-0-	-0-	-0-	-0-	51656	3	1554	9	Y	1413	1423	0	25 8 32

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613																
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928																
09	41982	X	41982	-0-	-0-	-0-	-0-	41069	3	913	9	Y	830	802	0	15 8 24
10	41679	X	41679	-0-	-0-	-0-	-0-	40824	3	855	9	Y	777	769	0	14 8 18
11	33504	X	33504	-0-	-0-	-0-	-0-	32868	3	2	4	Y	576	575	0	4 8 15
12	33924	X	33924	-0-	-0-	-0-	-0-	33214	3	710	9	Y	645	644	0	4 8 12
01	35275	X	35275	-0-	-0-	-0-	-0-	34615	3	1	4	Y	599	580	0	31
02	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	-0-	33597	3	713	9	Y	648	648	0	16 8 15

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 288283		COMPL. DATE 12/02/2019		TOTAL DEPTH 10797		PERF.10992		- 20373				
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		
09		24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	21927	3	2784	9	Y	2531	2482	0	11 8	207
10		24001 X	24001	-0-	-0-	-0-	21616	3		2 4	Y	2166	2177	0	10 8	186
							2383	9								
11		23795 X	23795	-0-	-0-	-0-	21209	3	2586	9	Y	2351	2314	0	3 8	220
12		24726 X	24726	-0-	-0-	-0-	22041	3	2685	9	Y	2441	2484	0	4 8	173
01		21824 X	2322	-0-	-19502	-0-		3 4	2319	9	Y	2108	2051	0		230
02		23358 X	23358	-0-	-0-	-0-	20817	3	2541	9	Y	2310	2299	0	16 8	225

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 288552		COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL DEPTH 11102		PERF.11297		- 20645				
09		9240 X	8451	-0-	-789	-0-	7208	3	1243	9	Y	1130	1113	0	3 8	92
10		9548 X	8166	-0-	-1382	-0-	7041	3		1 4	Y	1022	1023	0	3 8	88
							1124	9								
11		9240 X	7714	-0-	-1526	-0-	6608	3	1106	9	Y	1005	998	0	1 8	94
12		9548 X	7007	-0-	-2541	-0-	6011	3	996	9	Y	905	934	0	1 8	64
01		9548 X	1036	-0-	-8512	-0-		1 4	1035	9	Y	941	902	0		103
02		7896 X	7016	-0-	-880	-0-	5980	3	1036	9	Y	942	949	0	4 8	92

SANDLOT STATE		WELL #: C115SL		RRCID -> 288633		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 11216		PERF.11615		- 17620				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 288664		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11269		- 18237				
09		15120 X	15046	-0-	-74	-0-	13619	3	1427	9	Y	1297	1275	0	6 8	106
10		15376 X	15006	-0-	-370	-0-	13727	3		1 4	Y	1162	1162	0	6 8	100
							1278	9								
11		14880 X	14174	-0-	-706	-0-	12789	3	1385	9	Y	1259	1239	0	2 8	118
12		15562 X	14701	-0-	-861	-0-	13364	3	1337	9	Y	1215	1245	0	2 8	86
01		15562 X	1220	-0-	-14342	-0-		2 4	1218	9	Y	1107	1072	0		121
02		14056 X	13149	-0-	-907	-0-	11986	3	1163	9	Y	1057	1067	0	8 8	103

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 288680		COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL DEPTH 11218		PERF.11352		- 20194				
09		30660 X	29098	-0-	-1562	-0-	25548	3	3550	9	Y	3227	3086	0	13 8	229
10		31682 X	29350	-0-	-2332	-0-	26202	3		2 4	Y	2860	2946	0	12 8	131
							3146	9								
11		29520 X	28493	-0-	-1027	-0-	25114	3		2 4	Y	3070	3063	0	4 8	134
							3377	9								
12		30504 X	26718	-0-	-3786	-0-	23751	3		2 4	Y	2695	2650	0	4 8	175
							2965	9								
01		30504 X	26019	-0-	-4485	-0-	23122	3		74 4	Y	2566	1981	0	624 1	136
							2823	9								
02		27160 X	26901	-0-	-259	-0-	24166	3	2735	9	Y	2486	2458	0	19 8	145

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	39814 X	39814	-0-	-0-	-0-	35990	3	3824	9	N	3476	3457	0	22	8	139
10	40022 X	40022	-0-	-0-	-0-	36082	3		4	N	3579	3547	0	21	8	150
						3937	9									
11	36423 X	36423	-0-	-0-	-0-	32639	3	3784	9	N	3440	3460	0	6	8	124
12	36670 X	36670	-0-	-0-	-0-	32857	3		4	N	3465	3459	0	7	8	123
						3812	9									
01	34443 X	34443	-0-	-0-	-0-	30908	3	5	4	N	3209	3224	0			108
						3530	9									
02	30958 X	30958	-0-	-0-	-0-	27230	3	74	4	N	3322	3197	0	17	8	216
						3654	9									

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

09	53686 X	53686	-0-	-0-	-0-	46983	3	6703	9	N	6094	6069	0	24	8	244
10	55431 X	55431	-0-	-0-	-0-	48456	3		4	N	6338	6293	0	23	8	266
						6972	9									
11	44819 X	44819	-0-	-0-	-0-	39052	3	5767	9	N	5243	5314	0	6	8	189
12	46983 X	46983	-0-	-0-	-0-	40503	3		4	N	5890	5863	0	7	8	209
						6479	9									
01	46283 X	46283	-0-	-0-	-0-	39467	3	6	4	N	6191	6192	0			208
						6810	9									
02	33607 X	33607	-0-	-0-	-0-	29014	3	79	4	N	4104	4027	0	18	8	267
						4514	9									

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUCHER 2 WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED													10/31/2023	

MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED													11/04/2024	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352															
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: L 07H		RRCID ->	289763	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	10942	PERF.11305 - 21434							
M	O	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					
09	9210 X	7836	-0-	-1374	-0-	6486	3	1350	9	N	1227	1236	0	3	8	183	
10	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	9200	3	1027	9	N	934	955	0	4	8	158	
11	9210 X	8540	-0-	-670	-0-	7191	3	1349	9	N	1226	1209	0	1	8	174	
12	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	9296	3	1851	9	N	1683	1591	0	1	8	265	
01	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	9695	3	1770	9	N	1609	1565	0			309	
02	9100 X	7198	-0-	-1902	-0-	6036	3	1162	9	N	1056	1124	0	4	8	237	

UINTA				WELL #: 0204H		RRCID ->	289766	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10848 - 18286					
09	19860 X	10231	-0-	-9629	-0-	8624	3	1607	9	Y	1461	1462	0	4	8	96	
10	18910 X	9918	-0-	-8992	-0-	8416	3	1502	9	Y	1365	1352	0	3	8	106	
11	14310 X	10518	-0-	-3792	-0-	9278	3	1240	9	Y	1127	1153	0	1	8	79	
12	14787 X	10076	-0-	-4711	-0-	8821	3	1255	9	Y	1141	1101	0	1	8	118	
01	14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-					Y	821	870	0			69	
02	9828 X	-0-	-0-	-9828	-0-					Y	1014	998	0			85	

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT				WELL #: 2101H		RRCID ->	289768	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11085 - 20580					
09	8310 X	5741	-0-	-2569	-0-	4551	3	1190	9	N	1082	1045	0	2	8	162	
10	8587 X	4265	-0-	-4322	-0-	3155	3	1110	9	N	1009	998	0	1	8	172	
11	8310 X	4979	-0-	-3331	-0-	3927	3	1052	9	N	956	991	0	1	8	136	
12	7006 X	6108	-0-	-898	-0-	4658	3	1450	9	N	1318	1246	0	1	8	207	
01	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	5495	3	1316	9	N	1196	1173	0			230	
02	5348 X	3946	-0-	-1402	-0-	2849	3	1097	9	N	997	1001	0	2	8	224	

JAMES 02				WELL #: 1401H		RRCID ->	289769	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	11055	PERF.11075 - 12707					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134	
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	

BOUCHER 2				WELL #: 1		RRCID ->	289771	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11629	PERF.10373 - 11138					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HARRISON STATE C20				WELL #: 1401H		RRCID ->	289772	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11718 - 16629					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-	
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-	
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-	

MEEKER 18				WELL #: 6		RRCID ->	289786	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	11256	PERF. 9607 - 10325					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

				PLUGGED AND ABANDONED				11/05/2024									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
ARMSTRONG 14		WELL #:		1	RRCID ->	289984	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11381	PERF. 8860 - 11126				
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

CAPPLETON WEST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290161	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10618 - 19172				
09	37890 X	35563	-0-	-2327	-0-	31561	3	4002	9	N	3638	3613	0		95
10	39153 X	36836	-0-	-2317	-0-	32841	3	3995	9	N	3632	3662	0		65
11	37350 X	36023	-0-	-1327	-0-	31792	3	4231	9	Y	3846	3833	0		78
12	38595 X	35489	-0-	-3106	-0-	31608	3	3881	9	Y	3528	3524	0		82
01	37510 X	20181	-0-	-17329	-0-	17919	3	2262	9	Y	2056	2112	0		26
02	33628 X	15879	-0-	-17749	-0-	14163	3	1716	9	Y	1560	1537	0		49

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	290192	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10941 - 20770				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAPPLETON EAST UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	290218	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10894 - 20523				
09	3210 X	3151	-0-	-59	-0-	1032	3	2119	9	N	1926	1906	0		51
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	2076	2090	0		37
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	658	682	0		13
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	2325	2284	0		54
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	2249	2275	0		28
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	2150	2110	0		68

CAPPLETON WEST UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	290220	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10840 - 20357				
09	39600 X	36356	-0-	-3244	-0-	31750	3	4606	9	N	4187	4159	0		110
10	40052 X	36433	-0-	-3619	-0-	31949	3	4484	9	N	4076	4113	0		73
11	38760 X	34408	-0-	-4352	-0-	29729	3	4679	9	Y	4254	4240	0		87
12	40052 X	34583	-0-	-5469	-0-	30213	3	4370	9	Y	3973	3968	0		92
01	38843 X	34358	-0-	-4485	-0-	29864	3	4494	9	Y	4085	4126	0		51
02	33936 X	32962	-0-	-974	-0-	29075	3	3887	9	Y	3534	3474	0		111

CAPPLETON WEST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	290222	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	11121	PERF.11208 - 20670				
09	64980 X	63282	-0-	-1698	-0-	58861	3	4421	9	N	4019	3992	0		105
10	67456 X	65237	-0-	-2219	-0-	60831	3	4406	9	N	4005	4039	0		71
11	65280 X	61676	-0-	-3604	-0-	57190	3	4486	9	Y	4078	4066	0		83
12	67456 X	63494	-0-	-3962	-0-	59459	3	4035	9	Y	3668	3666	0		85
01	66867 X	64325	-0-	-2542	-0-	60039	3	4286	9	Y	3896	3932	0		49
02	59052 X	57103	-0-	-1949	-0-	53118	3	3985	9	Y	3623	3558	0		114

CAPPLETON EAST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	290238	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10842 - 20375				
09	22590 X	15881	-0-	-6709	-0-	13780	3	2101	9	N	1910	1900	0		50
10	21390 X	16049	-0-	-5341	-0-	14138	3	1911	9	N	1737	1756	0		31
11	18840 X	14125	-0-	-4715	-0-	12215	3	1910	9	Y	1736	1732	0		35
12	18228 X	11850	-0-	-6378	-0-	10397	3	1453	9	Y	1321	1325	0		31
01	17267 X	13060	-0-	-4207	-0-	11685	3	1375	9	Y	1250	1265	0		16
02	14812 X	11453	-0-	-3359	-0-	10313	3	1140	9	Y	1036	1019	0		33

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
MAROON BELLS 13-14 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 294111		COMPL. DATE 03/14/2023				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10935 - 20809				
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
09	55801	X	55801	-0-	-0-	9	1	42025	3	Y	12515	12449	0	34 8 99
						13767	9							
10	66363	X	66363	-0-	-0-	9	1	50184	3	Y	14700	14653	0	38 8 108
						16170	9							
11	55770	X	54020	-0-	-1750	9	1	41975	3	Y	10942	10993	0	11 8 46
						12036	9							
12	66239	X	66239	-0-	-0-	13	1	51994	3	Y	12938	12832	0	14 8 138
						14232	9							
01	63212	X	63212	-0-	-0-	27	1	50740	3	Y	11314	11299	0	153
						12445	9							
02	63464	X	63464	-0-	-0-	18	1	52477	3	Y	9972	9925	0	35 8 165
						10969	9							
MAROON BELLS 13-14 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 294180		COMPL. DATE 03/01/2023				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11173 - 20833				
09	56190	X	52553	-0-	-3637	9	1	43305	3	Y	8399	8343	0	41 8 66
						9239	9							
10	53134	X	51656	-0-	-1478	8	1	44313	3	Y	6668	6664	0	21 8 49
						7335	9							
11	51420	X	47595	-0-	-3825	9	1	40560	3	Y	6387	6403	0	6 8 27
						7026	9							
12	54312	X	46352	-0-	-7960	11	1	39413	3	Y	6298	6251	0	7 8 67
						6928	9							
01	54312	X	46691	-0-	-7621	23	1	40471	3	Y	5634	5625	0	76
						6197	9							
02	43848	X	37068	-0-	-6780	12	1	32375	3	Y	4255	4236	0	25 8 70
						4681	9							
MAROON BELLS 13-14 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 295536		COMPL. DATE 02/27/2023				TOTAL DEPTH 11022 PERF.11301 - 21164				
09	57180	X	42136	-0-	-15044	8	1	39586	3	Y	2311	2317	0	25 8 18
						2542	9							
10	59086	X	43885	-0-	-15201	7	1	42161	3	Y	1561	1543	0	25 8 11
						1717	9							
11	54573	X	54573	-0-	-0-	9	1	46875	3	Y	6990	6963	0	9 8 29
						7689	9							
12	51274	X	50177	-0-	-1097	10	1	42815	3	Y	6684	6633	0	9 8 71
						7352	9							
01	48949	X	45166	-0-	-3783	19	1	39186	3	Y	5419	5417	0	73
						5961	9							
02	50932	X	35057	-0-	-15875	10	1	30464	3	Y	4166	4140	0	30 8 69
						4583	9							
MAROON BELLS 13-14 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 295537		COMPL. DATE 02/27/2023				TOTAL DEPTH 10652 PERF.10939 - 20790				
09	56114	X	56114	-0-	-0-	726	1	45674	3	Y	8831	8782	0	36 8 70
						9714	9							
10	71883	X	71883	-0-	-0-	752	1	62900	3	Y	7483	7456	0	42 8 55
						8231	9							
11	56892	X	56892	-0-	-0-	730	1	52652	3	Y	3191	3221	0	12 8 13
						3510	9							
12	58870	X	58870	-0-	-0-	760	1	55530	3	Y	2345	2320	0	13 8 25
						2580	9							
01	54437	X	54437	-0-	-0-	773	1	47761	3	Y	5366	5318	0	73
						5903	9							
02	64036	X	58389	-0-	-5647	690	1	50645	3	Y	6413	6347	0	33 8 106
						7054	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221						
BUNIN 4				WELL #:	RRCID -> 284685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875
M	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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUNIN 4				WELL #:	RRCID -> 284686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				875462										
FLEMING 13				WELL #:	10H	RRCID -> 285593	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 9878 - 14324			
09	17100 X	15928	-0-	-1172	-0-	1800	1	13823	2	N	277	296	1	431
						305	9							
10	17670 X	16953	-0-	-717	-0-	1860	1	14775	2	N	289	174	1	546
						318	9							
11	16740 X	16186	-0-	-554	-0-	1800	1	13930	2	N	289	378	1	457
						138	4	318	9					
12	16988 X	16625	-0-	-363	-0-	1860	1	14475	2	N	264	278	1	443
						290	9							
01	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT			443
02	14868 X	NO RPT	-0-	-14868	-0-					N	NO RPT			443

SANDHU STATE UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 285596	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 9710 - 19709			
09	27630 X	26616	-0-	-1014	-0-	25297	2	1319	9	N	1199	1218	1	383
10	28210 X	27023	-0-	-1187	-0-	25715	2	46	4	N	1147	1183	1	347
						1262	9							
11	27480 X	25722	-0-	-1758	-0-	155	1	23961	2	N	1180	1121	1	406
						308	4	1298	9					
12	28396 X	26325	-0-	-2071	-0-	25021	2	1304	9	N	1185	1199	1	392
01	27869 X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					N	NO RPT			392
02	24836 X	NO RPT	-0-	-24836	-0-					N	NO RPT			392

WESTWAY 2122				WELL #:	1	RRCID -> 286080	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9856	PERF.10156 - 17532			
09	179771 X	179771	-0-	-0-	-0-	1200	1	153380	2	N	13474	13180	1	1361
						10370	4	14821	9					
10	166241 X	166241	-0-	-0-	-0-	1240	1	143330	2	N	11625	11783	1	1203
						8883	4	12788	9					
11	142734 X	142734	-0-	-0-	-0-	1200	1	121317	2	N	9933	9933	1	1203
						9291	4	10926	9					
12	131199 X	131199	-0-	-0-	-0-	1240	1	112789	2	N	8500	8500	1	1203
						7820	4	9350	9					
01	35402 X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					N	NO RPT			1203
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1203

PHANTOM (WOLFCAMP)															
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO HONDO //CONT.// 875462															
WELL #: 3H RRCID -> 297412 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11391 - 21278															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

09		47228 X	47228	-0-	-0-	-0-	42502	2	166	4	N	4145	4284	1	210
							4560	9							
*10		47065 X	47065	-0-	-0-	-0-	42502	2	166	4	N	3997	3963	1	244
							4397	9							
11		51390 X	48143	-0-	-3247	-0-	34	1	43648	2	N	3999	4010	1	233
							62	4	4399	9					
12		53103 X	46013	-0-	-7090	-0-	390	1	41268	2	N	3937	3947	1	223
							24	4	4331	9					
01		51088 X	NO RPT	-0-	-51088	-0-					N	NO RPT			223
02		44940 X	NO RPT	-0-	-44940	-0-					N	NO RPT			223

RIO HONDO															
WELL #: 1H RRCID -> 297413 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11245 - 21131															

09		51392 X	51392	-0-	-0-	-0-	46354	2	181	4	N	4415	4560	1	129
							4857	9							
*10		51199 X	51199	-0-	-0-	-0-	46227	2	13	4	N	4508	4463	1	174
							4959	9							
11		55410 X	49522	-0-	-5888	-0-	35	1	44936	2	N	4077	4104	1	147
							66	4	4485	9					
12		54157 X	49738	-0-	-4419	-0-	441	1	44972	2	N	3907	3920	1	134
							27	4	4298	9					
01		54157 X	NO RPT	-0-	-54157	-0-					N	NO RPT			134
02		47964 X	NO RPT	-0-	-47964	-0-					N	NO RPT			134

RIO HONDO															
WELL #: 2H RRCID -> 297415 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11193 - 21080															

09		44524 X	44524	-0-	-0-	-0-	40360	2	153	4	N	3646	3764	1	181
							4011	9							
*10		44955 X	44955	-0-	-0-	-0-	41054	2	11	4	N	3536	3506	1	211
							3890	9							
11		48480 X	43405	-0-	-5075	-0-	31	1	39507	2	N	3464	3476	1	199
							57	4	3810	9					
12		50096 X	42786	-0-	-7310	-0-	374	1	38694	2	N	3359	3370	1	188
							23	4	3695	9					
01		47058 X	NO RPT	-0-	-47058	-0-					N	NO RPT			188
02		41552 X	NO RPT	-0-	-41552	-0-					N	NO RPT			188

UPCURVE ENERGY, LLC															
SUNSHINE STATE 44 878506															
WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240															

09		22612 X	22612	-0-	-0-	-0-	2878	1	19158	2	Y	524	526	0	70
							576	9							
10		23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	3243	1	19210	2	Y	558	515	0	113
							614	9							
11		21462 X	21462	-0-	-0-	-0-	2488	1	18313	2	Y	601	632	0	82
							661	9							
12		22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	2177	1	19408	2	Y	582	584	0	80
							640	9							
01		21297 X	20738	-0-	-559	-0-	20105	2	633	9	Y	575	596	0	59
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC YORK STATE 33 1H		//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
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

09	21488 X	21488	-0-	-0-	-0-	2679 1	17799 2	Y	888	892 0	113
10	21387 X	21387	-0-	-0-	-0-	33 4	977 9	Y	873	881 0	105
11	21986 X	21986	-0-	-0-	-0-	2951 1	17450 2	Y	908	895 0	118
12	21781 X	21781	-0-	-0-	-0-	26 4	960 9	Y	885	902 0	101
01	18669 X	18669	-0-	-0-	-0-	2511 1	18444 2	Y	829	832 0	98
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 4	999 9	Y	NO RPT		98
						2098 1	18665 2	Y			
						44 4	974 9	Y			
						17757 2	912 9	Y			

WINKLER STATE 34		WELL #:	3H	RRCID ->	290261	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10469	- 19950
09	37410 X	37205	-0-	-205	-0-	4542 1	30177 2	Y	2209	2226 0	283
10	38657 X	38051	-0-	-606	-0-	56 4	2430 9	Y	2297	2305 0	275
11	37410 X	35917	-0-	-1493	-0-	5132 1	30347 2	Y	2245	2227 0	293
12	38657 X	29820	-0-	-8837	-0-	45 4	2527 9	Y	2311	2342 0	262
01	38657 X	30462	-0-	-8195	-0-	4001 1	29395 2	Y	2333	2322 0	273
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51 4	2470 9	Y	NO RPT		273
						2751 1	24469 2	Y			
						58 4	2542 9	Y			
						27896 2	2566 9	Y			

EDDIE GUNNER STATE 44		WELL #:	3H	RRCID ->	290329	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	9747	PERF. 9872	- 18204
09	29674 X	29674	-0-	-0-	-0-	3602 1	23982 2	Y	1900	1919 0	256
10	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	2090 9	23553 2	Y	2000	1851 0	405
11	28740 X	27759	-0-	-981	-0-	3977 1	22524 2	Y	1976	2106 0	275
12	29698 X	29104	-0-	-594	-0-	2200 9	2174 9	Y	2078	2070 0	283
01	29698 X	1272	-0-	-28426	-0-	3061 1	22524 2	Y	67	67 0	283
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2174 9	24114 2	Y	NO RPT		283
						2704 1	24114 2	Y			
						2286 9	74 9	Y			
						1198 2		Y			

E STORM STATE 33		WELL #:	1H	RRCID ->	290430	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10193	- 15665
09	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	1417 1	9435 2	N	1219	1245 0	708
10	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	1 4	1341 9	N	1579	1464 0	823
11	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	1953 1	11570 2	N	1684	1624 0	883
12	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	1737 9	12465 2	N	1335	1489 0	729
01	17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	1694 1	14231 2	N	1531	1442 0	818
02	14952 X	NO RPT	-0-	-14952	-0-	1852 9	1684 9	N	NO RPT		818
						1596 1		N			
						1469 9		N			
						16044 2		N			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506										
WINKLER STATE 34		WELL #:		1H	RRCID -> 290482	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH	9870	PERF.10291	- 19348		
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		
09		25350 X	17765	-0-	-7585	-0-	2144 1	14249 2	Y	1223	1137 0	144
							27 4	1345 9				
10		26195 X	19290	-0-	-6905	-0-	2537 1	15005 2	Y	1569	1530 0	183
							22 4	1726 9				
11		20250 X	9208	-0-	-11042	-0-	1016 1	7466 2	Y	648	734 0	97
							13 4	713 9				
12		20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-			Y	-0-		97
01		19282 X	13748	-0-	-5534	-0-	13174 2	574 9	Y	522	554 0	65
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		65

MACKEY STATE 33		WELL #:		1H	RRCID -> 290484	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH	10211	PERF.11895	- 19959		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B JOHNSON STATE 33		WELL #:		1H	RRCID -> 290492	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10015	- 19659		
09		27600 X	20436	-0-	-7164	-0-	2442 1	16225 2	Y	1581	1644 0	209
							30 4	1739 9				
10		28520 X	21322	-0-	-7198	-0-	2779 1	16434 2	Y	1895	1880 0	224
							24 4	2085 9				
11		27600 X	18538	-0-	-9062	-0-	2004 1	14726 2	Y	1621	1631 0	214
							25 4	1783 9				
12		27807 X	20973	-0-	-6834	-0-	1896 1	16862 2	Y	1977	1970 0	221
							40 4	2175 9				
01		27311 X	13168	-0-	-14143	-0-	11835 2	1333 9	Y	1212	1282 0	151
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		151

WINKLER STATE 34		WELL #:		2H	RRCID -> 290505	COMPL. DATE 12/17/2019	TOTAL DEPTH	9909	PERF.10118	- 19689		
09		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	954 1	6341 2	Y	919	978 0	124
							12 4	1011 9				
10		14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	1859 1	10994 2	Y	1444	1401 0	167
							16 4	1588 9				
11		15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	1597 1	11731 2	Y	1538	1507 0	198
							20 4	1692 9				
12		17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	1589 1	14135 2	Y	1695	1702 0	191
							33 4	1865 9				
01		16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	14661 2	1618 9	Y	1471	1487 0	175
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		175

MARALO STATE 33		WELL #:		1H	RRCID -> 290524	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10512	- 19009		
09		37260 X	35193	-0-	-2067	-0-	4363 1	28992 2	Y	1622	1617 0	205
							54 4	1784 9				
10		37696 X	33635	-0-	-4061	-0-	4609 1	27258 2	Y	1570	1586 0	189
							41 4	1727 9				
11		35790 X	32808	-0-	-2982	-0-	3705 1	27222 2	Y	1667	1640 0	216
							47 4	1834 9				
12		36983 X	35068	-0-	-1915	-0-	3345 1	29758 2	Y	1723	1744 0	195
							70 4	1895 9				
01		36859 X	34648	-0-	-2211	-0-	32709 2	1939 9	Y	1763	1752 0	206
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		206

PHANTOM (WOLFCAMP)														
UPCURVE ENERGY, LLC														
S. JOHNSON 19														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 878506														
WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601														
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

09		13260 X	4291	-0-	-8969	-0-	80 1	3256 2	429 9	Y	390	391 0		15
							526 4	429 9						
10		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	71 1	2668 2	415 9	Y	377	376 0		16
							497 4	415 9						
11		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	158 1	3445 2	353 9	Y	321	331 0		6
							462 4	353 9						
12		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	894 1	6813 2	2057 9	Y	1870	1848 0		28
							508 4	2057 9						
01		55353 X	55353	-0-	-0-	-0-	8395 1	38867 2	7274 9	Y	6613	6551 0		90
							817 4	7274 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			90

HERD 20														
WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560														
09		13230 X	3133	-0-	-10097	-0-	49 1	1979 2	785 9	Y	714	720 0		28
							320 4	785 9						
10		13671 X	1050	-0-	-12621	-0-	12 1	456 2	497 9	Y	452	461 0		19
							85 4	497 9						
11		13230 X	5093	-0-	-8137	-0-	152 1	3313 2	1183 9	Y	1075	1075 0		19
							445 4	1183 9						
12		13671 X	8835	-0-	-4836	-0-	791 1	6034 2	1560 9	Y	1418	1415 0		22
							450 4	1560 9						
01		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	1129 1	5229 2	1486 9	Y	1351	1354 0		19
							110 4	1486 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

EAST S JOHNSON 28														
WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907														
09		17430 X	9659	-0-	-7771	-0-	172 1	6992 2	1365 9	Y	1241	1234 0		47
							1130 4	1365 9						
10		9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	185 1	6954 2	1191 9	Y	1083	1085 0		45
							1296 4	1191 9						
11		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	245 1	5330 2	904 9	Y	822	852 0		15
							715 4	904 9						
12		9982 X	6331	-0-	-3651	-0-	605 1	4611 2	771 9	Y	701	705 0		11
							344 4	771 9						
01		9982 X	7061	-0-	-2921	-0-	1082 1	5008 2	866 9	Y	787	787 0		11
							105 4	866 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

WINKLER STATE 34														
WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683														
09		22230 X	16563	-0-	-5667	-0-	1975 1	13126 2	1438 9	Y	1307	1317 0		167
							24 4	1438 9						
10		22971 X	13369	-0-	-9602	-0-	1791 1	10590 2	972 9	Y	884	939 0		112
							16 4	972 9						
11		22230 X	14757	-0-	-7473	-0-	1597 1	11735 2	1405 9	Y	1277	1228 0		161
							20 4	1405 9						
12		22971 X	15618	-0-	-7353	-0-	1385 1	12322 2	1882 9	Y	1711	1684 0		188
							29 4	1882 9						
01		19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	17177 2	2308 9		Y	2098	2046 0		240
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			240

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MCGARY 16				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	1H	RRCID ->	291933	COMPL. DATE	07/16/2019	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10612	-	15202
09		13080 X	-0-	-13080	-0-					-0-					18
10		13516 X	1040	-12476	-0-	14	1	534	2	Y	356	359	0		15
						100	4	392	9						
11		12360 X	5980	-6380	-0-	150	1	3270	2	Y	1928	1910	0		33
						439	4	2121	9						
12		12772 X	4793	-7979	-0-	337	1	2572	2	Y	1538	1547	0		24
						192	4	1692	9						
01		5413 X	5413	-0-	-0-	643	1	2976	2	Y	1574	1576	0		22
						63	4	1731	9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				22

B HILL 18				WELL #:	1H	RRCID ->	291961	COMPL. DATE	02/11/2019	TOTAL DEPTH	10227	PERF.	10388	-	15065
09		14550 X	11678	-2872	-0-	221	1	9003	2	Y	908	916	0		35
						1455	4	999	9						
10		15035 X	14552	-483	-0-	291	1	10906	2	Y	1202	1187	0		50
						2033	4	1322	9						
11		14520 X	11045	-3475	-0-	385	1	8382	2	Y	1048	1079	0		19
						1125	4	1153	9						
12		15004 X	10007	-4997	-0-	974	1	7430	2	Y	954	958	0		15
						554	4	1049	9						
01		14798 X	14798	-0-	-0-	2332	1	10799	2	Y	1309	1306	0		18
						227	4	1440	9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				18

TEA TIME STATE WEST				WELL #:	2H	RRCID ->	293047	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9915	-	18478
09		17790 X	13133	-4657	-0-	1432	1	9535	2	Y	1969	1976	0		264
						2166	9								
10		18383 X	14933	-3450	-0-	1848	1	10945	2	Y	1945	1812	0		397
						2140	9								
11		17790 X	11581	-6209	-0-	1137	1	8369	2	Y	1886	2020	0		263
						2075	9								
12		17670 X	10794	-6876	-0-	897	1	8001	2	Y	1724	1748	0		239
						1896	9								
01		17670 X	13580	-4090	-0-	11737	2	1843	9	Y	1675	1741	0		173
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				173

TEA TIME STATE EAST				WELL #:	1H	RRCID ->	293058	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9930	-	16902
09		20863 X	20863	-0-	-0-	2375	1	15809	2	Y	2435	2406	0		321
						2679	9								
10		20832 X	18660	-2172	-0-	2327	1	13782	2	Y	2319	2166	0		474
						2551	9								
11		19410 X	13552	-5858	-0-	1398	1	10288	2	Y	1696	1920	0		250
						1866	9								
12		21545 X	13048	-8497	-0-	1076	1	9593	2	Y	2163	2123	0		290
						2379	9								
01		21545 X	13151	-8394	-0-	11113	2	2038	9	Y	1853	1950	0		193
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				193

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD				
UPCURVE ENERGY, LLC				//CONT.//	878506												
EDDIE GUNNER STATE 44				WELL #:	1H	RRCID ->	294720	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	9768 - 19541				
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			
09		18150 X	13612	-0-	-4538	-0-	1558	1	10368	2	Y	1533	1476	0	197		
							1686	9									
10		14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	1867	1	11060	2	Y	1506	1397	0	306		
							1657	9									
11		12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	1313	1	9663	2	Y	1228	1357	0	177		
							1351	9									
12		14074 X	13724	-0-	-350	-0-	1232	1	10982	2	Y	1373	1363	0	187		
							1510	9									
01		14570 X	7662	-0-	-6908	-0-	7025	2	637	9	Y	579	697	0	69		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			69		

PASSMORE-JOHNSON STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	294722	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	10102 - 22162				
09		41821 X	41821	-0-	-0-	-0-	767	1	31250	2	Y	4322	4280	0	165		
							5050	4	4754	9							
10		46765 X	46765	-0-	-0-	-0-	912	1	34231	2	Y	4765	4732	0	198		
							6380	4	5242	9							
11		45397 X	45397	-0-	-0-	-0-	1575	1	34299	2	Y	4472	4590	0	80		
							4604	4	4919	9							
12		43385 X	43385	-0-	-0-	-0-	4213	1	32125	2	Y	4229	4244	0	65		
							2395	4	4652	9							
01		44732 X	44732	-0-	-0-	-0-	7009	1	32452	2	Y	4172	4180	0	57		
							682	4	4589	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57		

HERD 20				WELL #:	2H	RRCID ->	295124	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL DEPTH	10019	PERF.	10272 - 17589				
09		13230 X	3133	-0-	-10097	-0-	49	1	1979	2	Y	714	720	0	28		
							320	4	785	9							
10		13671 X	1050	-0-	-12621	-0-	12	1	456	2	Y	452	461	0	19		
							85	4	497	9							
11		13230 X	5093	-0-	-8137	-0-	152	1	3313	2	Y	1075	1075	0	19		
							445	4	1183	9							
12		13671 X	8835	-0-	-4836	-0-	791	1	6034	2	Y	1418	1415	0	22		
							450	4	1560	9							
01		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	1129	1	5229	2	Y	1351	1354	0	19		
							110	4	1486	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19		

WINKLER-HOWE STATE 34				WELL #:	5H	RRCID ->	295227	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	10072 - 21772				
09		T. A.	5516	-0-	5516	5516	112	1	4580	2	Y	76	77	0	3		
							740	4	84	9							
10		14B2 EXT	5988	-0-	5988	11504	131	1	4915	2	Y	24	26	0	1		
							916	4	26	9							
11		14B2 EXT	6170	-0-	6170	17674	240	1	5228	2	Y	-0-			1		
							702	4									
12		14B2 EXT	3870	-0-	3870	21544	415	1	3162	2	Y	52	52	0	1		
							236	4	57	9							
01		27851 X	6307	-0-	-21544	-0-	1098	1	5082	2	Y	18	18	0	1		
							107	4	20	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1		

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC B BOMB WEST			//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4H			RRCID -> 295234				COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808						
09	30600 X	29516	-0-	-1084	-0-	516 1	21017 2	4170	4157 0	Y	4170	4157 0	160				
10	31826 X	31826	-0-	-0-	-0-	3396 4	4587 9	4383	4361 0	Y	4383	4361 0	182				
11	30600 X	29305	-0-	-1295	-0-	593 1	22263 2	3632	3749 0	Y	3632	3749 0	65				
12	32704 X	32704	-0-	-0-	-0-	4149 4	4821 9	4306	4305 0	Y	4306	4305 0	66				
01	31620 X	30028	-0-	-1592	-0-	985 1	21446 2	4395	4401 0	Y	4395	4401 0	60				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2879 4	3995 9	NO RPT		Y	NO RPT		60				
WELL #: 1H			RRCID -> 295235				COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577						
09	52440 X	38912	-0-	-13528	-0-	703 1	28655 2	4476	4455 0	Y	4476	4455 0	171				
10	54188 X	40393	-0-	-13795	-0-	4630 4	4924 9	4516	4499 0	Y	4516	4499 0	188				
11	52440 X	37622	-0-	-14818	-0-	778 1	29204 2	3572	3696 0	Y	3572	3696 0	64				
12	51708 X	38218	-0-	-13490	-0-	5443 4	4968 9	4152	4152 0	Y	4152	4152 0	64				
01	40393 X	37229	-0-	-3164	-0-	1311 1	28550 2	3959	3969 0	Y	3959	3969 0	54				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3832 4	3929 9	NO RPT		Y	NO RPT		54				
WELL #: 3H			RRCID -> 295375				COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL DEPTH 9882 PERF.10557 - 18884						
09	34860 X	28335	-0-	-6525	-0-	503 1	20506 2	3647	3646 0	Y	3647	3646 0	140				
10	36022 X	30623	-0-	-5399	-0-	3314 4	4012 9	3846	3826 0	Y	3846	3826 0	160				
11	29790 X	28791	-0-	-999	-0-	580 1	21757 2	3654	3749 0	Y	3654	3749 0	65				
12	29543 X	711	-0-	-28832	-0-	4055 4	4231 9	26	90 0	Y	26	90 0	1				
01	30628 X	25872	-0-	-4756	-0-	964 1	20990 2	3592	3544 0	Y	3592	3544 0	49				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2818 4	4019 9	NO RPT		Y	NO RPT		49				
WELL #: 2H			RRCID -> 295376				COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684						
09	28743 X	28743	-0-	-0-	-0-	520 1	21165 2	3307	3318 0	Y	3307	3318 0	127				
10	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	3420 4	3638 9	3354	3341 0	Y	3354	3341 0	140				
11	29292 X	29292	-0-	-0-	-0-	572 1	21468 2	3620	3696 0	Y	3620	3696 0	64				
12	29016 X	27871	-0-	-1145	-0-	4001 4	3689 9	3050	3067 0	Y	3050	3067 0	47				
01	29016 X	27053	-0-	-1963	-0-	985 1	21446 2	2916	2923 0	Y	2916	2923 0	40				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2879 4	3982 9	NO RPT		Y	NO RPT		40				

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506														
FIGHTEN KITTIES STATE 18 WELL #: 3H RRCID -> 297721 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10693 - 19521														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		117570 X	48956	-0-	-68614	-0-	2649 1	41817 2	Y	3970	3960	0	148	
							123 4	4367 9						
10		60574 X	48920	-0-	-11654	-0-	2935 1	41793 2	Y	3720	3758	0	110	
							100 4	4092 9						
11		57420 X	43137	-0-	-14283	-0-	3161 1	35893 2	Y	3633	3642	0	101	
							87 4	3996 9						
12		55769 X	42925	-0-	-12844	-0-	2094 1	36883 2	Y	3522	3511	0	112	
							74 4	3874 9						
01		53258 X	40285	-0-	-12973	-0-	2546 1	34239 2	Y	3044	3072	0	84	
							152 4	3348 9						
02		45696 X	NO RPT	-0-	-45696	-0-			Y	NO RPT			84	

MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297752 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11054 - 19724														
09		99570 X	54454	-0-	-45116	-0-	2976 1	46975 2	Y	3968	3959	0	126	
							138 4	4365 9						
10		66030 X	52311	-0-	-13719	-0-	3202 1	45607 2	Y	3084	3118	0	92	
							110 4	3392 9						
11		60900 X	47346	-0-	-13554	-0-	3546 1	40271 2	Y	3119	3125	0	86	
							98 4	3431 9						
12		60822 X	49217	-0-	-11605	-0-	2457 1	43282 2	Y	3083	3073	0	96	
							87 4	3391 9						
01		56792 X	45655	-0-	-11137	-0-	2931 1	39417 2	Y	2847	2867	0	76	
							175 4	3132 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			76	

MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297753 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10604 - 19460														
09		74280 X	60268	-0-	-14012	-0-	3321 1	52425 2	Y	3971	3959	0	180	
							154 4	4368 9						
10		76756 X	61353	-0-	-15403	-0-	3691 1	52574 2	Y	4511	4557	0	134	
							126 4	4962 9						
11		72300 X	57002	-0-	-15298	-0-	4196 1	47652 2	Y	4580	4587	0	127	
							116 4	5038 9						
12		71083 X	57528	-0-	-13555	-0-	2825 1	49763 2	Y	4401	4389	0	139	
							99 4	4841 9						
01		66371 X	54368	-0-	-12003	-0-	3424 1	46037 2	Y	4275	4300	0	114	
							204 4	4703 9						
02		56252 X	NO RPT	-0-	-56252	-0-			Y	NO RPT			114	

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327														
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130														
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623										
PECOS STATE 46				WELL #:	5H	RRCID ->	282460	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11251	- 16113	
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
*03		23374 X	21441	-0-	-1933	-0-	19436 3	2005 9	Y	1823	1616 1			617
*04		16590 X	11014	-0-	-5576	-0-	8717 3	2297 9	Y	2088	2125 1	4 8		576
*05		17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	15392 3	2123 9	Y	1930	1589 1	4 8		913
*06		20760 X	8010	-0-	-12750	-0-	7035 3	975 9	Y	886	1521 1			278
07		21452 X	15788	-0-	-5664	-0-	14324 3	1464 9	Y	1331	1116 1			493
*08		35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	33901 3	2041 9	Y	1855	1965 1			383
09		29008 X	29008	-0-	-0-	-0-	27288 3	1720 9	Y	1564	1274 1			673
*10		33158 X	33158	-0-	-0-	-0-	31298 3	1860 9	Y	1691	2084 1	1 8		279
11		34770 X	30713	-0-	-4057	-0-	28743 3	1970 9	Y	1791	1476 1			594
*12		35929 X	26987	-0-	-8942	-0-	25098 3	1889 9	Y	1717	1518 1			793
*01		35929 X	26718	-0-	-9211	-0-	24800 3	1918 9	Y	1744	1823 1			714
02		29960 X	19644	-0-	-10316	-0-	18469 3	1175 9	Y	1068	1467 1	1 8		314

COVINGTON 46				WELL #:	7H	RRCID ->	283218	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10152	- 14708	
*03		13981 X	11911	-0-	-2070	-0-	1105 1	9302 3	Y	1367	1319 0			233
							1504 9							
*04		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	598 1	10253 3	Y	1359	1511 0	1 8		80
							1495 9							
*05		14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	941 1	11571 3	Y	1837	1816 0	1 8		100
							2021 9							
*06		14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	1005 1	11855 3	Y	1732	1672 0			160
							1905 9							
07		13702 X	5865	-0-	-7837	-0-	613 1	4245 3	Y	915	908 0			167
							1007 9							
*08		13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-			Y	-0-	167 0			-0-
09		13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-			Y	-0-				-0-
*10		15252 X	11	-0-	-15241	-0-	11 4		Y	-0-				-0-
11		14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-			Y	-0-				-0-
12		5859 X	107	-0-	-5752	-0-	88 3	19 9	Y	17	8 0			9
01		340 X	340	-0-	-0-	-0-	305 3	35 9	Y	32	31 0			10
02		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1420 3	337 9	Y	306	289 0			27

COVINGTON 46				WELL #:	8H	RRCID ->	283219	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10267	- 14821	
*03		9083 X	6787	-0-	-2296	-0-	662 1	5580 3	Y	495	489 0			84
							545 9							
*04		15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	715 1	12267 3	Y	2199	2153 0	1 8		129
							2419 9							
*05		11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	828 1	10182 3	Y	853	935 0	1 8		46
							938 9							
*06		9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	707 1	8349 3	Y	372	384 0			34
							409 9							
07		14973 X	9478	-0-	-5495	-0-	1156 1	7995 3	Y	297	277 0			54
							327 9							
*08		14973 X	5	-0-	-14968	-0-	2 1	3 3	Y	-0-	54 0			-0-
09		14490 X	-0-	-0-	-14490	-0-			Y	-0-				-0-
*10		11935 X	123	-0-	-11812	-0-	15 4	108 9	Y	98				98
11		9480 X	1520	-0-	-7960	-0-	3 4	1517 9	Y	1379	1171 0			306
12		9486 X	4412	-0-	-5074	-0-	3878 3	534 9	Y	485	529 0			262
*01		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	2735 3	805 9	Y	732	755 0			239
02		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	4246 3	1099 9	Y	999	1148 0			90

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
COVINGTON 46		WELL #:		9H	RRCID ->	283220	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10146	- 14840		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*03	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	11512	3	62	4	Y	1583	1568	0	153
						1741	9							
*04	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	11525	3	1685	9	Y	1532	1466	0	217
*05	10757 X	10108	-0-	-649	-0-	9239	3	54	4	Y	741	886	0	71
						815	9							
*06	12900 X	7026	-0-	-5874	-0-	6639	3	6	4	Y	346	341	0	76
						381	9							
07	13640 X	8570	-0-	-5070	-0-	8185	3	385	9	Y	350	369	0	57
*08	13640 X	9145	-0-	-4495	-0-	8884	3	261	9	Y	237	262	0	32
09	13200 X	1943	-0-	-11257	-0-	1901	3	42	9	Y	38	48	0	22
*10	10106 X	4985	-0-	-5121	-0-	4706	3	9	4	Y	245	172	0	95
						270	9							
11	8850 X	7011	-0-	-1839	-0-	6633	3	378	9	Y	344	411	0	28
*12	9145 X	5605	-0-	-3540	-0-	5343	3	14	4	Y	225	227	0	26
						248	9							
*01	9145 X	7274	-0-	-1871	-0-	6172	3	1102	9	Y	1002	962	0	66
02	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	-0-	66	0	-0-

MAISIE STATE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283232	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	10692	PERF.10942	- 15498		
09	11880 X	5087	-0-	-6793	-0-	130	1	3575	3	Y	1256	1015	0	433
						1382	9							
10	12276 X	5204	-0-	-7072	-0-	130	1	3729	3	Y	1223	1491	0	165
						1345	9							
11	11880 X	5036	-0-	-6844	-0-	214	1	3506	3	Y	1196	1099	0	262
						1316	9							
12	6448 X	3375	-0-	-3073	-0-	140	1	2370	3	Y	786	800	0	248
						865	9							
01	5704 X	5271	-0-	-433	-0-	220	1	3563	3	Y	1328	1325	0	251
						27	4	1461	9					
*02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	199	1	3135	3	Y	1056	1073	0	234
						1	4	1162	9					

FIVER STATE 18		WELL #:		2H	RRCID ->	283260	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11719	- 16227		
09	17023 X	17023	-0-	-0-	-0-	742	1	14348	3	Y	1757	1504	0	234
						1933	9							
10	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	553	1	15989	3	Y	1708	1732	0	196
						1879	9							
11	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	965	1	15840	3	Y	1611	1569	0	183
						1772	9							
12	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	948	1	16196	3	Y	1632	1573	0	163
						1795	9							
01	18414 X	13571	-0-	-4843	-0-	690	1	11222	3	Y	1499	1473	0	145
						10	4	1649	9					
02	17332 X	12555	-0-	-4777	-0-	666	1	10412	3	Y	1340	1238	0	188
						3	4	1474	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	15717 X	13958	-0-	-1759	-0-	12497	3	1461	9	Y	1328	1298	0			128
*04	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	11410	3	1096	9	Y	996	981	0	2	8	141
*05	12834 X	11207	-0-	-1627	-0-	10076	3	1131	9	Y	1028	1069	0	1	8	99
*06	13500 X	8167	-0-	-5333	-0-	7594	3	2	4	Y	519	504	0			114
						571	9									
07	13950 X	12283	-0-	-1667	-0-	11298	3	985	9	Y	895	864	0			145
*08	13950 X	12102	-0-	-1848	-0-	11060	3	1042	9	Y	947	965	0			127
09	12510 X	2448	-0-	-10062	-0-	2186	3	262	9	Y	238	225	0			140
*10	12276 X	10447	-0-	-1829	-0-	9176	3	1271	9	Y	1155	846	0			449
11	11880 X	11308	-0-	-572	-0-	9857	3	1451	9	Y	1319	1661	0			107
*12	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	11353	3	1808	9	Y	1644	1562	0			189
*01	25862 X	25862	-0-	-0-	-0-	21830	3	4032	9	Y	3665	3613	0			241
02	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	21300	3	2376	9	Y	2160	2041	0	1	8	359

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

*03	20062 X	20062	-0-	-0-	-0-	17479	3	2583	9	Y	2348	2382	0			180
*04	15630 X	11643	-0-	-3987	-0-	9444	3	2199	9	Y	1999	2020	0	1	8	158
*05	17732 X	16832	-0-	-900	-0-	14614	3	2218	9	Y	2016	2000	0	2	8	172
*06	19410 X	4610	-0-	-14800	-0-	3979	3	48	4	Y	530	513	0			189
						583	9									
07	20057 X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-					189
*08	20057 X	9987	-0-	-10070	-0-	7260	3	2727	9	Y	2479	2413	0			255
09	16290 X	12665	-0-	-3625	-0-	9984	3	2681	9	Y	2437	2586	0			106
*10	16833 X	9953	-0-	-6880	-0-	8663	3	1290	9	Y	1173	1272	0			7
11	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	18869	3	2735	9	Y	2486	2309	0			184
*12	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	17567	3	2589	9	Y	2354	2274	0			264
*01	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	11298	3	1870	9	Y	1700	1590	0			374
02	20160 X	16810	-0-	-3350	-0-	14546	3	2264	9	Y	2058	2303	0			129

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

09	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	3	Y	853	821	0	41	8	202
						101	4	938	9							
10	4123 X	3640	-0-	-483	-0-	102	1	2962	3	Y	520	630	0	2	8	90
						4	4	572	9							
11	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	174	1	2853	3	Y	823	685	0	8	8	220
						166	4	905	9							
12	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	325	1	5553	3	Y	1212	1161	0	24	8	247
						1333	9									
01	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	456	1	7424	3	Y	1326	1390	0	18	8	165
						7	4	1459	9							
*02	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	394	1	6177	3	Y	1134	1038	0	34	8	227
						1	4	1247	9							

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

09	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	293	366	1			229
10	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	82					311
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					311
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					311
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					311
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	166	1			145

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	28489 X	7469	-0-	-21020	-0-	238	1	6417	3	Y	740	738 0	56
						814	9						
*04	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	212	1	5830	3	Y	989	1017 0	25
						1088	9					3 8	
*05	5642 X	4481	-0-	-1161	-0-	118	1	3487	3	Y	796	794 0	26
						876	9					1 8	
06	7230 X	557	-0-	-6673	-0-	14	1	396	3	Y	134	155 0	5
						147	9						
07	7471 X	3349	-0-	-4122	-0-	129	1	2612	3	Y	532	490 0	47
						23	4	585	9				
*08	7471 X	5689	-0-	-1782	-0-	114	1	4167	3	Y	1271	1254 0	64
						10	4	1398	9				
09	7140 X	4948	-0-	-2192	-0-	97	1	4140	3	Y	646	691 0	19
						711	9						
*10	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	193	1	4677	3	Y	910	905 0	24
						5	4	1001	9				
11	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	243	1	10929	3	Y	1412	1412 0	24
						1553	9						
*12	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	280	1	12705	3	Y	1591	1583 0	32
						1750	9						
*01	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	300	1	12783	3	Y	1451	1458 0	25
						31	4	1596	9				
02	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	246	1	10329	3	Y	1630	1572 0	82
						1793	9					1 8	

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

*04	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	639	1	7099	3	Y	959	850 0	126
						1055	9					1 8	
*05	11284 X	9309	-0-	-1975	-0-	7704	3	1605	9	Y	1459	1461 0	123
*06	10920 X	10418	-0-	-502	-0-	870	1	8012	3	Y	1396	1365 0	154
						1536	9						
07	11284 X	2435	-0-	-8849	-0-	2003	3	432	9	Y	393	491 0	56
*08	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	56 0	-0-
09	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	20	18 0	2
*10	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
11	10410 X	1374	-0-	-9036	-0-	156	1	914	3	Y	272	166 0	106
						5	4	299	9				
*12	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	763	1	10441	3	Y	1957	1876 0	187
						2153	9						
*01	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	10540	3	2930	9	Y	2664	2591 0	260
02	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	938	1	7400	3	Y	1268	1385 0	143
						1395	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	20584 X	15737	-0-	-4847	-0-	99	1	13381	3	Y	2052	2018	0			74
						2257	9									
*04	15840 X	9998	-0-	-5842	-0-	8055	3	9	4	Y	1758	1779	0	1	8	52
						1934	9									
*05	15686 X	10886	-0-	-4800	-0-	8627	3	2259	9	Y	2054	2044	0	1	8	61
*06	15240 X	12591	-0-	-2649	-0-	9986	3	2605	9	Y	2368	2388	0			41
07	15748 X	10134	-0-	-5614	-0-	8007	3	2127	9	Y	1934	1942	0			33
*08	15748 X	11211	-0-	-4537	-0-	8572	3	2639	9	Y	2399	2393	0			39
*09	13140 X	10383	-0-	-2757	-0-	1	1	8695	3	Y	1534	1541	0			32
						1687	9									
*10	13578 X	9386	-0-	-4192	-0-	10	1	7997	3	Y	1252	1256	0			28
						2	4	1377	9							
11	12600 X	11082	-0-	-1518	-0-	1	1	9302	3	Y	1617	1619	0			26
						1779	9									
*12	11222 X	9903	-0-	-1319	-0-	8281	3	10	4	Y	1465	1467	0			24
						1612	9									
*01	11222 X	5621	-0-	-5601	-0-	4376	3	11	4	Y	1122	1120	0			26
						1234	9									
02	10332 X	3187	-0-	-7145	-0-	2771	3	416	9	Y	378	382	0	1	8	21
BIG HORN 56-1-19		WELL #: 1H		RRCID -> 283459		COMPL. DATE 01/10/2018				TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400						
*03	17856 X	15485	-0-	-2371	-0-	13800	3	47	4	Y	1489	1499	0			97
						1638	9									
*04	17280 X	14853	-0-	-2427	-0-	13429	3	5	4	Y	1290	1245	0	2	8	140
						1419	9									
*05	17856 X	12353	-0-	-5503	-0-	10731	3	404	4	Y	1107	1112	0	3	8	132
						1218	9									
*06	15825 X	15825	-0-	-0-	-0-	14090	3	50	4	Y	1532	1511	0			153
						1685	9									
07	20556 X	20556	-0-	-0-	-0-	18976	3	16	4	Y	1422	1467	0			108
						1564	9									
*08	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	20057	3	3	4	Y	1630	1643	0			95
						1793	9									
09	15840 X	9696	-0-	-6144	-0-	8806	3	890	9	Y	809	803	0			101
*10	20553 X	10299	-0-	-10254	-0-	8788	3	1511	9	Y	1374	1389	0	1	8	85
11	21150 X	8251	-0-	-12899	-0-	6692	3	1559	9	Y	1417	1294	0			208
*12	21855 X	4423	-0-	-17432	-0-	3484	3	939	9	Y	854	947	0			115
*01	21855 X	2175	-0-	-19680	-0-	1259	3	916	9	Y	833	791	0			157
02	9296 X	2081	-0-	-7215	-0-	1093	3	988	9	Y	898	845	0	1	8	209

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
RED BLUFF 13		WELL #: 9H		RRCID -> 283480		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077				
M O	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
*03	5549 X	4196	-0-	-1353	-0-	114	1	3575	3	Y	461	469	0	12
						507	9							
*04	5370 X	4139	-0-	-1231	-0-	102	1	3343	3	Y	631	624	0	19
						694	9							
*05	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	130	1	4490	3	Y	622	619	0	21
						684	9					1	8	
*06	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	107	1	3378	3	Y	531	519	0	33
						584	9							
07	4278 X	3968	-0-	-310	-0-	106	1	3287	3	Y	523	525	0	31
						575	9							
*08	5301 X	443	-0-	-4858	-0-	3	1	162	3	Y	253	270	0	14
						278	9							
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	71	81	0	4
*10	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	47	48	0	3
11	4080 X	94	-0-	-3986	-0-	7	4	87	9	Y	79	79	0	3
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	22	24	0	1
*01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	34	34	0	1
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	482	3	209	9	Y	190	179	0	12

RED BLUFF 13		WELL #: 8H		RRCID -> 283486		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216				
*03	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	271	1	8541	3	Y	1717	1703	0	43
						1889	9							
*04	9810 X	8785	-0-	-1025	-0-	233	1	7595	3	Y	870	885	0	27
						957	9					1	8	
*05	10137 X	8933	-0-	-1204	-0-	227	1	7818	3	Y	807	806	0	27
						888	9					1	8	
*06	10350 X	8244	-0-	-2106	-0-	230	1	7232	3	Y	711	693	0	45
						782	9							
07	10695 X	8177	-0-	-2518	-0-	229	1	7095	3	Y	775	773	0	47
						853	9							
*08	10695 X	8975	-0-	-1720	-0-	135	1	7985	3	Y	777	780	0	44
						855	9							
09	8790 X	7503	-0-	-1287	-0-	151	1	6514	3	Y	762	767	0	39
						838	9							
*10	8928 X	8372	-0-	-556	-0-	7825	3	60	4	Y	443	458	0	24
						487	9							
11	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	8735	3	90	4	Y	990	976	0	38
						1089	9							
*12	8990 X	8495	-0-	-495	-0-	7568	3	34	4	Y	812	808	0	42
						893	9							
*01	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	8671	3	29	4	Y	867	873	0	36
						954	9							
02	9240 X	8092	-0-	-1148	-0-	7142	3	31	4	Y	835	817	0	54
						919	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*03	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	156	1	4924	3	Y	631	634	0		16
						694	9								
*04	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	168	1	5472	3	Y	783	775	0		24
						861	9								
*05	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	148	1	5099	3	Y	801	798	0		27
						881	9								
*06	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	155	1	4892	3	Y	720	702	0		45
						4	4	792	9						
07	6727 X	5999	-0-	-728	-0-	163	1	5053	3	Y	712	714	0		43
						783	9								
*08	6727 X	2962	-0-	-3765	-0-	42	1	2503	3	Y	379	401	0		21
						417	9								
09	6510 X	4571	-0-	-1939	-0-	87	1	3763	3	Y	655	643	0		33
						721	9								
*10	6138 X	4919	-0-	-1219	-0-	4454	3	465	9	Y	423	433	0		23
11	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	5721	3	21	4	Y	847	837	0		33
						932	9								
12	6014 X	5309	-0-	-705	-0-	4573	3	9	4	Y	661	660	0		34
						727	9								
*01	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	4984	3	752	9	Y	684	690	0		28
02	6216 X	5540	-0-	-676	-0-	4761	3	779	9	Y	708	690	0		46

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

*03	5642 X	4577	-0-	-1065	-0-	118	1	3726	3	Y	650	653	0		16
						18	4	715	9						
*04	4800 X	4148	-0-	-652	-0-	104	1	3388	3	Y	596	593	0	1 8	18
						656	9								
*05	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	122	1	4211	3	Y	449	451	0	1 8	15
						12	4	494	9						
*06	4440 X	4046	-0-	-394	-0-	112	1	3512	3	Y	352	345	0		22
						35	4	387	9						
07	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	130	1	4018	3	Y	634	618	0		38
						697	9								
*08	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	71	1	4201	3	Y	649	650	0		37
						714	9								
09	4680 X	4286	-0-	-394	-0-	81	1	3472	3	Y	642	646	0		33
						27	4	706	9						
*10	4836 X	3815	-0-	-1021	-0-	3467	3	32	4	Y	287	305	0		15
						316	9								
11	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	5521	3	818	9	Y	744	730	0		29
12	4991 X	3399	-0-	-1592	-0-	2915	3	4	4	Y	436	443	0		22
						480	9								
*01	4991 X	4273	-0-	-718	-0-	3698	3	575	9	Y	523	524	0		21
02	5908 X	4464	-0-	-1444	-0-	3844	3	620	9	Y	564	549	0		36

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MEDICINE BOW 56-1-1		WELL #: 1H		RRCID -> 283520		COMPL. DATE 05/29/2024				TOTAL DEPTH 11407 PERF.11687 - 16102				
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
09	591438 X	86919	-0-	-504519	-0-	74409	3	40	4	Y	11336	11336	0	18
						12470	9							
10	112902 X	75660	-0-	-37242	-0-	65276	3	2	4	Y	9438	9442	0	14
						10382	9							
11	109260 X	66793	-0-	-42467	-0-	57247	3	9546	9	Y	8678	8662	0	30
12	112902 X	61077	-0-	-51825	-0-	52353	3	6	4	Y	7925	7922	0	33
						8718	9							
01	112902 X	53027	-0-	-59875	-0-	45451	3	11	4	Y	6877	6882	0	28
						7565	9							
02	81116 X	40754	-0-	-40362	-0-	35240	3	5514	9	Y	5013	5008	0	33

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6H		RRCID -> 283551		COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745				
09	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	17	1	12606	3	Y	2008	2001	0	170
						576	4	2209	9					
10	21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	7	1	18365	3	Y	2813	2634	0	349
						202	4	3094	9					
11	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	110	1	12840	3	Y	1950	2053	0	246
						689	4	2145	9					
12	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	120	1	12262	3	Y	1801	1786	0	261
						499	4	1981	9					
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	1853	3	183	4	Y	276	501	0	36
						304	9							
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	5729	3	361	4	Y	1022	946	0	112
						1124	9							

LINDSAY 10-15E		WELL #: 18H		RRCID -> 283567		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556				
*03	10447 X	7536	-0-	-2911	-0-	636	1	5723	3	Y	1070	1045	0	120
						1177	9							
*04	7890 X	5964	-0-	-1926	-0-	426	1	4737	3	Y	728	751	0	96
						801	9					1	8	
*05	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	6430	3	1168	9	Y	1062	1068	0	89
*06	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	637	1	5871	3	Y	947	932	0	104
						1042	9							
07	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	8783	3	1250	9	Y	1136	1078	0	162
*08	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	853	1	7544	3	Y	1081	1018	0	225
						1189	9							
*09	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	824	1	6590	3	Y	858	989	0	94
						944	9							
*10	10044 X	6436	-0-	-3608	-0-	681	1	5184	3	Y	519	486	0	127
						571	9							
11	9720 X	6608	-0-	-3112	-0-	854	1	4991	3	Y	694	550	0	271
						763	9							
12	10044 X	8562	-0-	-1482	-0-	515	1	7046	3	Y	910	1094	0	87
						1001	9							
*01	9579 X	7034	-0-	-2545	-0-	6178	3	856	9	Y	778	789	0	76
02	7812 X	6856	-0-	-956	-0-	689	1	5423	3	Y	676	676	0	76
						744	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 6-7C		WELL #: 4H		RRCID -> 283572		COMPL. DATE 02/01/2018				TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*03	25017 X	17908	-0-	-7109	-0-	118	1	15789	3	Y	1819	1803	0		66
						2001	9								
*04	18420 X	3136	-0-	-15284	-0-	2679	3	457	9	Y	415	469	0		12
05	19933 X	3263	-0-	-16670	-0-	2846	3	417	9	Y	379	380	0		11
*06	25462 X	25462	-0-	-0-	-0-	21975	3	3487	9	Y	3170	3126	0		55
07	23358 X	23358	-0-	-0-	-0-	1	1	19912	3	Y	3132	3133	0		54
						3445	9								
*08	25053 X	25053	-0-	-0-	-0-	22238	3	59	4	Y	2505	2519	0		40
						2756	9								
09	25470 X	25298	-0-	-172	-0-	2	1	22392	3	Y	2582	2568	0		54
						64	4	2840	9						
*10	26319 X	21135	-0-	-5184	-0-	23	1	18772	3	Y	2076	2082	0	1 8	47
						56	4	2284	9						
11	25470 X	21425	-0-	-4045	-0-	2	1	18407	3	Y	2683	2687	0		43
						65	4	2951	9						
*12	26133 X	19594	-0-	-6539	-0-	17158	3	37	4	Y	2181	2189	0		35
						2399	9								
*01	26133 X	14315	-0-	-11818	-0-	12718	3	26	4	Y	1428	1429	0		34
						1571	9								
02	23604 X	18003	-0-	-5601	-0-	15736	3	309	4	Y	1780	1713	0	1 8	100
						1958	9								

CBR 6-7E		WELL #: 6H		RRCID -> 283574		COMPL. DATE 03/15/2018				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132					
*03	54374 X	31600	-0-	-22774	-0-	211	1	28316	3	Y	2780	2768	0		101
						15	4	3058	9						
*04	52620 X	32323	-0-	-20297	-0-	29094	3	3229	9	Y	2935	2945	0	4 8	87
*05	62562 X	62562	-0-	-0-	-0-	56516	3	4	4	Y	5493	5412	0	6 8	162
						6042	9								
*06	36720 X	29396	-0-	-7324	-0-	25756	3	3640	9	Y	3309	3413	0		58
07	38137 X	38137	-0-	-0-	-0-	1	1	33167	3	Y	4517	4498	0		77
						4969	9								
*08	73137 X	73137	-0-	-0-	-0-	67493	3	5644	9	Y	5131	5125	0		83
*09	72335 X	72335	-0-	-0-	-0-	6	1	66512	3	Y	5222	5195	0	1 8	109
						73	4	5744	9						
*10	77807 X	77807	-0-	-0-	-0-	89	1	71945	3	Y	5216	5206	0	2 8	117
						35	4	5738	9						
11	74040 X	74040	-0-	-0-	-0-	10	1	67963	3	Y	5515	5545	0		87
						6067	9								
*12	74741 X	60255	-0-	-14486	-0-	54358	3	54	4	Y	5312	5313	0	1 8	85
						5843	9								
*01	77810 X	45834	-0-	-31976	-0-	41438	3	4	4	Y	3993	3984	0		94
						4392	9								
02	70280 X	55198	-0-	-15082	-0-	50283	3	4915	9	Y	4468	4308	0	3 8	251

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7D		WELL #: 5H		RRCID -> 283582		COMPL. DATE 09/04/2017				TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	28644 X	27947	-0-	-697	-0-	185	1	24785	3	Y	2683	2629	0			97
						26	4	2951	9							
*04	26310 X	15196	-0-	-11114	-0-	13274	3	1922	9	Y	1747	1791	0	1	8	52
*05	27187 X	24781	-0-	-2406	-0-	21201	3	156	4	Y	3113	3071	0	2	8	92
						3424	9									
*06	27060 X	24010	-0-	-3050	-0-	21076	3	2934	9	Y	2667	2713	0			46
07	27962 X	23558	-0-	-4404	-0-	1	1	20354	3	Y	2912	2908	0			50
						3203	9									
*08	27962 X	24409	-0-	-3553	-0-	22055	3	2354	9	Y	2140	2155	0			35
09	24000 X	21925	-0-	-2075	-0-	2	1	19641	3	Y	2054	2046	0			43
						23	4	2259	9							
*10	24800 X	22927	-0-	-1873	-0-	26	1	20520	3	Y	2145	2139	0	1	8	48
						21	4	2360	9							
11	24909 X	24909	-0-	-0-	-0-	3	1	22337	3	Y	2335	2346	0			37
						2569	9									
*12	24397 X	23870	-0-	-527	-0-	21258	3	79	4	Y	2303	2303	0			37
						2533	9									
*01	25038 X	25038	-0-	-0-	-0-	22255	3	5	4	Y	2525	2503	0			59
						2778	9									
02	24738 X	24738	-0-	-0-	-0-	22329	3	2409	9	Y	2190	2125	0	1	8	123

BIG HORN 56-1-17		WELL #: 1H		RRCID -> 283583		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MONROE STATE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602						
09	15300 X	11767	-0-	-3533	-0-	821	1	9385	3	Y	1254	1066	0			188
						182	4	1379	9							
10	15810 X	11591	-0-	-4219	-0-	336	1	9721	3	Y	1377	1331	0			234
						19	4	1515	9							
11	15300 X	182	-0-	-15118	-0-	1	1	41	3	Y	17	238	0			13
						121	4	19	9							
12	12152 X	2761	-0-	-9391	-0-	123	1	2097	3	Y	463	283	0			193
						32	4	509	9							
01	12152 X	2583	-0-	-9569	-0-	110	1	1796	3	Y	426	456	0			163
						208	4	469	9							
02	10976 X	2854	-0-	-8122	-0-	138	1	2180	3	Y	409	383	0			189
						86	4	450	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BEVO 15-56-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283617	COMPL. DATE	12/11/2023	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.11350	-	15659	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
*03		344927 X	56663	-0-	-288264	-0-	46587	3	10076	9	Y	9160	9160	0	21
*04		67140 X	51275	-0-	-15865	-0-	42414	3	8861	9	Y	8055	8042	0	30
*05		69378 X	46252	-0-	-23126	-0-	38841	3	7411	9	Y	6737	6707	0	56
*06		67140 X	42039	-0-	-25101	-0-	34990	3	7049	9	Y	6408	6430	0	34
07		69378 X	40126	-0-	-29252	-0-	34758	3	5368	9	Y	4880	4882	0	32
*08		57536 X	31681	-0-	-25855	-0-	27685	3	3996	9	Y	3633	3629	0	36
09		52230 X	32366	-0-	-19864	-0-	27418	3	110	4	Y	4398	4146	0	288
							4838	9							
*10		47957 X	31767	-0-	-16190	-0-	26682	3	68	4	Y	4561	4837	0	11
							5017	9							
11		43470 X	31832	-0-	-11638	-0-	26416	3	4	4	Y	4920	4920	0	11
							5412	9							
*12		40114 X	29338	-0-	-10776	-0-	24506	3	4832	9	Y	4393	4391	0	13
*01		33449 X	26853	-0-	-6596	-0-	22735	3	4118	9	Y	3744	3744	0	13
02		30212 X	21863	-0-	-8349	-0-	18247	3	3616	9	Y	3287	3284	0	16
LINDSAY 10-15C		WELL #:		16H	RRCID ->	283641	COMPL. DATE	03/11/2018	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11725	-	19269	
*03		22816 X	18445	-0-	-4371	-0-	611	1	16443	3	Y	1258	1249	0	95
							7	4	1384	9					
*04		16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	516	1	14219	3	Y	1304	1365	0	32
							1434	9							
*05		15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	462	1	13618	3	Y	1374	1359	0	45
							1511	9							
*06		17850 X	16257	-0-	-1593	-0-	507	1	13972	3	Y	1609	1589	0	65
							8	4	1770	9					
07		25464 X	25464	-0-	-0-	-0-	1122	1	22637	3	Y	1537	1467	0	135
							14	4	1691	9					
*08		18445 X	17621	-0-	-824	-0-	428	1	15613	3	Y	1436	1499	0	72
							1580	9							
09		16260 X	16190	-0-	-70	-0-	331	1	14147	3	Y	1556	1583	0	45
							1712	9							
*10		25451 X	13292	-0-	-12159	-0-	487	1	11769	3	Y	928	948	0	25
							15	4	1021	9					
11		24630 X	17247	-0-	-7383	-0-	351	1	15779	3	Y	1015	1023	0	17
							1117	9							
*12		25451 X	21498	-0-	-3953	-0-	431	1	19593	3	Y	1340	1330	0	27
							1474	9							
*01		23311 X	23311	-0-	-0-	-0-	497	1	21220	3	Y	1446	1448	0	25
							3	4	1591	9					
02		16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	352	1	14789	3	Y	1335	1292	0	67
							5	4	1469	9					
COVINGTON 46		WELL #:		11H	RRCID ->	283694	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.10238	-	14886	
*03		13950 X	12964	-0-	-986	-0-	11806	3	1158	9	Y	1053	1059	0	102
*04		15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	14031	3	1266	9	Y	1151	1088	0	163
*05		14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	12712	3	1341	9	Y	1219	1264	0	117
*06		12540 X	8101	-0-	-4439	-0-	7167	3	934	9	Y	849	780	0	186
07		15810 X	15236	-0-	-574	-0-	13181	3	2055	9	Y	1868	1751	0	303
*08		15810 X	13774	-0-	-2036	-0-	11414	3	2360	9	Y	2145	2161	0	287
*09		15300 X	4072	-0-	-11228	-0-	3622	3	450	9	Y	409	456	0	240
*10		16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	15313	3	787	9	Y	715	677	0	278
11		16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	14716	3	1488	9	Y	1353	1521	0	110
12		15221 X	14070	-0-	-1151	-0-	12618	3	1452	9	Y	1320	1278	0	152
*01		17408 X	17408	-0-	-0-	-0-	15820	3	1588	9	Y	1444	1501	0	95
02		15120 X	5177	-0-	-9943	-0-	4348	3	829	9	Y	754	723	0	125

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 3H		RRCID -> 283720		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
09	40770 X	13622	-0-	-27148	-0-	12497	3	62	4	Y	966	940	1	401		
10	36766 X	15953	-0-	-20813	-0-	1063	9	14993	3	29	4	Y	846	380	1	867
11	33570 X	20834	-0-	-12736	-0-	931	9	19227	3	1607	9	Y	1461	2077	1	251
12	14074 X	13307	-0-	-767	-0-	12577	3	730	9	Y	664	733	1	182		
01	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	20762	3	1221	9	Y	1110	770	1	522		
02	19236 X	15826	-0-	-3410	-0-	15005	3	3	4	Y	744	736	1	530		
						818	9									

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 8H		RRCID -> 283729		COMPL. DATE 12/24/2017				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481				
09	15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	18	1	13118	3	Y	1683	1662	0	143
10	16151 X	15831	-0-	-320	-0-	537	4	1851	9	Y	1694	1627	0	210
11	15900 X	15252	-0-	-648	-0-	5	1	13822	3	Y	1635	1639	0	206
12	16430 X	13484	-0-	-2946	-0-	141	4	1863	9	Y	1434	1432	0	208
01	16430 X	13519	-0-	-2911	-0-	109	1	12663	3	Y	1480	1497	0	191
02	14476 X	12868	-0-	-1608	-0-	681	4	1799	9	Y	1197	1257	0	131
						111	1	11275	3	Y				
						521	4	1577	9					
						11270	3	621	4	Y				
						1628	9							
						11185	3	366	4	Y				
						1317	9							

BUNIN 4		WELL #: 9H		RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932				
*03	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	665	1	7169	3	Y	1266	1258	0	52
*04	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	12	4	1393	9	Y	1670	1636	0	84
*05	8773 X	8175	-0-	-598	-0-	670	1	6625	3	Y	1291	1288	0	84
*06	8940 X	6338	-0-	-2602	-0-	2	4	1837	9	Y	970	998	0	56
07	9424 X	5034	-0-	-4390	-0-	643	1	6058	3	Y	887	846	0	97
*08	9424 X	9368	-0-	-56	-0-	54	4	1420	9	Y	1175	1168	0	104
09	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	547	1	4714	3	Y	1950	1884	0	170
*10	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	10	4	1067	9	Y	2064	1563	0	558
11	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	464	1	3578	3	Y	1877	1800	0	635
*12	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	16	4	976	9	Y	2051	2429	0	257
*01	11160 X	3001	-0-	-8159	-0-	591	1	5261	3	Y	583	683	0	157
02	10248 X	6825	-0-	-3423	-0-	2223	4	1293	9	Y	1139	963	0	332
						366	1	8657	3	Y				
						246	4	2145	9					
						9376	3	2270	9	Y				
						9111	3	2065	9	Y				
						10472	3	2256	9	Y				
						2358	3	2	4	Y				
						641	9							
						5572	3	1253	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*03	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	13892	3	1995	9	Y	1814	1855	0	46
*04	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	13649	3	1636	9	Y	1487	1455	0	76
*05	16740 X	14944	-0-	-1796	-0-	13408	3	1536	9	Y	1396	1282	0	188
*06	16200 X	13852	-0-	-2348	-0-	12598	3	1254	9	Y	1140	1260	0	68
07	18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	17252	3	4	4	Y	1175	1161	0	82
*08	15872 X	15427	-0-	-445	-0-	14250	3	12	4	Y	1059	1055	0	86
09	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	1165	9							
*10	18538 X	14953	-0-	-3585	-0-	14024	3	14	4	Y	2071	1985	0	172
11	17940 X	16500	-0-	-1440	-0-	2278	9							
12	18538 X	16859	-0-	-1679	-0-	13331	3	3	4	Y	1472	1507	0	137
*01	18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	1619	9							
02	15400 X	11297	-0-	-4103	-0-	14173	3	6	4	Y	2110	2023	0	224
						2321	9							
						14779	3	2080	9	Y	1891	1982	0	133
						16126	3	1987	9	Y	1806	1892	0	47
						10228	3	1069	9	Y	972	962	0	57
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357				
*03	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	10824	3	1934	9	Y	1758	1799	0	44
*04	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	11131	3	1956	9	Y	1778	1729	0	91
*05	11346 X	10074	-0-	-1272	-0-	8664	3	1410	9	Y	1282	1198	0	173
*06	12360 X	11223	-0-	-1137	-0-	9497	3	1726	9	Y	1569	1648	0	94
07	13516 X	9439	-0-	-4077	-0-	7806	3	16	4	Y	1470	1461	0	103
*08	13516 X	9876	-0-	-3640	-0-	1617	9							
09	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	8226	3	13	4	Y	1488	1470	0	121
*10	11594 X	10390	-0-	-1204	-0-	1637	9							
11	11220 X	10290	-0-	-930	-0-	14005	3	83	4	Y	581	654	0	48
12	15221 X	11733	-0-	-3488	-0-	639	9							
*01	15221 X	11361	-0-	-3860	-0-	8901	3	1489	9	Y	1354	1276	0	126
02	13748 X	4304	-0-	-9444	-0-	9030	3	1260	9	Y	1145	1150	0	121
						9909	3	1824	9	Y	1658	1662	0	117
						8935	3	286	4	Y	1945	2011	0	51
						2140	9							
						3272	3	1032	9	Y	938	934	0	55
BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523				
*04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2457	3	32	4	Y	585	521	0	92
*05	6603 X	2862	-0-	-3741	-0-	644	9							
*06	6390 X	2711	-0-	-3679	-0-	2236	3	23	4	Y	548	571	0	69
07	6603 X	1803	-0-	-4800	-0-	603	9							
08	3348 X	2967	-0-	-381	-0-	1825	3	27	4	Y	781	797	0	50
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	859	9							
10	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	11	1	1146	3	Y	555	530	0	75
11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	35	4	611	9					
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1667	3	35	4	Y	1150	1142	0	80
01	4526 X	2419	-0-	-2107	-0-	1265	9							
02	5432 X	2584	-0-	-2848	-0-	8	1	2026	3	Y	1242	1199	0	117
						25	4	1366	9					
						4233	3	10	4	Y	1619	1638	0	98
						1781	9							
						28	1	2321	3	Y	1056	1052	0	102
						9	4	1162	9					
						35	1	2839	3	Y	1283	1283	0	99
						1411	9							
						1309	3	1110	9	Y	1009	992	0	102
						1066	3	1518	9	Y	1380	1317	0	160

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558					
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	
*03		17763 X	13663	-0-	-4100	-0-	13190	3	473	9	Y	430	357	0	147
*04		15930 X	15308	-0-	-622	-0-	13892	3	1416	9	Y	1287	1141	0	291
*05		16461 X	15144	-0-	-1317	-0-	13956	3	1188	9	Y	1080	1273	0	95
*06		15930 X	14332	-0-	-1598	-0-	12876	3	1456	9	Y	1324	1255	0	96
07		20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	18710	3	1364	9	Y	1240	1230	0	106
*08		17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	16044	3	4	4	Y	981	989	0	98
							1079	9							
09		15300 X	12687	-0-	-2613	-0-	11268	3	1419	9	Y	1290	1292	0	96
*10		20088 X	9081	-0-	-11007	-0-	8010	3	1071	9	Y	974	974	0	95
11		19440 X	12844	-0-	-6596	-0-	11652	3	1192	9	Y	1084	1013	0	166
*12		20088 X	10487	-0-	-9601	-0-	9784	3	703	9	Y	639	670	0	135
*01		17112 X	11658	-0-	-5454	-0-	10647	3	1011	9	Y	919	915	0	139
02		11984 X	9898	-0-	-2086	-0-	8883	3	1015	9	Y	923	914	0	148

MAC STATE 20		WELL #: 3H		RRCID -> 283838		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540					
09		4530 X	535	-0-	-3995	-0-	116	1	302	3	Y	106	201	0	21
							117	9							
10		4681 X	914	-0-	-3767	-0-	213	1	532	3	Y	154	143	0	32
							169	9							
11		4440 X	4176	-0-	-264	-0-	1060	1	2150	3	Y	878	616	0	262
							966	9							
12		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	1075	1	4056	3	Y	981	1080	0	112
							1079	9							
01		3968 X	3038	-0-	-930	-0-	580	1	1612	3	Y	768	717	0	139
							1	4	845	9					
02		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	734	1	2384	3	Y	980	901	0	170
							1078	9							

LINDSAY 10-15H		WELL #: 21H		RRCID -> 283842		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048					
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
LINDSAY 10-3B		WELL #:		2H	RRCID -> 283891	COMPL. DATE 06/29/2018	TOTAL DEPTH 11283	PERF.11540	- 19061		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
*04	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	252 1	4685 3	443	430 0	1 8	12
						487 9					
*05	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	435 1	7200 3	354	355 0	1 8	10
						389 9					
*06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	359 1	4064 3	385	379 0		16
						424 9					
07	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	413 1	7960 3	711	700 0		27
						782 9					
*08	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	477 1	10413 3	1175	1171 0		31
						1293 9					
*09	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	301 1	4473 3	323	298 0		56
						355 9					
*10	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	485 1	9467 3	460	498 0		18
						506 9					
11	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	353 1	8387 3	922	913 0		27
						1014 9					
*12	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	243 1	5892 3	996	992 0		31
						1096 9					
*01	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	236 1	5216 3	894	888 0		37
						983 9					
02	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	303 1	6457 3	730	741 0		26
						803 9					

PISTOL PETE 21-56-1		WELL #:		2H	RRCID -> 283901	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10538	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
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-

MEDICINE BOW 56-1-11		WELL #:		1HR	RRCID -> 283912	COMPL. DATE 12/10/2023	TOTAL DEPTH 10966	PERF.11227	- 15630		
*03	252744 X	45279	-0-	-207465	-0-	38044 3	34 4	Y 6546	6541 0		33
						7201 9					
*04	43890 X	39795	-0-	-4095	-0-	32680 3	7115 9	Y 6468	6460 0	5 8	36
*05	45353 X	37024	-0-	-8329	-0-	30857 3	111 4	Y 5505	5509 0	5 8	27
						6056 9					
*06	43890 X	32821	-0-	-11069	-0-	27073 3	48 4	Y 5182	5167 0		42
						5700 9					
07	45353 X	30516	-0-	-14837	-0-	25082 3	5434 9	Y 4940	4934 0		48
*08	45291 X	25746	-0-	-19545	-0-	21096 3	4650 9	Y 4227	4208 0		67
09	39120 X	2935	-0-	-36185	-0-	2441 3	494 9	Y 449	495 0		21
*10	37014 X	33653	-0-	-3361	-0-	27385 3	6268 9	Y 5698	5636 0	2 8	81
11	32820 X	22358	-0-	-10462	-0-	17967 3	4391 9	Y 3992	4012 0		61
*12	30504 X	11105	-0-	-19399	-0-	9104 3	2 4	Y 1817	1847 0		31
						1999 9					
*01	33666 X	23449	-0-	-10217	-0-	19148 3	4301 9	Y 3910	3866 0		75
02	30408 X	7979	-0-	-22429	-0-	6488 3	1491 9	Y 1355	1385 0	1 8	44

BIG HORN 56-1-45		WELL #:		1H	RRCID -> 283925	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 10592	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
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-

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BIG HORN 56-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283926	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL	DEPTH	10245	PERF.10681	-	14636
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
*03		44454 X	30811	-0-	-13643	-0-	24825 3	4 4	Y	5438	5432	0		29
							5982 9							
*04		42990 X	32452	-0-	-10538	-0-	26495 3	5957 9	Y	5415	5395	0		49
*05		44423 X	25563	-0-	-18860	-0-	20489 3	5074 9	Y	4613	4624	0		38
*06		30120 X	16827	-0-	-13293	-0-	13444 3	2 4	Y	3074	3088	0		24
							3381 9							
07		31620 X	28447	-0-	-3173	-0-	23293 3	9 4	Y	4677	4660	0		41
							5145 9							
*08		31620 X	25763	-0-	-5857	-0-	21100 3	4663 9	Y	4239	4230	0		50
09		32460 X	23282	-0-	-9178	-0-	19043 3	4239 9	Y	3854	3850	0		54
*10		28458 X	23529	-0-	-4929	-0-	19237 3	4292 9	Y	3902	3902	0		54
11		27540 X	20501	-0-	-7039	-0-	16583 3	3918 9	Y	3562	3575	0		41
*12		28458 X	20477	-0-	-7981	-0-	16546 3	3931 9	Y	3574	3574	0		41
*01		25761 X	17698	-0-	-8063	-0-	14169 3	57 4	Y	3156	3130	0		67
							3472 9							
02		20496 X	16119	-0-	-4377	-0-	12949 3	3170 9	Y	2882	2873	0		76

MEDICINE BOW 56-1-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283927	COMPL. DATE	12/11/2023	TOTAL	DEPTH	11167	PERF.11358	-	16013
*03		433961 X	71818	-0-	-362143	-0-	62036 3	56 4	Y	8842	8839	0		45
							9726 9							
*04		83130 X	62531	-0-	-20599	-0-	52793 3	9738 9	Y	8853	8843	0	5 8	50
*05		85901 X	55975	-0-	-29926	-0-	47830 3	171 4	Y	7249	7258	0	6 8	35
							7974 9							
*06		83130 X	49250	-0-	-33880	-0-	42213 3	74 4	Y	6330	6314	0		51
							6963 9							
07		85901 X	47117	-0-	-38784	-0-	40692 3	6425 9	Y	5841	5836	0		56
*08		71827 X	44069	-0-	-27758	-0-	37687 3	6382 9	Y	5802	5766	0		92
*09		61590 X	37475	-0-	-24115	-0-	31911 3	6 4	Y	5053	4913	0	1 8	231
							5558 9							
*10		55986 X	41628	-0-	-14358	-0-	35949 3	5679 9	Y	5163	5320	0	1 8	73
11		49260 X	30344	-0-	-18916	-0-	25846 3	4498 9	Y	4089	4100	0		62
*12		47120 X	37058	-0-	-10062	-0-	32092 3	6 4	Y	4509	4492	0	1 8	78
							4960 9							
*01		44082 X	32344	-0-	-11738	-0-	27841 3	4503 9	Y	4094	4093	0		79
02		37604 X	8547	-0-	-29057	-0-	7443 3	1104 9	Y	1004	1050	0		33

RED BLUFF 13		WELL #:		12H	RRCID ->	283937	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10817	-	15235
*03		10044 X	9486	-0-	-558	-0-	264 1	8318 3	Y	822	823	0		21
							904 9							
*04		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	279 1	9086 3	Y	858	852	0	1 8	26
							944 9							
*05		11067 X	10572	-0-	-495	-0-	270 1	9295 3	Y	915	909	0	1 8	31
							1007 9							
*06		10710 X	9469	-0-	-1241	-0-	269 1	8476 3	Y	658	648	0		41
							724 9							
07		11067 X	9794	-0-	-1273	-0-	282 1	8731 3	Y	710	708	0		43
							781 9							
*08		10664 X	9078	-0-	-1586	-0-	140 1	8280 3	Y	598	607	0		34
							658 9							
09		10320 X	7315	-0-	-3005	-0-	149 1	6419 3	Y	679	678	0		35
							747 9							
*10		10571 X	9661	-0-	-910	-0-	9230 3	7 4	Y	385	399	0		21
							424 9							
11		10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	9318 3	18 4	Y	894	880	0		35
							983 9							
12		9796 X	9616	-0-	-180	-0-	8827 3	4 4	Y	714	712	0		37
							785 9							
*01		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	10347 3	856 9	Y	778	783	0		32
02		9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	9056 3	870 9	Y	791	772	0		51

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 17SL		RRCID -> 284119		COMPL. DATE 03/27/2018			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	15190 X	14396	-0-	-794	-0-	13614	3	782	9	Y	711	567	0			244
*04	15780 X	14960	-0-	-820	-0-	14059	3	901	9	Y	819	877	0	1	8	185
*05	16306 X	14314	-0-	-1992	-0-	13752	3	562	9	Y	511	649	0	2	8	45
*06	15780 X	15594	-0-	-186	-0-	15013	3	581	9	Y	528	508	0	27	5	38
07	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	18646	3	988	9	Y	898	860	0			76
*08	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	15137	3	5	4	Y	669	678	0			67
						736	9									
09	27356 X	27356	-0-	-0-	-0-	26252	3	1104	9	Y	1004	996	0			75
*10	20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	19429	3	848	9	Y	771	771	0			75
11	18750 X	14813	-0-	-3937	-0-	13808	3	1005	9	Y	914	849	0			140
*12	19375 X	7293	-0-	-12082	-0-	6473	3	820	9	Y	745	728	0			157
*01	19375 X	15101	-0-	-4274	-0-	14039	3	1062	9	Y	965	976	0			146
02	23772 X	13972	-0-	-9800	-0-	13125	3	847	9	Y	770	792	0			124

LINDSAY 10-3E		WELL #: 5H		RRCID -> 284141		COMPL. DATE 07/13/2018			TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026							
*03	25730 X	25134	-0-	-596	-0-	378	1	22475	3	Y	2074	2065	0			29
						2281	9									
*04	24240 X	22905	-0-	-1335	-0-	344	1	20375	3	Y	1736	1736	0	2	8	27
						276	4	1910	9							
*05	25048 X	22733	-0-	-2315	-0-	333	1	20672	3	Y	1571	1569	0	3	8	26
						1728	9									
*06	25324 X	25324	-0-	-0-	-0-	379	1	23219	3	Y	1569	1572	0			23
						1726	9									
07	25141 X	17056	-0-	-8085	-0-	313	1	15710	3	Y	939	944	0			18
						1033	9									
*08	25141 X	18413	-0-	-6728	-0-	293	1	16864	3	Y	1142	1144	0			16
						1256	9									
*09	25320 X	15883	-0-	-9437	-0-	271	1	14580	3	Y	938	937	0			17
						1032	9									
*10	26164 X	17694	-0-	-8470	-0-	356	1	15849	3	Y	1354	1344	0			27
						1489	9									
11	25320 X	18638	-0-	-6682	-0-	325	1	17469	3	Y	767	773	0			21
						844	9									
*12	18414 X	15344	-0-	-3070	-0-	261	1	14060	3	Y	930	930	0			21
						1023	9									
*01	18414 X	4206	-0-	-14208	-0-	81	1	3813	3	Y	280	295	0			6
						4	4	308	9							
02	17388 X	-0-	-0-	-17388	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623								
LINDSAY 10-3G			WELL #:	7H	RRCID ->	284189	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	11949 - 19093
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
*03	22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	330 1	19624 3	Y	2304	2299 0		32
						2534 9						
*04	19567 X	19567	-0-	-0-	-0-	292 1	17232 3	Y	1857	1859 0	1 8	29
						2043 9						
*05	20925 X	18496	-0-	-2429	-0-	264 1	16430 3	Y	1638	1639 0	1 8	27
						1802 9						
*06	21750 X	19380	-0-	-2370	-0-	282 1	17284 3	Y	1649	1652 0		24
						1814 9						
07	22475 X	18075	-0-	-4400	-0-	324 1	16244 3	Y	1370	1367 0		27
						1507 9						
*08	22475 X	18707	-0-	-3768	-0-	290 1	16699 3	Y	1562	1567 0		22
						1718 9						
09	19560 X	13197	-0-	-6363	-0-	218 1	11729 3	Y	1136	1137 0		21
						1250 9						
*10	20026 X	909	-0-	-19117	-0-	18 1	809 3	Y	72	92 0		1
						3 4	79 9					
11	19380 X	11985	-0-	-7395	-0-	197 1	10574 3	Y	1104	1075 0		30
						1214 9						
*12	18693 X	16512	-0-	-2181	-0-	270 1	14572 3	Y	1518	1514 0		34
						1670 9						
*01	18693 X	16556	-0-	-2137	-0-	314 1	14719 3	Y	1381	1384 0		31
						4 4	1519 9					
02	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	293 1	13560 3	Y	1261	1246 0	1 8	45
						1387 9						

WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #:	11H	RRCID ->	284190	COMPL. DATE	03/25/2018	TOTAL DEPTH	11142	PERF.	11229 - 17853
09	10410 X	8187	-0-	-2223	-0-	10 1	6912 3	Y	880	873 0		75
						297 4	968 9					
10	9951 X	8753	-0-	-1198	-0-	3 1	7653 3	Y	936	895 0		116
						67 4	1030 9					
11	8760 X	8690	-0-	-70	-0-	62 1	7228 3	Y	912	913 0		115
						397 4	1003 9					
12	9052 X	8710	-0-	-342	-0-	72 1	7309 3	Y	939	918 0		136
						296 4	1033 9					
01	9052 X	7463	-0-	-1589	-0-	6161 3	300 4	Y	911	930 0		117
						1002 9						
02	8120 X	6483	-0-	-1637	-0-	5603 3	165 4	Y	650	696 0		71
						715 9						

LINDSAY 10-3A			WELL #:	1SL	RRCID ->	284210	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11806 - 19106
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-3C		WELL #: 3H		RRCID -> 284211		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	16926 X	15313	-0-	-1613	-0-	1117	1	12172	3	Y	1840	1811	0			78
						2024	9									
*04	16380 X	16115	-0-	-265	-0-	714	1	13255	3	Y	1951	1976	0	1	8	52
						2146	9									
*05	13609 X	12405	-0-	-1204	-0-	621	1	10278	3	Y	1369	1380	0	1	8	40
						1506	9									
*06	14820 X	10114	-0-	-4706	-0-	736	1	8322	3	Y	960	959	0			41
						1056	9									
07	16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	733	1	14141	3	Y	1778	1751	0			68
						1956	9									
*08	16647 X	11179	-0-	-5468	-0-	429	1	9369	3	Y	1255	1290	0			33
						1381	9									
09	16110 X	8256	-0-	-7854	-0-	473	1	7027	3	Y	682	596	0			119
						6	4	750	9							
*10	19180 X	19180	-0-	-0-	-0-	854	1	16677	3	Y	1499	1560	0			58
						1649	9									
11	18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	703	1	16677	3	Y	603	644	0			17
						663	9									
12	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	638	1	15446	3	Y	1451	1423	0			45
						1596	9									
*01	19189 X	16257	-0-	-2932	-0-	646	1	14285	3	Y	1194	1189	0			50
						13	4	1313	9							
02	17332 X	15645	-0-	-1687	-0-	642	1	13664	3	Y	1217	1224	0			43
						1339	9									

LINDSAY 10-3F		WELL #: 6H		RRCID -> 284238		COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049						
*03	18383 X	16330	-0-	-2053	-0-	244	1	14545	3	Y	1310	1309	0			18
						100	4	1441	9							
*04	17790 X	16004	-0-	-1786	-0-	244	1	14469	3	Y	1141	1140	0	1	8	18
						36	4	1255	9							
*05	16647 X	16151	-0-	-496	-0-	238	1	14759	3	Y	1049	1048	0	2	8	17
						1154	9									
*06	15810 X	15347	-0-	-463	-0-	230	1	14085	3	Y	938	941	0			14
						1032	9									
07	16523 X	14772	-0-	-1751	-0-	270	1	13593	3	Y	826	824	0			16
						909	9									
*08	16523 X	15404	-0-	-1119	-0-	247	1	14157	3	Y	909	912	0			13
						1000	9									
09	15990 X	14539	-0-	-1451	-0-	253	1	13592	3	Y	631	632	0			12
						694	9									
*10	17318 X	17318	-0-	-0-	-0-	358	1	15972	3	Y	898	892	0			18
						988	9									
11	15360 X	12499	-0-	-2861	-0-	212	1	11420	3	Y	788	785	0			21
						867	9									
*12	15407 X	12709	-0-	-2698	-0-	213	1	11491	3	Y	899	900	0			20
						16	4	989	9							
*01	20051 X	20051	-0-	-0-	-0-	387	1	18165	3	Y	870	870	0			20
						542	4	957	9							
02	15652 X	14402	-0-	-1250	-0-	289	1	13367	3	Y	507	509	0			18
						188	4	558	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	19065 X	11935	-0-	-7130	-0-	911	1	9931	3	Y	994	985 0	42
						1093	9						
*04	18450 X	13965	-0-	-4485	-0-	633	1	11741	3	Y	1446	1450 0	38
						1591	9						
*05	14725 X	14575	-0-	-150	-0-	744	1	12301	3	Y	1391	1387 0	41
						1530	9					1 8	
*06	14250 X	10718	-0-	-3532	-0-	766	1	8657	3	Y	1177	1168 0	50
						1295	9						
07	17586 X	17586	-0-	-0-	-0-	786	1	15170	3	Y	1482	1475 0	57
						1630	9						
*08	17666 X	17666	-0-	-0-	-0-	703	1	15368	3	Y	1450	1468 0	39
						1595	9						
09	14130 X	13362	-0-	-768	-0-	752	1	11176	3	Y	1304	1116 0	227
						1434	9						
*10	17577 X	17520	-0-	-57	-0-	758	1	14814	3	Y	1771	1930 0	68
						1948	9						
11	19139 X	19139	-0-	-0-	-0-	708	1	16795	3	Y	1484	1509 0	43
						4	4	1632	9				
*12	19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	708	1	17118	3	Y	1421	1420 0	44
						1563	9						
*01	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	713	1	15769	3	Y	1322	1311 0	55
						1454	9						
02	17864 X	15979	-0-	-1885	-0-	662	1	14093	3	Y	1113	1129 0	39
						1224	9						

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

09	24030 X	14692	-0-	-9338	-0-	1304	1	11490	3	Y	728	723 0	83
						1097	4	801	9				
10	24180 X	13852	-0-	-10328	-0-	1494	1	11228	3	Y	923	939 0	67
						115	4	1015	9				
11	23400 X	10318	-0-	-13082	-0-	1333	1	8176	3	Y	684	712 0	39
						57	4	752	9				
12	20336 X	14355	-0-	-5981	-0-	1781	1	11372	3	Y	1033	1004 0	68
						66	4	1136	9				
01	18848 X	16618	-0-	-2230	-0-	1551	1	14132	3	Y	764	754 0	78
						95	4	840	9				
02	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	1899	1	13039	3	Y	805	829 0	54
						28	4	886	9				

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

09	18450 X	16934	-0-	-1516	-0-	639	1	13640	3	Y	1620	1487 0	114 8	64
						873	4	1782	9					
10	19065 X	16272	-0-	-2793	-0-	499	1	14416	3	Y	1234	1231 0	9 8	58
						1357	9							
11	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	1022	1	16755	3	Y	1991	1934 0	55 8	60
						2190	9							
12	18569 X	13910	-0-	-4659	-0-	704	1	12049	3	Y	1052	1018 0	72 8	22
						1157	9							
01	17484 X	10020	-0-	-7464	-0-	516	1	8389	3	Y	1006	968 0	29 8	31
						8	4	1107	9					
02	18648 X	10322	-0-	-8326	-0-	497	1	7785	3	Y	1853	1756 0	76 8	52
						2	4	2038	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
HATTIE 3		WELL #:		1H	RRCID -> 284595	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 11099	PERF.11180	- 21580			
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	
09	5190 X	4303	-0-	-887	-0-	374 1 152 4	3301 3 476 9	Y	433	436 0	33	
10	5394 X	3902	-0-	-1492	-0-	391 1 30 4	2934 3 547 9	Y	497	511 0	19	
11	5220 X	3085	-0-	-2135	-0-	351 1 22 4	2150 3 562 9	Y	511	504 0	26	
12	5394 X	3538	-0-	-1856	-0-	391 1 20 4	2497 3 630 9	Y	573	577 0	22	
01	5270 X	4118	-0-	-1152	-0-	342 1 21 4	3117 3 638 9	Y	580	573 0	29	
02	4004 X	3961	-0-	-43	-0-	392 1 373 4	2692 3 504 9	Y	458	463 0	24	

WENDY STATE 18		WELL #:		1H	RRCID -> 284637	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL DEPTH 10947	PERF.11043	- 15699			
09	16285 X	16285	-0-	-0-	-0-	506 1 31 4	13968 3 1780 9	N	1618	1466 0	309	
10	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	453 1 1448 9	13105 3 833 1	N	1316	1444 0	181	
11	16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	833 1 15 4	13667 3 1703 9	N	1548	1570 0	159	
12	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	566 1 1469 9	9675 3	N	1335	1353 0	141	
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	6 3	88 9	N	80	81 0	140	
*02	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	724 1 7 4	11316 3 1497 9	N	1361	1361 0	140	

BOYD 21		WELL #:		5H	RRCID -> 285011	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 11774	PERF.12210	- 16536			
*04	11220 X	7203	-0-	-4017	-0-	4844 3 1846 9	513 4	Y	1678	1481 0	259	
*05	10478 X	7015	-0-	-3463	-0-	5503 3 1349 9	163 4	Y	1226	1336 0	149	
*06	10140 X	5942	-0-	-4198	-0-	4259 3 1247 9	436 4	Y	1134	1207 0	3 8 73	
07	10478 X	4356	-0-	-6122	-0-	29 1 1192 9	3135 3	Y	1084	1013 0	144	
08	7440 X	2924	-0-	-4516	-0-	1864 3	1060 9	Y	964	1037 0	3 8 68	
09	7200 X	2575	-0-	-4625	-0-	7 1 1018 9	1550 3	Y	925	879 0	29 8 85	
*10	7006 X	5410	-0-	-1596	-0-	3666 3	1744 9	Y	1585	1549 0	28 8 93	
11	5940 X	1972	-0-	-3968	-0-	11 1 1022 9	939 3	Y	929	921 0	14 8 87	
*12	4371 X	3626	-0-	-745	-0-	29 1 1324 9	2273 3	Y	1204	1162 0	40 8 89	
01	5425 X	2084	-0-	-3341	-0-	1260 3	824 9	Y	749	750 0	13 8 75	
02	4900 X	1609	-0-	-3291	-0-	838 3	771 9	Y	701	692 0	3 8 81	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10881	PERF.11298	- 16014	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*03		29450 X	17139	-0-	-12311	-0-	15098 3	2041 9	Y	1855	1879 0		142
*04		28500 X	16613	-0-	-11887	-0-	14784 3	1829 9	Y	1663	1673 0		132
*05		29450 X	13071	-0-	-16379	-0-	11626 3	1445 9	Y	1314	1334 0		112
*06		16590 X	3143	-0-	-13447	-0-	2789 3	3 4	Y	319	317 0		114
							351 9						
07		17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-			Y	-0-			114
*08		17174 X	9401	-0-	-7773	-0-	7538 3	1863 9	Y	1694	1634 0		174
09		16620 X	9197	-0-	-7423	-0-	7626 3	1571 9	Y	1428	1540 0		62
*10		13082 X	6930	-0-	-6152	-0-	6204 3	726 9	Y	660	718 0		4
11		14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	13297 3	1450 9	Y	1318	1224 0		98
*12		14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	12702 3	1569 9	Y	1426	1364 0		160
*01		9517 X	9341	-0-	-176	-0-	8497 3	844 9	Y	767	758 0		169
02		20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	19020 3	1418 9	Y	1289	1377 0		81

CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.11087	- 21191	
*03		26009 X	14917	-0-	-11092	-0-	11998 3	2919 9	Y	2654	2627 0		40
*04		25170 X	17903	-0-	-7267	-0-	15052 3	2851 9	Y	2592	2580 0	2 8	50
*05		26009 X	14943	-0-	-11066	-0-	13358 3	3 4	Y	1438	1452 0	2 8	34
							1582 9						
*06		20000 X	20000	-0-	-0-	-0-	17997 3	2003 9	Y	1821	1838 0		17
07		18507 X	17623	-0-	-884	-0-	15870 3	1753 9	Y	1594	1597 0		14
*08		18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	17225 3	1448 9	Y	1316	1302 0		28
09		20010 X	19129	-0-	-881	-0-	17074 3	2055 9	Y	1868	1877 0		19
*10		20677 X	15677	-0-	-5000	-0-	13968 3	1709 9	Y	1554	1524 0		49
11		20010 X	15359	-0-	-4651	-0-	13481 3	1878 9	Y	1707	1735 0		21
*12		19778 X	17851	-0-	-1927	-0-	15330 3	2521 9	Y	2292	2277 0		36
*01		21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	20106 3	468 4	Y	1134	1142 0		28
							1247 9						
02		17864 X	17393	-0-	-471	-0-	15938 3	1455 9	Y	1323	1305 0	1 8	45

CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10763	PERF.11036	- 21160	
*03		29109 X	22635	-0-	-6474	-0-	19777 3	2858 9	Y	2598	2652 0		17
*04		28140 X	21459	-0-	-6681	-0-	19058 3	2401 9	Y	2183	2169 0	2 8	29
*05		29078 X	21548	-0-	-7530	-0-	18164 3	3384 9	Y	3076	3071 0	2 8	32
*06		27690 X	18112	-0-	-9578	-0-	16746 3	1366 9	Y	1242	1249 0		25
07		28613 X	20846	-0-	-7767	-0-	18463 3	2383 9	Y	2166	2144 0		47
*08		22630 X	13825	-0-	-8805	-0-	12283 3	1542 9	Y	1402	1418 0		31
09		21450 X	16609	-0-	-4841	-0-	14706 3	1903 9	Y	1730	1702 0		59
*10		21545 X	20794	-0-	-751	-0-	18405 3	2389 9	Y	2172	2181 0		50
11		20160 X	16619	-0-	-3541	-0-	14113 3	2506 9	Y	2278	2284 0		44
*12		20832 X	16875	-0-	-3957	-0-	14874 3	2001 9	Y	1819	1841 0		22
*01		20801 X	16172	-0-	-4629	-0-	14074 3	2098 9	Y	1907	1907 0		22
02		18788 X	9469	-0-	-9319	-0-	7892 3	187 4	Y	1264	1269 0	1 8	16
							1390 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11101	- 21221		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
*03		27342 X	12635	-0-	-14707	-0-	10309 3	94 4	Y	2029	2007 0			31
							2232 9							
*04		25560 X	14308	-0-	-11252	-0-	12120 3	2188 9	Y	1989	1980 0	2 8		38
*05		21359 X	17106	-0-	-4253	-0-	15353 3	73 4	Y	1527	1527 0	2 8		36
							1680 9							
*06		23546 X	23546	-0-	-0-	-0-	21383 3	45 4	Y	1925	1943 0			18
							2118 9							
07		19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	17681 3	4 4	Y	1562	1567 0			13
							1718 9							
*08		17112 X	12268	-0-	-4844	-0-	10948 3	3 4	Y	1197	1185 0			25
							1317 9							
*09		23550 X	20114	-0-	-3436	-0-	18447 3	1667 9	Y	1515	1524 0			16
*10		24335 X	20059	-0-	-4276	-0-	18201 3	1858 9	Y	1689	1651 0	1 8		53
11		23550 X	18873	-0-	-4677	-0-	17362 3	1511 9	Y	1374	1410 0			17
12		20770 X	18150	-0-	-2620	-0-	16211 3	1939 9	Y	1763	1752 0			28
*01		20770 X	15217	-0-	-5553	-0-	13439 3	306 4	Y	1338	1333 0			33
							1472 9							
02		18760 X	13584	-0-	-5176	-0-	12289 3	1295 9	Y	1177	1169 0	1 8		40

CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11287	- 21395		
*03		38564 X	19924	-0-	-18640	-0-	16760 3	3164 9	Y	2876	2854 0			44
*04		30510 X	20048	-0-	-10462	-0-	17287 3	2761 9	Y	2510	2503 0	3 8		48
*05		26443 X	20256	-0-	-6187	-0-	17766 3	478 4	Y	1829	1831 0	3 8		43
							2012 9							
*06		25590 X	24463	-0-	-1127	-0-	21890 3	2573 9	Y	2339	2361 0			21
07		26443 X	18894	-0-	-7549	-0-	17170 3	1724 9	Y	1567	1574 0			14
*08		26038 X	26038	-0-	-0-	-0-	23933 3	2105 9	Y	1914	1887 0			41
*09		27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	24669 3	2792 9	Y	2538	2553 0			26
*10		27248 X	27248	-0-	-0-	-0-	24627 3	2621 9	Y	2383	2333 0	1 8		75
11		25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	22948 3	2464 9	Y	2240	2287 0			28
*12		28365 X	24520	-0-	-3845	-0-	22328 3	2192 9	Y	1993	1990 0			31
*01		28365 X	24267	-0-	-4098	-0-	21571 3	345 4	Y	2137	2115 0			53
							2351 9							
02		25620 X	23141	-0-	-2479	-0-	20960 3	2181 9	Y	1983	1968 0	1 8		67

CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	10931	PERF.11426	- 21473		
*03		32922 X	26999	-0-	-5923	-0-	24614 3	2385 9	Y	2168	2191 0			14
*04		31860 X	27465	-0-	-4395	-0-	25131 3	2334 9	Y	2122	2106 0	2 8		28
*05		32891 X	23246	-0-	-9645	-0-	21120 3	2126 9	Y	1933	1939 0	2 8		20
*06		30750 X	22554	-0-	-8196	-0-	20178 3	2376 9	Y	2160	2136 0			44
07		32178 X	32178	-0-	-0-	-0-	29320 3	2858 9	Y	2598	2586 0			56
*08		28396 X	27302	-0-	-1094	-0-	24897 3	2405 9	Y	2186	2194 0			48
09		27480 X	24919	-0-	-2561	-0-	22577 3	2342 9	Y	2129	2105 0			72
*10		32178 X	29102	-0-	-3076	-0-	26438 3	2664 9	Y	2422	2438 0			56
11		31140 X	22955	-0-	-8185	-0-	21219 3	1736 9	Y	1578	1603 0			31
*12		32178 X	24735	-0-	-7443	-0-	22633 3	2102 9	Y	1911	1919 0			23
*01		29109 X	22485	-0-	-6624	-0-	20595 3	1890 9	Y	1718	1721 0			20
02		26292 X	20886	-0-	-5406	-0-	19179 3	1707 9	Y	1552	1551 0	1 8		20

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285514		COMPL. DATE 04/14/2019				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	28470 X	24720	-0-	-3750	-0-	2559 1	18655 3	18655 3	18655 3	Y	2024	1959 0		195
						1280 4	2226 9	2226 9	2226 9					
10	29574 X	21438	-0-	-8136	-0-	2260 1	16980 3	16980 3	16980 3	Y	1614	1722 0		87
						423 4	1775 9	1775 9	1775 9					
11	28620 X	18575	-0-	-10045	-0-	2319 1	14220 3	14220 3	14220 3	Y	1750	1628 0		209
						111 4	1925 9	1925 9	1925 9					
12	29574 X	22062	-0-	-7512	-0-	2666 1	17021 3	17021 3	17021 3	Y	1908	2000 0		117
						276 4	2099 9	2099 9	2099 9					
01	28923 X	24056	-0-	-4867	-0-	2159 1	19676 3	19676 3	19676 3	Y	1557	1494 0		180
						508 4	1713 9	1713 9	1713 9					
02	23072 X	15796	-0-	-7276	-0-	1841 1	12641 3	12641 3	12641 3	Y	730	709 0		201
						511 4	803 9	803 9	803 9					
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 3H		RRCID -> 285516		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010				
09	18420 X	16875	-0-	-1545	-0-	1764 1	12861 3	12861 3	12861 3	Y	1505	1451 0		145
						594 4	1656 9	1656 9	1656 9					
10	19809 X	14081	-0-	-5728	-0-	1421 1	10682 3	10682 3	10682 3	Y	1699	1752 0		92
						109 4	1869 9	1869 9	1869 9					
11	19170 X	12534	-0-	-6636	-0-	1459 1	8943 3	8943 3	8943 3	Y	1644	1540 0		196
						324 4	1808 9	1808 9	1808 9					
12	19809 X	9867	-0-	-9942	-0-	981 1	6264 3	6264 3	6264 3	Y	1577	1676 0		97
						887 4	1735 9	1735 9	1735 9					
01	18910 X	15331	-0-	-3579	-0-	1272 1	11594 3	11594 3	11594 3	Y	2170	2016 0		251
						78 4	2387 9	2387 9	2387 9					
02	15764 X	15028	-0-	-736	-0-	1748 1	11999 3	11999 3	11999 3	Y	859	873 0		237
						336 4	945 9	945 9	945 9					
PECOS STATE 39-46A		WELL #: 1H		RRCID -> 285530		COMPL. DATE 11/10/2018				TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330				
*03	25482 X	22333	-0-	-3149	-0-	18584 3	3749 9	3749 9	3749 9	Y	3408	3420 0		60
*04	23040 X	21458	-0-	-1582	-0-	18569 3	2889 9	2889 9	2889 9	Y	2626	2606 0		80
*05	22971 X	11861	-0-	-11110	-0-	10653 3	3 4	3 4	3 4	Y	1095	1112 0		63
						1205 9								
*06	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	20366 3	2489 9	2489 9	2489 9	Y	2263	2259 0		67
07	22320 X	19835	-0-	-2485	-0-	17126 3	2709 9	2709 9	2709 9	Y	2463	2426 0		104
*08	22320 X	22146	-0-	-174	-0-	19256 3	2890 9	2890 9	2890 9	Y	2627	2672 0		59
09	22860 X	22590	-0-	-270	-0-	19928 3	2662 9	2662 9	2662 9	Y	2420	2420 0		59
*10	23622 X	23604	-0-	-18	-0-	20968 3	2636 9	2636 9	2636 9	Y	2396	2400 0	1 8	54
11	22860 X	16681	-0-	-6179	-0-	14843 3	1838 9	1838 9	1838 9	Y	1671	1675 0		50
12	23343 X	19240	-0-	-4103	-0-	16849 3	2391 9	2391 9	2391 9	Y	2174	2167 0		57
*01	23591 X	13650	-0-	-9941	-0-	11975 3	1675 9	1675 9	1675 9	Y	1523	1529 0		51
02	21308 X	16221	-0-	-5087	-0-	14031 3	2190 9	2190 9	2190 9	Y	1991	1967 0	1 8	74

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS STATE 39-46B		WELL #:		2H	RRCID ->	285533	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10641	PERF.11186	- 21026	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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
*03	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	20149 3	3428 9	Y	3116	3129 0			55
*04	21990 X	20225	-0-	-1765	-0-	17967 3	2258 9	Y	2053	2043 0	2 8		63
*05	25017 X	10131	-0-	-14886	-0-	8989 3	29 4	Y	1012	1016 0	1 8		58
						1113 9							
*06	26426 X	26426	-0-	-0-	-0-	23171 3	3255 9	Y	2959	2930 0			87
07	25017 X	22142	-0-	-2875	-0-	19787 3	2355 9	Y	2141	2138 0			90
*08	24603 X	24603	-0-	-0-	-0-	22030 3	2573 9	Y	2339	2377 0			52
*09	26430 X	25703	-0-	-727	-0-	23307 3	2396 9	Y	2178	2177 0			53
*10	28502 X	28502	-0-	-0-	-0-	25795 3	2707 9	Y	2461	2457 0	1 8		56
11	26430 X	19870	-0-	-6560	-0-	18114 3	1756 9	Y	1596	1604 0			48
*12	26567 X	20820	-0-	-5747	-0-	18812 3	2008 9	Y	1825	1825 0			48
*01	28489 X	17856	-0-	-10633	-0-	16076 3	1780 9	Y	1618	1611 0			55
02	25732 X	17589	-0-	-8143	-0-	15693 3	1896 9	Y	1724	1714 0	1 8		64

PECOS 39		WELL #:		1H	RRCID ->	285537	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	10402	PERF.10911	- 15671	
*03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			N	224	369 0			32
*04	5460 X	2022	-0-	-3438	-0-	1323 3	699 9	N	635	603 0	1 8		63
*05	4991 X	4154	-0-	-837	-0-	3476 3	6 4	N	611	607 0	1 8		66
						672 9							
*06	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	6991 3	1042 9	N	947	966 0			47
*07	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5241 3	1052 9	N	956	922 0			81
*08	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	6367 3	1213 9	N	1103	1096 0			88
*09	8040 X	5258	-0-	-2782	-0-	4200 3	1058 9	Y	962	973 0			77
*10	8308 X	4280	-0-	-4028	-0-	3405 3	875 9	Y	795	769 0			103
*11	8040 X	3289	-0-	-4751	-0-	2669 3	620 9	Y	564	623 0			44
*12	7595 X	4630	-0-	-2965	-0-	4083 3	547 9	Y	497	506 0			35
*01	7595 X	4114	-0-	-3481	-0-	3721 3	393 9	Y	357	348 0			44
*02	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	9452 3	1025 9	Y	932	725 0			251

PECOS STATE 39-46C		WELL #:		3H	RRCID ->	285541	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10750	- 20922	
*03	T. A.	1559	-0-	1559	9435	1253 3	306 9	Y	278	307 0			5
*04	T. A.	640	-0-	640	10075	501 3	20 4	Y	108	110 0			3
						119 9							
*05	T. A.	8131	-0-	8131	18206	6892 3	1239 9	Y	1126	1062 0	2 8		65
*06	27794 X	9588	-0-	-18206	-0-	8009 3	1579 9	Y	1435	1458 0			42
07	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	7789 3	1756 9	Y	1596	1571 0			67
*08	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	9057 3	1912 9	Y	1738	1766 0			39
09	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	9492 3	1749 9	Y	1590	1590 0			39
*10	9920 X	7464	-0-	-2456	-0-	6368 3	1096 9	Y	996	1011 0	1 8		23
11	10620 X	8190	-0-	-2430	-0-	6967 3	1223 9	Y	1112	1102 0			33
*12	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	11646 3	1845 9	Y	1677	1666 0			44
*01	11625 X	10216	-0-	-1409	-0-	8830 3	1386 9	Y	1260	1262 0			42
02	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	9397 3	1715 9	Y	1559	1542 0	1 8		58

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS STATE 39-46D		WELL #: 4H		RRCID -> 285544		COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*03		23374 X	21442	-0-	-1932	-0-	20275 3	1167 9	Y	1061	1080 0		19
*04		22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	20820 3	1685 9	Y	1532	1502 0	2 8	47
*05		22816 X	7779	-0-	-15037	-0-	6949 3	9 4	Y	746	749 0	1 8	43
*06		20760 X	13529	-0-	-7231	-0-	11906 3	1623 9	Y	1475	1474 0		44
07		23250 X	9442	-0-	-13808	-0-	7821 3	1621 9	Y	1474	1456 0		62
*08		23250 X	15831	-0-	-7419	-0-	14086 3	1745 9	Y	1586	1613 0		35
*09		22500 X	21088	-0-	-1412	-0-	19465 3	1623 9	Y	1475	1474 0		36
*10		22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	20717 3	1564 9	Y	1422	1425 0	1 8	32
11		16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	15849 3	1062 9	Y	965	968 0		29
*12		21793 X	17752	-0-	-4041	-0-	16538 3	1214 9	Y	1104	1104 0		29
*01		22289 X	14773	-0-	-7516	-0-	13870 3	903 9	Y	821	822 0		28
02		20132 X	13378	-0-	-6754	-0-	12304 3	1074 9	Y	976	967 0	1 8	36

ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 285558		COMPL. DATE 11/13/2018				TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850			
09		13590 X	10314	-0-	-3276	-0-	1033 1	7523 3	Y	1268	1233 0		122
10		15190 X	10525	-0-	-4665	-0-	1036 1	7783 3	Y	1474	1517 0		79
11		14700 X	8927	-0-	-5773	-0-	1061 1	6501 3	Y	822	803 0		98
12		15190 X	9347	-0-	-5843	-0-	1062 1	6777 3	Y	715	769 0		44
01		14570 X	11149	-0-	-3421	-0-	944 1	8605 3	Y	976	907 0		113
02		9632 X	903	-0-	-8729	-0-	526 4	1074 9					
							37 1	256 3	Y	235	283 0		65
							351 4	259 9					

BUNIN 4		WELL #: 3H		RRCID -> 285585		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787			
*03		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	509 1	7786 3	Y	1371	1133 0		416
*04		14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	987 1	11622 3	Y	1774	1507 0	362 1	319
*05		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	1951 9				2 8		
*06		14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	1071 1	11367 3	Y	1691	1518 0	2 8	490
07		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	1151 1	11913 3	Y	1661	1441 0	187 1	523
*08		14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	6 4	1827 9					
*09		15254 X	15254	-0-	-0-	-0-	1082 1	10349 3	Y	1296	1043 0	555 1	221
*10		15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	7 4	1426 9					
11		14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	1123 1	11671 3	Y	1822	1580 0		463
12		15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	1 4	2004 9					
*01		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	485 1	12974 3	Y	1632	1463 0	357 1	275
02		10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	1795 9						
							13794 3	1753 9	Y	1594	1040 0	83 1	745
											1 8		
							12828 3	1581 9	Y	1437	1204 0	368 1	610
							13425 3	2 4	Y	1529	1543 0	186 1	410
							1682 9						
							5342 3	553 9	Y	503	350 0		563
							10033 3	897 9	Y	815	538 0	188 1	651
											1 8		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
RED BLUFF 13		WELL #:		3H	RRCID ->	285586	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11563	- 15379			
M O	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	
*03	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	292	1	19426	3	Y	2038	1100	0	751 1	582
						2242	9								
*04	20887 X	20887	-0-	-0-	-0-	259	1	18441	3	Y	1988	1076	0	1135 1	357
						2187	9					2	8		
*05	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	247	1	17073	3	Y	1829	1018	0	374 1	792
						2012	9					2	8		
*06	16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	232	1	14470	3	Y	1446	765	0	1110 1	363
						1591	9								
07	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	267	1	15181	3	Y	1763	1003	0	745 1	378
						1939	9								
*08	15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	150	1	13502	3	Y	1422	1001	0	554 1	162
						1	4	1564	9			83	5		
*09	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	143	1	6170	3	Y	889	900	0		151
						978	9								
*10	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6140	3	20	4	Y	451	472	0		130
						496	9								
11	16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	14992	3	2	4	Y	1585	997	0		718
						1744	9								
*12	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	13940	3	27	4	Y	1146	810	0	757 1	297
						1261	9								
*01	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	8060	3	1401	9	Y	1274	891	0	383 1	297
02	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	13851	3	3	4	Y	1441	699	0	582 1	456
						1585	9					1	8		

PECOS 39		WELL #:		2H	RRCID ->	285630	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10920	- 14632			
*03	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	12378	3	1059	9	N	963	989	0		138
*04	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	10784	3	859	9	N	781	840	0	1 8	78
*05	9548 X	4081	-0-	-5467	-0-	3539	3	542	9	N	493	518	0		53
*06	11100 X	6021	-0-	-5079	-0-	4770	3	1251	9	N	1137	1134	0		56
*07	11470 X	4374	-0-	-7096	-0-	3585	3	789	9	N	717	712	0		61
*08	13423 X	7624	-0-	-5799	-0-	6768	3	856	9	N	778	777	0		62
*09	11640 X	10923	-0-	-717	-0-	10122	3	801	9	Y	728	732	0		58
*10	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	10816	3	980	9	Y	891	834	0		115
*11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7174	3	710	9	Y	645	710	0		50
*12	11284 X	8921	-0-	-2363	-0-	7440	3	1481	9	Y	1346	1301	0		95
*01	11811 X	4610	-0-	-7201	-0-	3738	3	80	4	Y	720	726	0		89
						792	9								
02	10668 X	-0-	-0-	-10668	-0-					Y	-0-	89	0		-0-

RED BLUFF 13		WELL #:		3SL	RRCID ->	285638	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	10284	PERF.10613	- 15031	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUNIN 4		WELL #:		3SL	RRCID ->	285646	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10352	- 14862	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	3090 X	2804	-0-	-286	-0-	2433	3	371	9	N	337	359	1			268
*05	3038 X	1893	-0-	-1145	-0-	1626	3	267	9	N	243					511
*06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3089	3	433	9	N	394	704	1			201
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	2895	3	411	9	N	374	373	1			202
*08	2883 X	2710	-0-	-173	-0-	2401	3	309	9	N	281	361	1			122
09	3510 X	2838	-0-	-672	-0-	2499	3	339	9	N	308					430
*10	3627 X	2029	-0-	-1598	-0-	1800	3	229	9	N	208	367	1			271
11	3510 X	2164	-0-	-1346	-0-	1923	3	241	9	N	219	186	1			304
12	3317 X	2870	-0-	-447	-0-	2493	3	377	9	N	343	348	1			299
*01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2754	3	331	9	N	301	347	1			253
02	2660 X	2326	-0-	-334	-0-	2015	3	311	9	N	283	384	1			152

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

*04	6450 X	3157	-0-	-3293	-0-	2534	3	623	9	N	566	186	1	1	8	542
*05	6665 X	2977	-0-	-3688	-0-	2798	3	179	9	N	163	135	1	1	8	569
*06	6030 X	4103	-0-	-1927	-0-	3653	3	450	9	N	409	562	1			416
07	6231 X	2985	-0-	-3246	-0-	2665	3	320	9	N	291	378	1			329
*08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3207	3	405	9	N	368	380	1			317
09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	5765	3	557	9	N	506	365	1	2	8	456
*10	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5403	3	579	9	N	526	723	1			259
11	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4600	3	525	9	N	477	381	1			355
12	6541 X	4494	-0-	-2047	-0-	4019	3	475	9	N	432	558	1			229
*01	6541 X	4182	-0-	-2359	-0-	3735	3	447	9	N	406	369	1			266
02	5908 X	4636	-0-	-1272	-0-	4154	3	482	9	N	438	188	1			516

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
BUNIN 4		WELL #: 7H		RRCID -> 285711		COMPL. DATE 04/19/2016			TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381		
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
*03	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	902 1	3804 3	Y	760	654 1	235
						836 9					
*04	3630 X	621	-0-	-3009	-0-	109 1	443 3	Y	63	164 1	134
						69 9					
*05	3751 X	601	-0-	-3150	-0-	136 1	393 3	Y	65		199
						72 9					
*06	5370 X	2900	-0-	-2470	-0-	550 1	1942 3	Y	365	488 1	76
						6 4	402 9				
07	5549 X	1529	-0-	-4020	-0-	662 1	746 3	Y	110	99 1	87
						121 9					
*08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	749 1	4364 3	Y	661	571 1	177
						727 9					
*09	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	498 1	4195 3	Y	978	614 1	541
						1076 9					
*10	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	7181 3	909 9	Y	826	1215 1	152
11	5640 X	4015	-0-	-1625	-0-	3398 3	617 9	Y	561	500 1	213
12	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	5244 3	883 9	Y	803	631 1	385
*01	8091 X	5110	-0-	-2981	-0-	4408 3	702 9	Y	638	756 1	267
02	7308 X	2456	-0-	-4852	-0-	1580 3	876 9	Y	796	944 1	119

BUNIN 4		WELL #: 8H		RRCID -> 285712		COMPL. DATE 04/18/2016			TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080		
*03	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	570 1	2403 3	Y	2176	1842 1	673
						2394 9					
*04	3600 X	370	-0-	-3230	-0-	36 1	148 3	Y	169	470 1	372
						186 9					
05	3503 X	461	-0-	-3042	-0-	61 1	176 3	Y	204		576
						224 9					
*06	5190 X	2053	-0-	-3137	-0-	262 1	927 3	Y	785	1198 1	163
						864 9					
07	5363 X	952	-0-	-4411	-0-	286 1	321 3	Y	314	230 1	247
						345 9					
*08	5363 X	3033	-0-	-2330	-0-	207 1	1206 3	Y	1473	1326 1	394
						1620 9					
09	1980 X	211	-0-	-1769	-0-	7 1	63 3	Y	128	451 1	71
						141 9					
*10	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	392 3	2556 9	Y	2324	1966 1	428
11	2940 X	1570	-0-	-1370	-0-	292 3	1278 9	Y	1162	1149 1	441
*12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	2657 3	1792 9	Y	1629	1289 1	781
*01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	1712 3	1384 9	Y	1258	1512 1	527
02	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	10084 3	1411 9	Y	1283	1618 1	191

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 10		WELL #:		3H	RRCID ->	285718	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10723	PERF.11088	- 14904			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	1057	3	54	4	N	982	733	1	2 8	540
						1080	9								
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	844	3	26	4	N	183	378	1	2 8	343
						201	9								
06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	16	4	287	9	N	261	76	5		528
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	699	755	1		472
*08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	2315	3	956	9	N	869	1103	1		238
09	191 X	191	-0-	-0-	-0-	150	3	41	9	N	37				275
*10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	3312	3	1148	9	N	1044	973	1	58 5	287
												1	8		
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	2	4	266	9	N	242	182	1		347
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	2529	3	3	4	N	816	760	1		403
						898	9								
*01	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	3172	3	1210	9	N	1100	935	1		568
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	2635	3	927	9	N	843	723	1	1 8	687

CBR 10		WELL #:		4H	RRCID ->	285719	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	10988	PERF.11283	- 15403			
*04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	2427	3	1026	9	N	933	1110	1	2 8	290
05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	519	3	242	9	N	220	1	8		509
*06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2322	3	795	9	N	723	928	1		304
07	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4025	3	1093	9	N	994	749	1		549
*08	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	7225	3	1682	9	N	1529	1850	1		228
09	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	838	3	249	9	N	226				454
*10	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	239	1	6095	3	N	1435	1488	1		401
						1579	9								
11	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	113	1	6135	3	N	1290	1122	1		569
						1419	9								
12	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	3515	3	847	9	N	770	749	1		590
*01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	2715	3	755	9	N	686	550	1		726
02	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1488	3	398	9	N	362	736	1		352

CBR 12		WELL #:		3H	RRCID ->	285720	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	11224	PERF.11495	- 14381		
*03	4278 X	4215	-0-	-63	-0-	3234	3	981	9	N	892	740	1	471
*04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-	357	1	114
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			114
*06	4080 X	1675	-0-	-2405	-0-	1301	3	169	4	N	186			300
						205	9							
07	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	4524	3	1047	9	N	952	747	1	505
*08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	4651	3	952	9	N	865	932	1	438
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	2434	3	889	9	N	808	895	1	351
*10	5208 X	2229	-0-	-2979	-0-	1651	3	578	9	N	525	383	1	493
11	5040 X	975	-0-	-4065	-0-	647	3	328	9	N	298	562	1	229
12	5208 X	1179	-0-	-4029	-0-	860	3	319	9	N	290	379	1	140
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			140
02	3108 X	1153	-0-	-1955	-0-	758	3	395	9	N	359	171	1	328

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 12		WELL #:		4H	RRCID ->	285721	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	11215	PERF.11396	- 15020			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
*03		19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	16608	3	6	4	N	2272	2060	1	460
							2499	9							
*04		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	882	3	220	9	N	200	370	1	290
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
*06		20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	18006	3	2539	9	N	2308	2197	1	401
07		16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	14119	3	2596	9	N	2360	2173	1	588
*08		13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	11752	3	3	4	N	2019	1989	1	618
							2221	9							
*09		15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	12454	3	2549	9	N	2317	2387	1	548
*10		9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	8206	3	963	9	N	875	945	1	478
11		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	4590	3	1025	9	N	932	722	1	688
12		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2323	3	581	9	N	528	756	1	460
*01		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	7860	3	1256	9	N	1142	951	1	651
02		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6031	3	2	4	N	1171	1682	1	140
							1288	9							

CBR 14		WELL #:		2H	RRCID ->	285722	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11266	- 15454			
*03		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	753	1	4031	3	N	1097	736	1	475
							1207	9							
*04		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	915	1	6863	3	N	1576	1475	1	574
							1734	9					2	8	
*05		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	946	1	2038	3	N	778	731	1	619
							82	4	856	9				2	8
*06		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	521	1	6678	3	N	533	703	1	449
							586	9							
07		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	828	1	3880	3	N	910	1121	1	238
							77	4	1001	9					
*08		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	887	1	4483	3	N	1131	1118	1	251
							1244	9							
09		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	915	1	4392	3	N	1002	561	1	692
							1102	9							
*10		5704 X	5290	-0-	-414	-0-	580	1	3699	3	N	919	1461	1	150
							1011	9							
11		5520 X	3622	-0-	-1898	-0-	277	1	2613	3	N	663	375	1	438
							3	4	729	9					
12		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	436	1	4188	3	N	1083	1143	1	378
							1191	9							
*01		5704 X	2869	-0-	-2835	-0-	249	1	1939	3	N	619	547	1	450
							681	9							
02		5152 X	3925	-0-	-1227	-0-	289	1	2782	3	N	776	731	1	494
							854	9					1	8	

CBR 16		WELL #:		7H	RRCID ->	285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	10989	PERF.11313	- 15739			
*03		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	5325	3	1087	9	N	988	1101	1	308
*04		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	5835	3	1195	9	N	1086	1095	1	297
*05		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	4705	3	1113	9	N	1012	544	1	763
												2	8		
*06		11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	10875	3	783	9	N	712	854	1	621
07		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	9943	3	1373	9	N	1248	930	1	939
*08		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	6472	3	1305	9	N	1186	1869	1	256
09		11010 X	2095	-0-	-8915	-0-	1578	3	517	9	N	470			726
*10		11377 X	8621	-0-	-2756	-0-	6787	3	1834	9	N	1667	1904	1	489
11		11010 X	6605	-0-	-4405	-0-	5325	3	1280	9	N	1164	1323	1	330
*12		11315 X	9385	-0-	-1930	-0-	7723	3	1662	9	N	1511	1332	1	509
*01		8618 X	2187	-0-	-6431	-0-	1793	3	394	9	N	358	590	1	277
02		7784 X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-			277

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285724		COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781								
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
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024																

CBR 2		WELL #: 4H		RRCID -> 285725		COMPL. DATE 11/07/2015		TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797								
*04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2503	3	636	9	N	578	907	1	1	8	328
*05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	1658	3	517	9	N	470	1	1	8		797
*06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3032	3	1057	9	N	961	1473	1			285
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	2990	3	1170	9	N	1064	1131	1			218
*08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1397	3	542	9	N	493	371	1			340
09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	110	1	3351	3	N	858	729	1			469
						944	9									
*10	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	85	1	2003	3	N	292	377	1			384
						321	9									
11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	57	1	4146	3	N	655	756	1			283
						721	9									
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	2974	3	917	9	N	834	552	1			565
*01	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	4032	3	1069	9	N	972	1158	1			379
02	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	879	3	199	9	N	181	372	1			188

CBR 16		WELL #: 2H		RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104								
*03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	5307	3	1306	9	N	1187	1202	0			91
*04	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	4956	3	1156	9	N	1051	1058	0			83
*05	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	4680	3	1090	9	N	991	988	0	1	8	85
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-	85	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	3656	3	1023	9	N	930	834	0			96
09	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	5210	3	1250	9	N	1136	1183	0			49
*10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2465	3	565	9	N	514	560	0			3
11	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	14562	3	1230	9	N	1118	1038	0			83
12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	4883	3	1340	9	N	1218	1164	0			137
*01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2251	3	646	9	N	587	595	0			129
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	618	708	0			39

PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 5H		RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*04	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1226	3	215	9	N	195				499
*05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	2711	3	443	9	N	403	354	1	1 8	547
*06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2194	3	42	4	N	361	733	1		175
	07	2059 X	2059	-0-	-0-	397	9								
	*08	0 X	-0-	-0-	-0-	1732	3	327	9	N	297	355	1		117
	09	0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
	*10	0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
	11	0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
	12	0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
	01	0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
	02	0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

GEORGE 1		WELL #: 3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718					
09	21780 X	17271	-0-	-4509	-0-	1625	1	14331	3	Y	492	517	0		56
						774	4	541	9						
10	22506 X	17411	-0-	-5095	-0-	1934	1	14529	3	Y	579	593	0		42
						311	4	637	9						
11	22140 X	13179	-0-	-8961	-0-	1623	1	9950	3	Y	555	566	0		31
						995	4	611	9						
12	22878 X	16290	-0-	-6588	-0-	1975	1	12606	3	Y	704	689	0		46
						935	4	774	9						
01	22878 X	19894	-0-	-2984	-0-	1855	1	16908	3	Y	711	685	0		72
						349	4	782	9						
02	21119 X	21119	-0-	-0-	-0-	2539	1	17432	3	Y	632	661	0		43
						453	4	695	9						

GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457					
09	29185 X	29185	-0-	-0-	-0-	2705	1	23843	3	Y	1119	1090	0		127
						1406	4	1231	9						
10	33387 X	26554	-0-	-6833	-0-	2905	1	21823	3	Y	1389	1415	0		101
						298	4	1528	9						
11	32400 X	21875	-0-	-10525	-0-	2745	1	16826	3	Y	1203	1236	0		68
						981	4	1323	9						
12	33480 X	26324	-0-	-7156	-0-	3224	1	20582	3	Y	1474	1445	0		97
						897	4	1621	9						
01	33480 X	31181	-0-	-2299	-0-	2899	1	26418	3	Y	1298	1263	0		132
						436	4	1428	9						
02	29987 X	29987	-0-	-0-	-0-	3591	1	24657	3	Y	1261	1308	0		85
						352	4	1387	9						

GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000					
09	31710 X	18805	-0-	-12905	-0-	1704	1	15022	3	Y	1254	1255	0		142
						700	4	1379	9						
10	32767 X	15258	-0-	-17509	-0-	1613	1	12128	3	Y	1266	1316	0		92
						124	4	1393	9						
11	24840 X	13578	-0-	-11262	-0-	1736	1	10645	3	Y	862	905	0		49
						249	4	948	9						
12	25668 X	14845	-0-	-10823	-0-	1835	1	11721	3	Y	991	975	0		65
						199	4	1090	9						
01	22165 X	15868	-0-	-6297	-0-	1457	1	13280	3	Y	940	909	0		96
						97	4	1034	9						
02	17556 X	16430	-0-	-1126	-0-	1941	1	13328	3	Y	1008	1036	0		68
						52	4	1109	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
*03	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	8356	3	1294	9	Y	1176	1182	0	88
*04	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	9052	3	1396	9	Y	1269	1226	0	130
*05	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	7667	3	8	4	Y	791	823	0	97
*06	9330 X	6202	-0-	-3128	-0-	870	9							
07	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-	5347	3	855	9	Y	777	831	0	43
*08	10788 X	3165	-0-	-7623	-0-	422	9	7	4	Y	-0-			43
09	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-	2736	3				384	378	0	49
*10	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	163	40	0	172
11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	172	0	-0-
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
*01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	6329	-0-	6329	6329	5185	3	1144	9	Y	-0-			44
											1040	996	0	

CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597				
*03	9083 X	9066	-0-	-17	-0-	7875	3	1191	9	Y	1083	1078	0	81
*04	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	8045	3	1157	9	Y	1052	1024	0	108
*05	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	7836	3	847	9	Y	770	783	0	94
*06	8760 X	7514	-0-	-1246	-0-	6648	3	866	9	Y	787	838	0	43
07	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-			43
*08	9517 X	3356	-0-	-6161	-0-	3083	3	3	4	Y	245	257	0	31
09	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-	270	9							
*10	8680 X	5975	-0-	-2705	-0-					Y	1	26	0	6
11	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	5009	3	966	9	Y	878	750	0	134
*12	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	6397	3	1353	9	Y	1230	1210	0	154
*01	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6721	3	25	4	Y	1049	1092	0	111
02	7224 X	7097	-0-	-127	-0-	1154	9							
						5339	3	158	4	Y	1348	1329	0	130
						1483	9							
						6053	3	80	4	Y	876	969	0	37
						964	9							

CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531				
*03	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	6831	3	525	9	Y	477	474	0	36
*04	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	6897	3	438	9	Y	398	392	0	41
05	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	351	348	0	43
*06	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8425	3	364	9	Y	331	356	0	18
07	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-			18
*08	7595 X	1901	-0-	-5694	-0-	1817	3	16	4	Y	62	72	0	8
09	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-	68	9							
*10	9083 X	4717	-0-	-4366	-0-					Y	-0-	7	0	1
11	8790 X	5039	-0-	-3751	-0-	4444	3	273	9	Y	248	211	0	38
*12	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	4694	3	345	9	Y	314	313	0	39
*01	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	5420	3	311	9	Y	283	292	0	30
02	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	6799	3	482	9	Y	438	426	0	42
						9222	3	121	9	Y	110	147	0	5

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	6130	3	1694	9	N	1540	1833	1	1	8	269
*05	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	5707	3	8	4	N	1364	1103	1	4	8	526
						1500	9									
*06	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	6076	3	1579	9	N	1435	1638	1			323
07	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	7905	3	1549	9	N	1408	1283	1			448
*08	6975 X	6932	-0-	-43	-0-	5502	3	1430	9	N	1300	1652	1			96
09	6750 X	2488	-0-	-4262	-0-	1878	3	2	4	N	553					649
						608	9									
*10	6975 X	6760	-0-	-215	-0-	5202	3	1558	9	N	1416	1657	1			408
11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	5773	3	1888	9	N	1716	1342	1			782
12	6975 X	6675	-0-	-300	-0-	5005	3	1670	9	N	1518	1873	1			427
*01	6944 X	4704	-0-	-2240	-0-	3422	3	1282	9	N	1165	1299	1			293
02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	5171	3	1472	9	N	1338	758	1	1	8	872

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

*03	9951 X	6410	-0-	-3541	-0-	5585	3	825	9	Y	750	587	0			233
*04	9630 X	6228	-0-	-3402	-0-	5410	3	818	9	Y	744	894	0	1	8	82
05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	84	154	0			12
*06	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6173	3	559	9	Y	508	369	0	55	5	96
07	6448 X	5426	-0-	-1022	-0-	5033	3	393	9	Y	357	324	0			129
*08	6448 X	3432	-0-	-3016	-0-	3081	3	2	4	Y	317	350	0			96
						349	9									
*09	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					96
*10	6944 X	6015	-0-	-929	-0-	5032	3	983	9	Y	894	886	0			104
11	6720 X	6596	-0-	-124	-0-	5584	3	1012	9	Y	920	914	0			110
*12	5425 X	4271	-0-	-1154	-0-	3328	3	943	9	Y	857	845	0			122
*01	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	8478	3	1020	9	Y	927	951	0			98
02	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	5626	3	705	9	Y	641	644	0			95

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

*03	6541 X	6140	-0-	-401	-0-	5715	3	425	9	Y	386	305	0			120
*04	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7010	3	595	9	Y	541	601	0			60
*05	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	9750	3	1484	9	Y	1349	1216	0	1	8	192
*06	5940 X	5279	-0-	-661	-0-	4558	3	5	4	Y	651	649	0	71	5	123
						716	9									
07	7874 X	3820	-0-	-4054	-0-	3026	3	794	9	Y	722	583	0			262
*08	11222 X	2149	-0-	-9073	-0-	2068	3	2	4	Y	72	312	0			22
						79	9									
*09	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					22
*10	11222 X	3526	-0-	-7696	-0-	3249	3	277	9	Y	252	245	0			29
11	5280 X	4041	-0-	-1239	-0-	3205	3	836	9	Y	760	698	0			91
12	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5481	3	384	9	Y	349	390	0			50
*01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	2975	3	1155	9	Y	1050	989	0			111
02	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	4271	3	810	9	Y	736	738	0			109

TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3162 X	2082	-0-	-1080	-0-	1750	3	332	9	N	302		783
*04	3060 X	75	-0-	-2985	-0-	67	3	8	9	N	7		790
05	3162 X	21	-0-	-3141	-0-	4	3	17	9	N	15		805
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	6	370 1	441
07	2635 X	1928	-0-	-707	-0-	1585	3	343	9	N	312		753
*08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	2713	3	620	9	N	564	730 1	587
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	574	3	147	9	N	134		721
*10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-		721
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	10	185 1	546
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-		546
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-		546
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-		546

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

*03	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	9163	3	1290	9	N	1173	1394 1	405
*04	9090 X	5400	-0-	-3690	-0-	4739	3	661	9	N	601	543 1	463
*05	9393 X	8220	-0-	-1173	-0-	7052	3	1168	9	N	1062	1124 1	400
06	9090 X	1253	-0-	-7837	-0-	1045	3	208	9	N	189	188 1	401
07	9393 X	5469	-0-	-3924	-0-	4772	3	697	9	N	634	913 1	122
*08	9393 X	8174	-0-	-1219	-0-	7123	3	1051	9	N	955	529 1	548
09	7950 X	7003	-0-	-947	-0-	6135	3	868	9	N	789	945 1	392
*10	8215 X	15	-0-	-8200	-0-	15	3			N	-0-		392
11	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	7823	3	1233	9	N	1121	1311 1	202
*12	8184 X	7754	-0-	-430	-0-	6786	3	968	9	N	880	373 1	709
*01	8184 X	8028	-0-	-156	-0-	7015	3	1013	9	N	921	1338 1	292
02	8456 X	5914	-0-	-2542	-0-	5200	3	714	9	N	649	746 1	195

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

*04	3270 X	450	-0-	-2820	-0-	74	1	298	3	Y	71	121 1	123
						78	9						
*05	5394 X	597	-0-	-4797	-0-	145	1	421	3	Y	28		151
						31	9						
*06	5220 X	2985	-0-	-2235	-0-	615	1	2169	3	Y	180	294 1	37
						3	4	198	9				
07	5394 X	580	-0-	-4814	-0-	250	1	282	3	Y	44	47 1	34
						48	9						
*08	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	813	1	4737	3	Y	642	504 1	172
						706	9						
*09	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	351	1	2967	3	Y	985	612 1	545
						5	4	1084	9				
*10	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	7962	3	1244	9	Y	1131	1467 1	209
11	6060 X	4340	-0-	-1720	-0-	3614	3	726	9	Y	660	618 1	251
12	6262 X	4710	-0-	-1552	-0-	3729	3	981	9	Y	892	715 1	428
*01	9207 X	4065	-0-	-5142	-0-	3111	3	954	9	Y	867	932 1	363
02	8316 X	1845	-0-	-6471	-0-	422	3	1423	9	Y	1294	1464 1	193

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 13H		RRCID -> 285936		COMPL. DATE 04/02/2017				TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	T. A.	9355	-0-	9355	15682	8439	3	916	9	Y	833	823	0		62
*04	T. A.	9293	-0-	9293	24975	8424	3	869	9	Y	790	770	0	1 8	81
*05	T. A.	7875	-0-	7875	32850	7285	3	590	9	Y	536	551	0		66
*06	40769 X	7919	-0-	-32850	-0-	6911	3	1008	9	Y	916	932	0		50
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	11				61
*08	9610 X	4478	-0-	-5132	-0-	3710	3	8	4	Y	691	664	0		88
						760	9								
09	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	72	0		16
*10	8184 X	3033	-0-	-5151	-0-	2616	3	417	9	Y	379	337	0		58
11	7920 X	2819	-0-	-5101	-0-	2298	3	521	9	Y	474	473	0		59
*12	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	4995	3	945	9	Y	859	827	0		91
*01	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	4851	3	1163	9	Y	1057	1046	0		102
02	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	6180	3	986	9	Y	896	960	0		38

CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690					
*03	7905 X	7338	-0-	-567	-0-	4951	3	2387	9	Y	2170	1564	0		674
*04	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	184	838	0		20
05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	20	0		-0-
06	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-				-0-
07	7347 X	357	-0-	-6990	-0-	241	3	116	9	Y	105	67	0		38
*08	7347 X	2374	-0-	-4973	-0-	2142	3	232	9	Y	211	185	0		64
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64
*10	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	4694	3	853	9	Y	775	749	0		90
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	4550	3	579	9	Y	526	553	0		63
*12	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	6977	3	3	4	Y	634	607	0		90
						697	9								
*01	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5475	3	497	9	Y	452	494	0		48
02	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	5915	3	466	9	Y	424	409	0		63

HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300					
09	36660 X	27236	-0-	-9424	-0-	2387	1	21039	3	Y	2578	2633	0		196
						974	4	2836	9						
10	37882 X	21516	-0-	-16366	-0-	2141	1	16084	3	Y	2842	2930	0		108
						165	4	3126	9						
11	36660 X	18853	-0-	-17807	-0-	2175	1	13335	3	Y	2549	2527	0		130
						539	4	2804	9						
12	36704 X	20748	-0-	-15956	-0-	2345	1	14974	3	Y	2870	2890	0		110
						272	4	3157	9						
01	36704 X	25207	-0-	-11497	-0-	2155	1	19642	3	Y	2854	2821	0		143
						271	4	3139	9						
02	25424 X	24517	-0-	-907	-0-	2757	1	18929	3	Y	2493	2505	0		131
						89	4	2742	9						

FIVER STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 286084		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988					
09	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	870	1	16834	3	Y	1762	1522	0	114 8	237
						1938	9								
10	21049 X	20413	-0-	-636	-0-	621	1	17987	3	Y	1641	1677	0	12 8	189
						1805	9								
11	20370 X	19626	-0-	-744	-0-	1026	1	16807	3	Y	1630	1592	0	40 8	187
						1793	9								
12	21049 X	19600	-0-	-1449	-0-	981	1	16786	3	Y	1666	1627	0	57 8	169
						1833	9								
01	20398 X	17866	-0-	-2532	-0-	933	1	15151	3	Y	1598	1577	0	34 8	156
						24	4	1758	9						
02	18424 X	16020	-0-	-2404	-0-	865	1	13537	3	Y	1468	1368	0	48 8	208
						3	4	1615	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	5250 X	2171	-0-	-3079	-0-	2073	3	98	9	N	89					238
*05	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8154	3	609	9	N	554	370	1	1	8	421
*06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6064	3	591	9	N	537	735	1			223
07	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	7707	3	7	4	N	768	734	1			257
						845	9									
*08	8773 X	3571	-0-	-5202	-0-	3221	3	350	9	N	318	378	1			197
09	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8051	3	876	9	N	796	364	1			629
*10	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	2	555	1			76
11	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					76
*12	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	1					77
01	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					77
02	8344 X	-0-	-0-	-8344	-0-					N	-0-					77

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

09	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	594	1	16385	3	Y	2425	2008	0	273	8	481
						2668	9									
10	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	495	1	14313	3	Y	1930	1995	0	22	8	394
						2123	9									
11	14820 X	3706	-0-	-11114	-0-	197	1	3220	3	Y	263	565	0	15	8	77
						289	9									
12	15314 X	14821	-0-	-493	-0-	697	1	11948	3	Y	1978	1728	0	100	8	227
						2176	9									
01	15314 X	5440	-0-	-9874	-0-	272	1	4412	3	Y	684	765	0	22	8	124
						4	4	752	9							
02	18340 X	6227	-0-	-12113	-0-	316	1	4941	3	Y	881	802	0	51	8	152
						1	4	969	9							

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

*03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	4497	3	706	9	N	642	566	1			292
*04	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	659	1	4324	3	N	780	489	1	1	8	582
						858	9									
*05	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	937	1	6627	3	N	872	1134	1	1	8	319
						959	9									
*06	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	238	1	1000	3	N	251	345	1			225
						276	9									
07	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	768	1	7428	3	N	727	374	1			578
						800	9									
*08	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	605	1	5168	3	N	644	556	1			666
						708	9									
*09	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	797	1	7630	3	N	847	1102	1			411
						932	9									
*10	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	7859	3	965	9	N	877	937	1			351
11	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	7350	3	898	9	N	816	914	1			253
*12	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	9960	3	1084	9	N	985	757	1			481
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	187	1			297
02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6138	3	682	9	N	620	186	1			731

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623													
CBR 41-44H		WELL #:		4HR		RRCID -> 286212		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		18538 X	14174	-0-	-4364	-0-	13013	3	1161	9	Y	1055	1064	0			8
*04		12990 X	12667	-0-	-323	-0-	11817	3	850	9	Y	773	762	0	2	8	17
*05		18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	17501	3	1398	9	Y	1271	1245	0	2	8	41
*06		13710 X	11972	-0-	-1738	-0-	11440	3	532	9	Y	484	518	0			7
07		14167 X	12677	-0-	-1490	-0-	12038	3	5	4	Y	576	560	0			23
							634	9									
*08		18910 X	4417	-0-	-14493	-0-	4202	3	215	9	Y	195	209	0			9
*09		18300 X	12178	-0-	-6122	-0-	11457	3	721	9	Y	655	643	0			21
*10		18910 X	17580	-0-	-1330	-0-	16912	3	668	9	Y	607	615	0	1	8	12
11		25819 X	25819	-0-	-0-	-0-	24093	3	4	4	Y	1565	1501	0			76
							1722	9									
12		28832 X	28832	-0-	-0-	-0-	26956	3	1876	9	Y	1705	1703	0			78
*01		25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	24567	3	33	4	Y	984	1045	0			17
							1082	9									
02		24108 X	15073	-0-	-9035	-0-	14530	3	3	4	Y	491	488	0	1	8	19
							540	9									

HATTIE 3		WELL #:		3H		RRCID -> 286240		COMPL. DATE 07/06/2019			TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639						
09		27450 X	22822	-0-	-4628	-0-	1999	1	17618	3	Y	2065	2108	0			157
							933	4	2272	9							
10		28365 X	20576	-0-	-7789	-0-	2081	1	15638	3	Y	2393	2459	0			91
							225	4	2632	9							
11		27450 X	16681	-0-	-10769	-0-	2005	1	12294	3	Y	1781	1781	0			91
							423	4	1959	9							
12		28210 X	20196	-0-	-8014	-0-	2368	1	15119	3	Y	2358	2359	0			90
							115	4	2594	9							
01		28117 X	25874	-0-	-2243	-0-	2268	1	20661	3	Y	2464	2430	0			124
							235	4	2710	9							
02		24244 X	24244	-0-	-0-	-0-	2772	1	19040	3	Y	2138	2150	0			112
							80	4	2352	9							

LINDSAY 2		WELL #:		3H		RRCID -> 286271		COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182						
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	1817 3	1063 9	N	966	1092 1		388
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	821	750 1	1 8	458
*06	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	1151 3	1206 9	N	1096	1294 1		260
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2004 3	1092 9	N	993	930 1		323
*08	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6669 3	89 9	N	81	352 1		52
09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	N	1			53
*10	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	1537 3	660 9	N	600	378 1		275
11	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	1794 3	903 9	N	821	753 1		343
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	3668 3	1128 9	N	1025	1120 1		248
*01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2340 3	2 4	N	614	572 1		290
						675 9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

*03	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	8093 3	1393 9	N	1266	1494 1		345
*04	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	7872 3	1329 9	N	1208	1110 1	1 8	442
*05	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	7931 3	1307 9	N	1188	1108 1	1 8	521
*06	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	7777 3	1252 9	N	1138	1468 1		191
07	6944 X	3721	-0-	-3223	-0-	3212 3	509 9	N	463	374 1		280
*08	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			N	-0-			280
09	6720 X	5406	-0-	-1314	-0-	4405 3	1001 9	N	910	563 1		627
*10	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	12526 3	1404 9	N	1276	1523 1		380
11	6720 X	36	-0-	-6684	-0-	34 3	2 9	N	2			382
12	5580 X	4648	-0-	-932	-0-	3545 3	1103 9	N	1003	947 1		438
*01	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	6231 3	1211 9	N	1101	763 1		776
02	6272 X	2229	-0-	-4043	-0-	1320 3	909 9	N	826	902 1		700

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

*03	4619 X	3310	-0-	-1309	-0-	2925 3	385 9	Y	350	347 0		60
*04	4470 X	2793	-0-	-1677	-0-	2445 3	10 4	Y	307	349 0		18
						338 9						
*05	4619 X	3981	-0-	-638	-0-	3521 3	460 9	Y	418	412 0	1 8	23
*06	4470 X	4106	-0-	-364	-0-	3668 3	438 9	Y	398	384 0		37
07	4619 X	3004	-0-	-1615	-0-	2684 3	320 9	Y	291	275 0		53
*08	3999 X	3846	-0-	-153	-0-	3633 3	213 9	Y	194	160 0		87
09	4110 X	934	-0-	-3176	-0-	752 3	3 4	Y	163	157 0		93
						179 9						
*10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-	48 0		45
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-	45 0		-0-
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-			-0-
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	3034	-0-	3034	3034	2245 3	4 4	Y	714	650 0		64
						785 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
ROBINSON 5		WELL #:		6H	RRCID ->	286304	COMPL. DATE	03/20/2016	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11062	- 15388	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*03	7316 X	6145	-0-	-1171	-0-	60	1	4952	3	N	1030	1131 1	356
						1133	9						
*04	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	6215	3	4	4	N	1264	1124 1	495
						1390	9					1 8	
*05	8649 X	8118	-0-	-531	-0-	6629	3	4	4	N	1350	1513 1	331
						1485	9					1 8	
*06	8370 X	7944	-0-	-426	-0-	6554	3	7	4	N	1257	1300 1	288
						1383	9						
07	8649 X	7519	-0-	-1130	-0-	6198	3	1321	9	N	1201	1305 1	184
*08	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	8179	3	1493	9	N	1357	1303 1	238
09	7950 X	5804	-0-	-2146	-0-	4878	3	7	4	N	835	361 1	712
						919	9						
*10	8215 X	6830	-0-	-1385	-0-	5552	3	10	4	N	1153	1138 1	727
						1268	9						
11	8370 X	7551	-0-	-819	-0-	6237	3	12	4	N	1184	1476 1	435
						1302	9						
12	8649 X	1985	-0-	-6664	-0-	1674	3	311	9	N	283	390 1	328
*01	8649 X	6828	-0-	-1821	-0-	5581	3	14	4	N	1121	959 1	490
						1233	9						
02	7056 X	6961	-0-	-95	-0-	5747	3	1214	9	N	1104	1333 1	260
												1 8	
RED BLUFF 7		WELL #:		1H	RRCID ->	286305	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10972	- 14602	
*03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	613	1	5890	3	N	997	923 1	450
						1097	9						
*04	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	915	1	8626	3	N	1331	1321 1	459
						1464	9					1 8	
*05	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	814	1	6318	3	N	939	1291 1	106
						1033	9					1 8	
*06	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	915	1	5818	3	N	836	377 1	565
						920	9						
07	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	643	1	4032	3	N	612	1111 1	66
						673	9						
*08	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	826	1	5025	3	N	787	372 1	481
						866	9						
*09	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	370	1	5339	3	N	826	739 1	568
						909	9						
*10	3720 X	2244	-0-	-1476	-0-	1933	3	311	9	N	283	747 1	104
						5524	3	926	9	N	842	552 1	394
11	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	7361	3	1146	9	N	1042	974 1	345
12	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-							117 5	
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	3	188 1	160
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-		160
LINDSAY 9		WELL #:		3H	RRCID ->	286306	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11369	PERF.11738	- 15362	
*04	T. A.	2797	-0-	2797	3717	2306	3	491	9	Y	446	390 0	59
*05	T. A.	3054	-0-	3054	6771	2581	3	473	9	Y	430	441 0	48
06	8762 X	1991	-0-	-6771	-0-	1608	3	383	9	Y	348	365 0	31
07	2883 X	160	-0-	-2723	-0-	120	3	40	9	Y	36	51 0	16
*08	3069 X	1731	-0-	-1338	-0-	1305	3	426	9	Y	387	364 0	39
*09	2970 X	110	-0-	-2860	-0-	75	3	35	9	Y	32	56 0	15
*10	3069 X	2323	-0-	-746	-0-	1784	3	539	9	Y	490	453 0	52
11	1980 X	869	-0-	-1111	-0-	716	3	153	9	Y	139	153 0	38
12	1736 X	174	-0-	-1562	-0-	106	3	68	9	Y	62	92 0	8
*01	2325 X	53	-0-	-2272	-0-	42	3	11	9	Y	10	17 0	1
02	2100 X	2027	-0-	-73	-0-	1577	3	450	9	Y	409	391 0	19

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
*05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	2498	3	903	9	Y	821	730	0	91
*06	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	4798	3	1053	9	Y	957	962	0	86
07	3348 X	1793	-0-	-1555	-0-	1518	3	275	9	Y	250	222	0	114
*08	3410 X	383	-0-	-3027	-0-	318	3	65	9	Y	59	167	0	6
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-				Y	-0-	6	0		-0-
*10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				Y	-0-				-0-
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-				Y	-0-				-0-
12	1798 X	1092	-0-	-706	-0-	797	3	295	9	Y	268	233	0	35
*01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	3796	3	849	9	Y	772	748	0	59
02	T. A.	5674	-0-	5674	5674	4743	3	931	9	Y	846	866	0	39

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

*03	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	5403	3	1169	9	Y	1063	1008	0	133
*04	4320 X	2946	-0-	-1374	-0-	2383	3	563	9	Y	512	577	0	68
*05	4464 X	709	-0-	-3755	-0-	606	3	2	4	Y	92	150	0	10
*06	6360 X	3723	-0-	-2637	-0-	2986	3	79	4	Y	598	554	0	54
07	6572 X	23	-0-	-6549	-0-	23	3			Y	-0-	54	0	-0-
*08	6572 X	4970	-0-	-1602	-0-	3995	3	3	4	Y	884	795	0	89
09	3720 X	2535	-0-	-1185	-0-	2217	3	318	9	Y	289	243	0	135
*10	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	5798	3	1180	9	Y	1073	1095	0	113
11	4800 X	1909	-0-	-2891	-0-	1637	3	272	9	Y	247	292	0	68
12	4960 X	3725	-0-	-1235	-0-	3113	3	19	4	Y	539	536	0	71
*01	6975 X	5092	-0-	-1883	-0-	593	9	40	1	Y	678	697	0	52
02	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	6	4	746	9	Y	1032	1036	0	48
						221	1	5993	3	Y				
						1135	9							

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

*03	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	923	1	4978	3	Y	1013	1133	1	457
*04	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	1114	9	915	1	Y	791	729	1	518
*05	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	870	9	915	1	Y	827	738	1	606
*06	6780 X	6263	-0-	-517	-0-	910	9	915	1	Y	702	924	1	384
07	7006 X	4230	-0-	-2776	-0-	772	9	857	1	Y	537	555	1	366
*08	7006 X	6467	-0-	-539	-0-	591	9	946	1	Y	638	746	1	258
09	6510 X	5480	-0-	-1030	-0-	702	9	458	1	Y	660	188	1	730
*10	6634 X	3561	-0-	-3073	-0-	726	9	2986	3	Y	523	1097	1	156
11	6270 X	3365	-0-	-2905	-0-	2872	3	493	9	Y	448	370	1	234
12	6479 X	5738	-0-	-741	-0-	4818	3	920	9	Y	836	930	1	140
*01	6479 X	3844	-0-	-2635	-0-	3068	3	776	9	Y	705	379	1	466
02	5124 X	3516	-0-	-1608	-0-	2743	3	773	9	Y	703	558	1	611

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS STATE 46		WELL #: 4H		RRCID -> 286310		COMPL. DATE 05/13/2014				TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	5921 X	5272	-0-	-649	-0-	4622	3	650	9	Y	591	359	1	500
*04	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	4606	3	833	9	Y	757	748	1	508
*05	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5183	3	741	9	Y	674	714	1	467
*06	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	4479	3	804	9	Y	731	917	1	281
07	5611 X	3928	-0-	-1683	-0-	3530	3	2	4	Y	360	188	1	453
						396	9							
*08	5952 X	4833	-0-	-1119	-0-	3914	3	919	9	Y	835	1108	1	180
09	5760 X	4152	-0-	-1608	-0-	3533	3	619	9	Y	563	363	1	380
*10	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-			380
11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	1	189	1	192
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-			192
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-			192
02	T. A.	803	-0-	803	803	656	3	3	4	Y	131			323
						144	9							

CBR 41-44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286320		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645				
*03	24848 X	24848	-0-	-0-	-0-	21639	3	3209	9	Y	2917	2947	0	23
*04	25639 X	25639	-0-	-0-	-0-	22909	3	2730	9	Y	2482	2445	0	56
*05	25537 X	25537	-0-	-0-	-0-	22828	3	2709	9	Y	2463	2435	0	79
*06	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	23509	3	2767	9	Y	2515	2556	0	38
07	25885 X	22071	-0-	-3814	-0-	19776	3	2295	9	Y	2086	2042	0	82
*08	26505 X	25065	-0-	-1440	-0-	22626	3	2439	9	Y	2217	2202	0	97
*09	26280 X	20494	-0-	-5786	-0-	18490	3	2004	9	Y	1822	1861	0	58
*10	27156 X	21021	-0-	-6135	-0-	18798	3	2223	9	Y	2021	2039	0	39
11	26280 X	6422	-0-	-19858	-0-	5765	3	657	9	Y	597	607	0	29
12	25079 X	12195	-0-	-12884	-0-	9674	3	2521	9	Y	2292	2217	0	104
*01	26164 X	26164	-0-	-0-	-0-	20725	3	73	4	Y	4878	4897	0	85
						5366	9							
02	19124 X	8576	-0-	-10548	-0-	7059	3	3	4	Y	1376	1407	0	53
						1514	9							

LOUIS STATE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 286343		COMPL. DATE 12/10/2016				TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420				
09	23550 X	22495	-0-	-1055	-0-	742	1	20456	3	Y	971	890	0	205
						229	4	1068	9					
10	25351 X	25351	-0-	-0-	-0-	806	1	23351	3	Y	1072	1107	0	170
						15	4	1179	9					
11	23550 X	20276	-0-	-3274	-0-	1104	1	18105	3	Y	964	900	0	234
						7	4	1060	9					
12	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	1254	1	21465	3	Y	941	1044	0	131
						1035	9							
01	25358 X	19834	-0-	-5524	-0-	1084	1	17635	3	Y	894	812	0	213
						132	4	983	9					
*02	24827 X	24827	-0-	-0-	-0-	1427	1	22316	3	Y	947	970	0	190
						42	4	1042	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 41-44C		WELL #:		3H	RRCID ->	286360	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10738	- 20829	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
*03		28737 X	23070	-0-	-5667	-0-	20653 3	10 4	Y	2188	2210 0		
							2407 9						
*04		27810 X	23070	-0-	-4740	-0-	20243 3	2827 9	Y	2570	2528 0	2 8	58
*05		26645 X	26645	-0-	-0-	-0-	24160 3	2485 9	Y	2259	2241 0	3 8	73
*06		25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	22952 3	2442 9	Y	2220	2259 0		34
07		25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	22943 3	2266 9	Y	2060	2013 0		81
*08		26660 X	9678	-0-	-16982	-0-	8763 3	915 9	Y	832	877 0		36
09		25800 X	21717	-0-	-4083	-0-	19621 3	50 4	Y	1860	1837 0		59
							2046 9						
*10		26660 X	5024	-0-	-21636	-0-	4294 3	730 9	Y	664	710 0		13
11		25380 X	21029	-0-	-4351	-0-	18587 3	3 4	Y	2217	2122 0		108
							2439 9						
*12		25203 X	23078	-0-	-2125	-0-	20848 3	2230 9	Y	2027	2043 0		92
*01		24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	22077 3	2581 9	Y	2346	2397 0		41
02		20272 X	11435	-0-	-8837	-0-	9775 3	1660 9	Y	1509	1491 0	1 8	58

COVINGTON 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286362	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	10057	PERF.10510	- 14788	
*03		9114 X	3548	-0-	-5566	-0-	168 1	2562 3	Y	744	800 0	127	
							818 9						
*04		16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	10963 3	5546 9	Y	5042	4872 0	2 8	295
*05		18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	13826 3	4871 9	Y	4428	4479 0	3 8	241
*06		10200 X	8272	-0-	-1928	-0-	6182 3	2090 9	Y	1900	1966 0		175
07		12276 X	2880	-0-	-9396	-0-	1985 3	3 4	Y	811	838 0		148
							892 9						
*08		18817 X	5798	-0-	-13019	-0-	4233 3	1565 9	Y	1423	935 0		636
09		18210 X	3010	-0-	-15200	-0-	2539 3	471 9	Y	428	821 0		243
*10		18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-			Y	-0-	126 0		117
11		8280 X	3633	-0-	-4647	-0-	2732 3	901 9	Y	819	754 0		182
12		5797 X	1698	-0-	-4099	-0-	1258 3	440 9	Y	400	366 0		216
*01		5797 X	1955	-0-	-3842	-0-	1358 3	597 9	Y	543	582 0		177
02		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	4083 3	1211 9	Y	1101	1178 0	1 8	99

CIRCE STATE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	286372	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11620	- 16050	
09		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	124 1	3428 3	Y	1013	1036 0	32 8	244
							1114 9						
10		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	132 1	3833 3	Y	599	738 0	2 8	103
							659 9						
11		4920 X	4159	-0-	-761	-0-	205 1	3369 3	Y	532	484 0	10 8	141
							585 9						
12		5084 X	3872	-0-	-1212	-0-	183 1	3122 3	Y	515	537 0	15 8	104
							567 9						
01		5084 X	4305	-0-	-779	-0-	212 1	3452 3	Y	580	602 0	10 8	72
							3 4						
02		4368 X	435	-0-	-3933	-0-	20 1	334 3	Y	74	129 0	2 8	15
							81 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 16		WELL #:		6H	RRCID ->	286379	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.12562	- 16964
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*03		18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	925 1	16674 3	Y	461	498 0		286
							44 4	507 9					
*04		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	915 1	11028 3	Y	755	723 0	3 8	315
							831 9						
*05		19029 X	19029	-0-	-0-	-0-	923 1	17160 3	Y	725	651 0	5 8	384
							148 4	798 9					
*06		12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	703 1	11218 3	Y	165	368 0		181
							53 4	182 9					
07		2635 X	110	-0-	-2525	-0-	41 1	69 9	Y	63	95 0		149
*08		19034 X	580	-0-	-18454	-0-	580 1		Y	-0-			149
09		18420 X	397	-0-	-18023	-0-	397 1		Y	-0-	4 0		145
*10		19034 X	127	-0-	-18907	-0-	123 3	4 4	Y	-0-	2 0		143
11		12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-			Y	-0-	1 0		142
*12		13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	32 1	12572 3	Y	475	335 0		282
							523 9						
*01		17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	249 1	15899 3	Y	1155	913 0		524
							1271 9						
02		15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	225 1	14525 3	Y	924	1085 0	1 8	362
							1016 9						

CY 41		WELL #:		1H	RRCID ->	286382	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10886	- 15593
*03		13888 X	13300	-0-	-588	-0-	11219 3	2081 9	N	1892	1895 0		83
*04		13440 X	12912	-0-	-528	-0-	10940 3	1972 9	N	1793	1681 0	1 8	194
*05		13640 X	2039	-0-	-11601	-0-	1722 3	317 9	N	288	323 0		159
*06		13200 X	5277	-0-	-7923	-0-	4380 3	897 9	N	815	827 0		147
07		13640 X	13261	-0-	-379	-0-	11130 3	2131 9	N	1937	1958 0		126
*08		13330 X	2894	-0-	-10436	-0-	2432 3	4 4	N	416	467 0		75
							458 9						
09		12900 X	10882	-0-	-2018	-0-	9075 3	1807 9	N	1643	1385 0		333
*10		13268 X	11871	-0-	-1397	-0-	10011 3	1860 9	N	1691	1938 0		86
11		12840 X	3579	-0-	-9261	-0-	2996 3	583 9	N	530	553 0		63
*12		13268 X	8515	-0-	-4753	-0-	6642 3	1873 9	N	1703	1562 0	1 8	203
*01		13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	10183 3	3142 9	N	2856	2987 0		72
02		10724 X	9664	-0-	-1060	-0-	7316 3	4 4	N	2131	1766 0	1 8	436
							2344 9						

GOLDEN 68		WELL #:		2H	RRCID ->	286384	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.11602	- 20950
09		20550 X	20383	-0-	-167	-0-	15561 3	346 4	N	4069	4481 1		871
							4476 9						
10		23592 X	23592	-0-	-0-	-0-	18332 3	90 4	N	4700	4634 1		937
							5170 9						
11		22290 X	14135	-0-	-8155	-0-	10915 3	72 4	N	2862	3214 1		585
							3148 9						
12		23033 X	18166	-0-	-4867	-0-	13188 3	101 4	N	4434	3828 1		1191
							4877 9						
01		23591 X	14561	-0-	-9030	-0-	10454 3	388 4	N	3381	3863 1		709
							3719 9						
02		21308 X	9931	-0-	-11377	-0-	6688 3	425 4	N	2562	2366 1		905
							2818 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 44A		WELL #:		1H	RRCID ->	286507	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL	DEPTH	10273	PERF.	10768 - 14770
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*03		13330 X	11042	-0-	-2288	-0-	9487 3	1555 9	N	1414	1504 1		426
*04		11730 X	9753	-0-	-1977	-0-	8508 3	1245 9	N	1132	727 1	1 8	830
*05		11532 X	9083	-0-	-2449	-0-	7951 3	1132 9	N	1029	1116 1	1 8	742
*06		10680 X	8135	-0-	-2545	-0-	7148 3	987 9	N	897	1287 1		352
07		11036 X	9397	-0-	-1639	-0-	8196 3	3 4	N	1089	911 1		530
							1198 9						
*08		11036 X	10161	-0-	-875	-0-	8949 3	1212 9	N	1102	1489 1		143
09		9750 X	6855	-0-	-2895	-0-	5899 3	956 9	N	869	355 1		657
*10		9393 X	8026	-0-	-1367	-0-	7026 3	1000 9	N	909	941 1		625
11		9840 X	4865	-0-	-4975	-0-	4350 3	515 9	N	468	738 1	82 5	273
12		10168 X	1545	-0-	-8623	-0-	1223 3	322 9	N	293	187 1		379
*01		10168 X	4002	-0-	-6166	-0-	3177 3	825 9	N	750	558 1		571
02		7252 X	5970	-0-	-1282	-0-	4934 3	1036 9	N	942	1137 1		376

CBR 6		WELL #:		3H	RRCID ->	286515	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL	DEPTH	10693	PERF.	11146 - 15283
*03		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	6666 3	13 4	N	1032	1104 1		288
							1135 9						
*04		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	6225 3	970 9	N	882	1079 1	1 8	90
*05		10261 X	7035	-0-	-3226	-0-	6110 3	925 9	N	841	551 1	1 8	379
*06		9930 X	9556	-0-	-374	-0-	8268 3	1288 9	N	1171	936 1		614
07		10261 X	29	-0-	-10232	-0-	28 3	1 9	N	1	551 1		64
*08		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			N	-0-			64
09		9570 X	3990	-0-	-5580	-0-	3275 3	311 4	N	367			431
							404 9						
*10		9889 X	7030	-0-	-2859	-0-	5774 3	14 4	N	1129	1126 1		434
							1242 9						
11		9570 X	2196	-0-	-7374	-0-	1790 3	406 9	N	369	760 1		43
*12		4123 X	1416	-0-	-2707	-0-	1253 3	163 9	N	148			191
*01		12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	11126 3	1198 9	N	1089	746 1		534
02		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	6852 3	666 9	N	605	938 1	1 8	200

LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #:		402H	RRCID ->	286520	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL	DEPTH	11261	PERF.	11626 - 18882
*03		37340 X	37340	-0-	-0-	-0-	814 1	35020 3	Y	1369	1401 0		25
							1506 9						
*04		28557 X	28557	-0-	-0-	-0-	714 1	27521 3	Y	293	313 0	1 8	4
							322 9						
*05		17360 X	16411	-0-	-949	-0-	316 1	14756 3	Y	1202	1193 0		13
							17 4	1322 9					
*06		28710 X	23935	-0-	-4775	-0-	21659 3	30 4	Y	2042	2035 0		20
							2246 9						
07		30413 X	30413	-0-	-0-	-0-	28133 3	29 4	Y	2046	2036 0		30
							2251 9						
*08		37355 X	23374	-0-	-13981	-0-	21164 3	47 4	Y	1966	1950 0		46
							2163 9						
09		28560 X	26321	-0-	-2239	-0-	24375 3	1946 9	Y	1769	1776 0		39
*10		30411 X	24069	-0-	-6342	-0-	21946 3	2123 9	Y	1930	1936 0	1 8	32
11		29430 X	22912	-0-	-6518	-0-	20923 3	1989 9	Y	1808	1811 0		29
*12		30411 X	22878	-0-	-7533	-0-	20788 3	2090 9	Y	1900	1883 0		46
*01		27187 X	9480	-0-	-17707	-0-	8949 3	531 9	Y	483	508 0		21
02		24556 X	13785	-0-	-10771	-0-	12534 3	1 4	Y	1136	1132 0	1 8	24
							1250 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 41-44E		WELL #:		5H	RRCID -> 286533	COMPL.	DATE 03/23/2019	TOTAL	DEPTH 10481	PERF.10925	- 20981		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
*03	33170	X	33170	-0-	-0-	-0-	27991 3	363 4	Y	4378	4443 0		35
							4816 9						
*04	41767	X	41767	-0-	-0-	-0-	38007 3	3760 9	Y	3418	3374 0	2 8	77
*05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	6007 3	675 4	Y	1255	1290 0	2 8	40
							1381 9						
*06	32581	X	32581	-0-	-0-	-0-	29227 3	32 4	Y	3020	3014 0		46
							3322 9						
07	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	16744 3	2 4	Y	2122	2084 0		84
							2334 9						
*08	43152	X	38984	-0-	-4168	-0-	35670 3	3314 9	Y	3013	2965 0		132
*09	41760	X	23081	-0-	-18679	-0-	20515 3	203 4	Y	2148	2212 0		68
							2363 9						
*10	33666	X	29706	-0-	-3960	-0-	26458 3	3248 9	Y	2953	2962 0	1 8	58
11	37740	X	6416	-0-	-31324	-0-	5265 3	1151 9	Y	1046	1053 0		51
*12	38998	X	7350	-0-	-31648	-0-	5703 3	1647 9	Y	1497	1480 0		68
*01	38998	X	11924	-0-	-27074	-0-	9996 3	1928 9	Y	1753	1791 0		30
02	26824	X	18881	-0-	-7943	-0-	16774 3	27 4	Y	1891	1847 0	1 8	73
							2080 9						

CBR 41-44F		WELL #:		6H	RRCID -> 286548	COMPL.	DATE 03/30/2019	TOTAL	DEPTH 10368	PERF.10815	- 20860		
*03	29843	X	29843	-0-	-0-	-0-	26101 3	3742 9	Y	3402	3452 0		27
*04	30755	X	30755	-0-	-0-	-0-	27559 3	3196 9	Y	2905	2863 0	3 8	66
*05	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	25481 3	2892 9	Y	2629	2607 0	4 8	84
*06	28890	X	27258	-0-	-1632	-0-	24656 3	2602 9	Y	2365	2413 0		36
07	31713	X	17933	-0-	-13780	-0-	15972 3	1961 9	Y	1783	1749 0		70
*08	31775	X	22134	-0-	-9641	-0-	19989 3	2145 9	Y	1950	1935 0		85
09	30750	X	10476	-0-	-20274	-0-	9329 3	1147 9	Y	1043	1095 0		33
*10	28365	X	7755	-0-	-20610	-0-	6588 3	1167 9	Y	1061	1073 0		21
11	27270	X	18473	-0-	-8797	-0-	16497 3	1976 9	Y	1796	1730 0		87
12	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	20242 3	2343 9	Y	2130	2120 0		97
*01	22134	X	17512	-0-	-4622	-0-	15584 3	113 4	Y	1650	1718 0		29
							1815 9						
02	17248	X	14844	-0-	-2404	-0-	13329 3	1515 9	Y	1377	1352 0	1 8	53

CBR 41-44G		WELL #:		7H	RRCID -> 286549	COMPL.	DATE 03/28/2019	TOTAL	DEPTH 10245	PERF.10783	- 20814		
*03	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	15386 3	22 4	Y	1045	1068 0		8
							1150 9						
*04	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	16002 3	993 9	Y	903	890 0	1 8	20
*05	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	15160 3	120 4	Y	712	707 0	2 8	23
							783 9						
*06	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	21393 3	883 9	Y	803	814 0		12
07	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	19772 3	836 9	Y	760	742 0		30
*08	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	17610 3	801 9	Y	728	726 0		32
*09	22290	X	17273	-0-	-5017	-0-	16503 3	92 4	Y	616	628 0		20
							678 9						
*10	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	22445 3	941 9	Y	855	858 0		17
11	22290	X	15939	-0-	-6351	-0-	15277 3	662 9	Y	602	590 0		29
*12	20615	X	12345	-0-	-8270	-0-	11727 3	618 9	Y	562	565 0		26
*01	23374	X	13960	-0-	-9414	-0-	13302 3	658 9	Y	598	614 0		10
02	21112	X	13019	-0-	-8093	-0-	12394 3	625 9	Y	568	555 0	1 8	22

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15I-55-1		WELL #: 424H		RRCID -> 286613		COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03	28644	X	12825	-0-	-15819	-0-	266 1	11420 3	Y	1033	1033	0			19
							3 4	1136 9							
*04	20760	X	9762	-0-	-10998	-0-	225 1	8665 3	Y	793	800	0			12
							872 9								
*05	21452	X	13278	-0-	-8174	-0-	257 1	11979 3	Y	908	910	0			10
							43 4	999 9							
*06	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	11476 3	23 4	Y	1105	1104	0			11
							1216 9								
07	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	15705 3	1173 9	Y	1066	1061	0			16
*08	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	12430 3	6 4	Y	824	821	0			19
							906 9								
*09	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	14219 3	5 4	Y	201	216	0			4
							221 9								
*10	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	16035 3	1053 9	Y	957	944	0	1	8	16
11	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	15798 3	1341 9	Y	1219	1215	0			20
*12	16864	X	16234	-0-	-630	-0-	14992 3	1242 9	Y	1129	1122	0			27
*01	17081	X	9395	-0-	-7686	-0-	8677 3	718 9	Y	653	652	0			28
02	15988	X	12125	-0-	-3863	-0-	11283 3	842 9	Y	765	776	0	1	8	16

CBR 4		WELL #: 2H		RRCID -> 286673		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270					
*03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	5380 3	871 9	N	792	1112	1			235
*04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6076 3	906 9	N	824	732	1	2	8	325
*05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	6498 3	967 9	N	879	383	1	2	8	819
*06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2515 3	274 9	N	249	751	1			317
07	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1270 3	173 9	N	157					474
*08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2265 3	358 9	N	325	375	1			424
09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2183 3	246 9	N	224	377	1			271
*10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	848 3	292 9	N	265	191	1			345
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	1810 3	534 9	N	485	376	1			454
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	374	1			85
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					85
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	225 3	90 9	N	82					167

TITAN STATE 16		WELL #: 411H		RRCID -> 286681		COMPL. DATE 02/17/2019				TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505					
09	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	969 1	7835 3	Y	1899	1753	0	102	8	171
							2089 9								
10	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	311 1	9005 3	Y	2047	2067	0	12	8	139
							2252 9								
11	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	558 1	9145 3	Y	1959	1926	0	40	8	132
							2155 9								
12	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	573 1	9802 3	Y	2161	2101	0	61	8	131
							2377 9								
01	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	604 1	9805 3	Y	1654	1582	0	33	8	170
							21 4	1819 9							
02	10584	X	9745	-0-	-839	-0-	466 1	7279 3	Y	1816	1818	0	31	8	137
							2 4	1998 9							

TITAN STATE 16		WELL #: 421H		RRCID -> 286682		COMPL. DATE 02/16/2019				TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595					
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	685 1	5539 3	Y	1170	1083	0	65	8	105
							44 4	1287 9							
10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	207 1	5997 3	Y	1273	1284	0	8	8	86
							1400 9								
11	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	418 1	6839 3	Y	1220	1198	0	26	8	82
							1342 9								
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	422 1	7230 3	Y	1290	1255	0	39	8	78
							1419 9								
01	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	917 1	14928 3	Y	1028	979	0	22	8	105
							103 4	1131 9							
*02	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	866 1	13554 3	Y	1300	1289	0	17	8	99
							3 4	1430 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		1H	RRCID ->	286687	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	11297	PERF.11600	- 15760	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		6300 X	5849	-0-	-451	-0-	7 1	4763 3	Y	825	824 0		70
							171 4	908 9					
10		6510 X	6233	-0-	-277	-0-	2 1	5150 3	Y	927	882 0		115
							61 4	1020 9					
11		6780 X	4363	-0-	-2417	-0-	27 1	3139 3	Y	935	932 0		118
							168 4	1029 9					
12		7006 X	4687	-0-	-2319	-0-	32 1	3280 3	Y	1131	1085 0		164
							131 4	1244 9					
01		7006 X	4968	-0-	-2038	-0-	3448 3	168 4	Y	1229	1235 0		158
							1352 9						
02		5628 X	4040	-0-	-1588	-0-	3219 3	95 4	Y	660	746 0		72
							726 9						

MONROE STATE 32		WELL #:		1H	RRCID ->	286689	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	10976	PERF.11120	- 15520	
09		11490 X	7518	-0-	-3972	-0-	777 1	5856 3	Y	747	863 0		112
							63 4	822 9					
10		11873 X	8517	-0-	-3356	-0-	255 1	7393 3	Y	777	757 0		132
							14 4	855 9					
11		11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-			Y	282	196 0		218
12		9114 X	1642	-0-	-7472	-0-	61 1	1023 3	Y	496	507 0		207
							12 4	546 9					
01		8959 X	3351	-0-	-5608	-0-	156 1	2539 3	Y	392	449 0		150
							225 4	431 9					
02		7700 X	2235	-0-	-5465	-0-	106 1	1683 3	Y	402	366 0		186
							4 4	442 9					

CBR 18		WELL #:		5H	RRCID ->	286690	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950	- 15276	
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			183
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			188
*06		667 X	667	-0-	-0-	-0-	499 3	168 9	N	153			341
07		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	5252 3	68 4	N	1418	1463 1		296
							1560 9						
*08		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	6547 3	4 4	N	1135	1084 1		347
							1249 9						
*09		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	26 1	4718 3	N	813	721 1		439
							2 4	894 9					
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	125			564
11		11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	10590 3	26 4	N	495	373 1		686
							545 9						
*12		10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	9789 3	1081 9	N	983	1121 1		548
*01		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	6884 3	861 9	N	783	940 1		391
02		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4090 3	850 9	N	773	748 1		416

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 2		WELL #: 4H		RRCID -> 286691		COMPL. DATE 04/06/2016				TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03		13454 X	8716	-0-	-4738	-0-	7273	3	1443	9	Y	1312	1277	0	531
*04		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	9273	3	1729	9	Y	1572	1698	0	404
*05		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	6645	3	2	4	Y	1295	1203	0	494
*06		8430 X	7868	-0-	-562	-0-	1425	9							
							6687	3	4	4	Y	1070	1292	0	272
							1177	9							
07		11377 X	3918	-0-	-7459	-0-	2654	3	1264	9	Y	1149	1327	0	94
*08		11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	9852	3	1900	9	Y	1727	1308	0	513
09		11010 X	8086	-0-	-2924	-0-	6616	3	1470	9	Y	1336	1135	0	714
*10		8122 X	1002	-0-	-7120	-0-	7	1	879	3	Y	105	582	0	237
							116	9							
11		11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-			237
12		11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	16	16	0	237
01		11749 X	1726	-0-	-10023	-0-	1533	3	6	4	Y	170			407
							187	9							
02		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	201	1	6391	3	Y	2969	2951	0	424
							3266	9							

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 3H		RRCID -> 286692		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200					
09		17223 X	17223	-0-	-0-	-0-	21	1	14338	3	Y	2053	2059	0	174
							606	4	2258	9					
10		23451 X	23451	-0-	-0-	-0-	8	1	19880	3	Y	2967	2773	0	368
							299	4	3264	9					
11		16816 X	16816	-0-	-0-	-0-	118	1	13719	3	Y	1992	2109	0	251
							788	4	2191	9					
12		22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	182	1	18481	3	Y	2514	2401	0	364
							753	4	2765	9					
01		20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	17530	3	853	4	Y	1957	2069	0	252
							2153	9							
02		16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	14108	3	421	4	Y	1669	1738	0	183
							1836	9							

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 5SL		RRCID -> 286722		COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID ->	286853	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	10497	PERF.	10690	-	20982	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*03	20925 X	20159	-0-	-766	-0-	17627	3	2532	9	Y	2302	2345	0		28
*04	20250 X	18088	-0-	-2162	-0-	15454	3	53	4	Y	2346	2309	0	3 8	62
						2581	9								
*05	23684 X	18875	-0-	-4809	-0-	15798	3	2	4	Y	2795	2828	0	4 8	25
						3075	9								
*06	22920 X	19852	-0-	-3068	-0-	16897	3	2955	9	Y	2686	2676	0		35
07	23684 X	18761	-0-	-4923	-0-	16043	3	2718	9	Y	2471	2469	0		37
*08	20150 X	15974	-0-	-4176	-0-	13458	3	2516	9	Y	2287	2305	0		19
09	19860 X	11580	-0-	-8280	-0-	9376	3	2204	9	Y	2004	1998	0		25
*10	20522 X	11206	-0-	-9316	-0-	9720	3	1486	9	Y	1351	1355	0	1 8	20
11	19860 X	6149	-0-	-13711	-0-	5393	3	9	4	Y	679	687	0		12
						747	9								
*12	18755 X	11003	-0-	-7752	-0-	9953	3	4	4	Y	951	928	0		35
						1046	9								
*01	17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	15862	3	1960	9	Y	1782	1780	0		37
02	18163 X	18163	-0-	-0-	-0-	15341	3	2822	9	Y	2565	2557	0	2 8	43

CBR 32		WELL #: 4H		RRCID ->	286871	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.	10861	-	14981	
*03	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	5865	3	1118	9	Y	1016	1098	1		374
*04	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	5708	3	948	9	Y	862	728	1	1 8	507
*05	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	6151	3	948	9	Y	862	748	1	1 8	620
*06	6750 X	6175	-0-	-575	-0-	5321	3	854	9	Y	776	1088	1		308
07	6975 X	6547	-0-	-428	-0-	5661	3	886	9	Y	805	917	1		196
*08	7099 X	5549	-0-	-1550	-0-	5108	3	5	4	Y	396	367	1		225
						436	9								
09	6870 X	3623	-0-	-3247	-0-	3080	3	88	4	Y	414	360	1		279
						455	9								
*10	7099 X	3408	-0-	-3691	-0-	3020	3	388	9	Y	353	368	1		264
11	6330 X	4468	-0-	-1862	-0-	3730	3	738	9	Y	671	748	1		187
12	6541 X	1931	-0-	-4610	-0-	1625	3	8	4	Y	271	190	1		268
						298	9								
*01	5549 X	4407	-0-	-1142	-0-	3761	3	646	9	Y	587	179	1		676
02	4172 X	3673	-0-	-499	-0-	2999	3	674	9	Y	613	555	1		734

CBR 32		WELL #: 5H		RRCID ->	286872	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.	10849	-	14969	
*03	8804 X	7658	-0-	-1146	-0-	6629	3	1029	9	Y	935	930	1		359
*04	7140 X	7081	-0-	-59	-0-	6191	3	890	9	Y	809	743	1		424
*05	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	6877	3	926	9	Y	842	738	1	1 8	527
*06	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	7793	3	909	9	Y	826	1187	1		166
07	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	7153	3	867	9	Y	788	733	1		221
*08	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8036	3	913	9	Y	830	749	1		302
09	8280 X	6853	-0-	-1427	-0-	6113	3	740	9	Y	673	555	1		420
*10	8556 X	7033	-0-	-1523	-0-	6518	3	515	9	Y	468	377	1		511
11	8280 X	5837	-0-	-2443	-0-	5006	3	831	9	Y	755	952	1		314
12	8556 X	6867	-0-	-1689	-0-	5897	3	970	9	Y	882	939	1		257
*01	8556 X	6017	-0-	-2539	-0-	5065	3	952	9	Y	865	757	1		365
02	6384 X	5466	-0-	-918	-0-	4751	3	715	9	Y	650	376	1		639

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		7H	RRCID ->	286874	COMPL.	DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.10912	- 15032	
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	BALANCE
*03		7998	X	7587	-0-	-411	-0-		6379	3	3	4	Y	1095	410
									1205	9					
*04		7740	X	7169	-0-	-571	-0-		6090	3	1079	9	Y	981	322
*05		7998	X	7214	-0-	-784	-0-		6172	3	5	4	Y	943	166
									1037	9					
*06		7350	X	5771	-0-	-1579	-0-		4730	3	1041	9	Y	946	186
*07		7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-						Y	691	390
*08		7595	X	584	-0-	-7011	-0-		5	4	579	9	Y	526	389
*09		7170	X	4493	-0-	-2677	-0-		3609	3	74	4	Y	736	405
									810	9					
*10		7006	X	5251	-0-	-1755	-0-		4784	3	3	4	Y	422	445
									464	9					
11		5760	X	2794	-0-	-2966	-0-		2023	3	771	9	Y	701	404
12		4650	X	2038	-0-	-2612	-0-		1539	3	499	9	Y	454	121
*01		5239	X	4836	-0-	-403	-0-		3685	3	6	4	Y	1041	401
									1145	9					
02		4732	X	3716	-0-	-1016	-0-		3374	3	5	4	Y	306	513
									337	9					

PECOS STATE 46		WELL #:		6H	RRCID ->	286876	COMPL.	DATE	12/23/2016	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.10133	- 14908	
*03		25978	X	13922	-0-	-12056	-0-		13155	3	767	9	Y	697	236
*04		33144	X	33144	-0-	-0-	-0-		31391	3	1753	9	Y	1594	440
*05		25978	X	21918	-0-	-4060	-0-		20711	3	41	4	Y	1060	502
									1166	9					
*06		13470	X	10273	-0-	-3197	-0-		9446	3	827	9	Y	752	236
*07		34255	X	10267	-0-	-23988	-0-		9067	3	1200	9	Y	1091	404
*08		34255	X	1243	-0-	-33012	-0-		415	3	828	9	Y	753	155
*09		33150	X	1709	-0-	-31441	-0-		895	3	814	9	Y	740	318
*10		21917	X	2238	-0-	-19679	-0-		784	3	1454	9	Y	1322	218
11		10260	X	1803	-0-	-8457	-0-		592	3	1211	9	Y	1101	365
12		10261	X	1556	-0-	-8705	-0-		766	3	790	9	Y	718	332
01		2485	X	2485	-0-	-0-	-0-		1395	3	1090	9	Y	991	406
02		2016	X	1685	-0-	-331	-0-		830	3	855	9	Y	777	228

CBR 33-28B-56-1		WELL #:		422H	RRCID ->	286892	COMPL.	DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.11031	- 21237	
*03		28799	X	27322	-0-	-1477	-0-		23921	3	3401	9	Y	3092	38
*04		27870	X	27148	-0-	-722	-0-		23698	3	54	4	Y	3087	82
									3396	9					
*05		27807	X	27416	-0-	-391	-0-		23829	3	3	4	Y	3258	29
									3584	9					
*06		31331	X	31331	-0-	-0-	-0-		27789	3	3542	9	Y	3220	42
*07		35757	X	35757	-0-	-0-	-0-		31687	3	4070	9	Y	3700	56
*08		28055	X	27070	-0-	-985	-0-		24193	3	2877	9	Y	2615	21
*09		31320	X	26781	-0-	-4539	-0-		24095	3	2686	9	Y	2442	30
*10		35743	X	25679	-0-	-10064	-0-		23255	3	2424	9	Y	2204	32
11		34590	X	25257	-0-	-9333	-0-		22341	3	34	4	Y	2620	46
									2882	9					
*12		35743	X	21124	-0-	-14619	-0-		19198	3	5	4	Y	1746	64
									1921	9					
*01		27683	X	23586	-0-	-4097	-0-		21306	3	2280	9	Y	2073	43
02		25004	X	23627	-0-	-1377	-0-		20534	3	7	4	Y	2805	48
									3086	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 18-19F		WELL #:		6H	RRCID ->	286923	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.10937	- 21134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		21328 X	14729	-0-	-6599	-0-	13120 3	52 4	Y	1415	1410	0	39
							1557 9						
*04		20640 X	11992	-0-	-8648	-0-	10771 3	8 4	Y	1103	1053	0	87
							1213 9					2 8	
*05		18662 X	8589	-0-	-10073	-0-	7212 3	4 4	Y	1248	1283	0	50
							1373 9					2 8	
*06		14250 X	13971	-0-	-279	-0-	11594 3	9 4	Y	2153	2156	0	47
							2368 9						
07		16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	14181 3	2594 9	Y	2358	2358	0	47
*08		14725 X	9756	-0-	-4969	-0-	7635 3	9 4	Y	1920	1940	0	27
							2112 9						
09		13980 X	11849	-0-	-2131	-0-	9043 3	2806 9	Y	2551	2516	0	62
*10		16771 X	12047	-0-	-4724	-0-	9112 3	14 4	Y	2655	2656	0	60
							2921 9					1 8	
11		16230 X	9387	-0-	-6843	-0-	7005 3	3 4	Y	2163	2146	0	77
							2379 9						
12		16771 X	12519	-0-	-4252	-0-	9590 3	2929 9	Y	2663	2676	0	64
*01		12245 X	10180	-0-	-2065	-0-	8356 3	3 4	Y	1655	1690	0	29
							1821 9						
02		11060 X	6631	-0-	-4429	-0-	4714 3	16 4	Y	1728	1670	0	86
							1901 9					1 8	

MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286940	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11405	- 15377
*03		12524 X	7475	-0-	-5049	-0-	5499 3	1976 9	N	1796	1849	1	182
*04		6060 X	4678	-0-	-1382	-0-	3201 3	1477 9	N	1343	1313	1	211
*05		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	4796 3	1527 9	N	1388	1118	1	479
							5550 3	2052 9	N	1865	2024	1	320
*06		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	5217 3	1719 9	N	1563	1287	1	596
07		7471 X	6936	-0-	-535	-0-	9516 3	2257 9	N	2052	2558	1	90
*08		11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	5550 3	1660 9	N	1509	1243	1	356
09		7860 X	7210	-0-	-650	-0-	8068 3	2012 9	N	1829	1805	1	380
*10		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	5912 3	1469 9	N	1335	1103	1	490
11		11400 X	7381	-0-	-4019	-0-	8110 3	2151 9	N	1955	2077	1	368
*12		11780 X	10261	-0-	-1519	-0-	7797 3	2032 9	N	1847	1880	1	335
*01		11780 X	9829	-0-	-1951	-0-	2692 3	617 9	N	561	737	1	159
02		9100 X	3309	-0-	-5791	-0-							

GEORGE 1		WELL #:		451H	RRCID ->	286968	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL	DEPTH	11716	PERF.11758	- 13866
09		9810 X	6612	-0-	-3198	-0-	572 1	5039 3	Y	654	634	0	74
							282 4	719 9					
10		8928 X	4571	-0-	-4357	-0-	459 1	3446 3	Y	568	601	0	41
							41 4	625 9					
11		8640 X	4177	-0-	-4463	-0-	484 1	2967 3	Y	521	533	0	29
							153 4	573 9					
12		8928 X	5305	-0-	-3623	-0-	606 1	3867 3	Y	632	619	0	42
							137 4	695 9					
01		8835 X	6552	-0-	-2283	-0-	575 1	5245 3	Y	602	583	0	61
							70 4	662 9					
02		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	735 1	5048 3	Y	584	606	0	39
							32 4	642 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 18-19H		WELL #:		8H	RRCID -> 286995	COMPL. DATE 09/09/2019	TOTAL DEPTH 10466	PERF.10759	-		21043		
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		
*03	12462 X	7921	-0-	-4541	-0-	5196 3	96 4	Y	2390	2387 0	65		
						2629 9							
*04	12060 X	6404	-0-	-5656	-0-	4321 3	11 4	Y	1884	1799 0	148	2 8	
						2072 9							
*05	12462 X	4056	-0-	-8406	-0-	3256 3	2 4	Y	725	842 0	29	2 8	
						798 9							
*06	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	9144 3	1970 9	Y	1791	1781 0	39		
07	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	9696 3	1926 9	Y	1751	1755 0	35		
*08	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	10737 3	1994 9	Y	1813	1822 0	26		
*09	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	11674 3	1716 9	Y	1560	1548 0	38		
*10	17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	15816 3	2162 9	Y	1965	1958 0	44	1 8	
11	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	11473 3	5 4	Y	1153	1156 0	41		
						1268 9							
*12	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	14729 3	1913 9	Y	1739	1738 0	42		
*01	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	13361 3	22 4	Y	1406	1423 0	25		
						1547 9							
02	16240 X	14565	-0-	-1675	-0-	12963 3	18 4	Y	1440	1392 0	72	1 8	
						1584 9							
CBR 18-19I		WELL #:		9H	RRCID -> 286996	COMPL. DATE 05/08/2019	TOTAL DEPTH 10678	PERF.11102	-		21202		
*03	10106 X	8200	-0-	-1906	-0-	7104 3	1096 9	Y	996	994 0	27		
						536 3	81 9	Y	74	95 0	6		
*04	9780 X	617	-0-	-9163	-0-	536 3	81 9	Y	74	95 0	6		
*05	9920 X	6464	-0-	-3456	-0-	5426 3	1038 9	Y	944	910 0	38	2 8	
*06	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	10935 3	2146 9	Y	1951	1946 0	43		
07	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	10223 3	6 4	Y	1670	1680 0	33		
						1837 9							
*08	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	10696 3	2 4	Y	1520	1532 0	21		
						1672 9							
*09	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	12349 3	8 4	Y	1483	1468 0	36		
						1631 9							
*10	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	13742 3	2 4	Y	1983	1973 0	45	1 8	
						2181 9							
11	13080 X	8993	-0-	-4087	-0-	8034 3	959 9	Y	872	886 0	31		
12	14446 X	13837	-0-	-609	-0-	11442 3	2395 9	Y	2177	2156 0	52		
*01	15934 X	13301	-0-	-2633	-0-	11253 3	12 4	Y	1851	1870 0	33		
						2036 9							
02	14392 X	11939	-0-	-2453	-0-	10209 3	29 4	Y	1546	1501 0	77	1 8	
						1701 9							
MAISIE STATE 10		WELL #:		1H	RRCID -> 287007	COMPL. DATE 05/19/2016	TOTAL DEPTH 11582	PERF.11800	-		16150		
09	1890 X	940	-0-	-950	-0-	29 1	803 3	Y	98	73 0	34		
						108 9							
10	1674 X	1197	-0-	-477	-0-	35 1	1039 3	Y	112	131 0	15		
						123 9							
11	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	70 1	1135 3	Y	56	59 0	12		
						62 9							
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	63 1	1090 3	Y	177	133 0	56		
						195 9							
01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	78 1	1286 3	Y	233	245 0	44		
						1 4	256 9						
*02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	80 1	1246 3	Y	220	215 0	49		
						242 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
PECOS 39		WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03		16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	640	1	14644	3	Y	1450	1506	0		70
							1595	9								
*04		16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	624	1	14869	3	Y	1306	1321	0	1 8	54
							1437	9								
*05		20398 X	15948	-0-	-4450	-0-	907	1	13993	3	Y	953	977	0	1 8	29
							1048	9								
*06		21894 X	21894	-0-	-0-	-0-	887	1	19781	3	Y	1109	1065	0		73
							6	4	1220	9						
		07	20398 X	16718	-0-	-3680	670	1	14803	3	Y	1132	1156	0		49
							1245	9								
*08		17484 X	16733	-0-	-751	-0-	628	1	14848	3	Y	1143	1138	0		54
							1257	9								
		09	21900 X	14603	-0-	-7297	541	1	13072	3	Y	900	869	0		85
							990	9								
*10		22630 X	22180	-0-	-450	-0-	1105	1	20132	3	Y	838	881	0		42
							21	4	922	9						
		11	21900 X	18409	-0-	-3491	995	1	16119	3	Y	1084	1053	0		73
							103	4	1192	9						
*12		18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	910	1	15777	3	Y	1212	1233	0		52
							1333	9								
*01		22165 X	18125	-0-	-4040	-0-	873	1	15988	3	Y	1149	1129	0		72
							1264	9								
		02	20020 X	15626	-0-	-4394	855	1	13630	3	Y	1037	1042	0	1 8	66
							1141	9								

PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700						
*03		15190 X	8657	-0-	-6533	-0-	323	1	7302	3	Y	938	967	0		45
							1032	9								
*04		14700 X	7583	-0-	-7117	-0-	261	1	6180	3	Y	1038	1039	0	1 8	43
							1142	9								
*05		15190 X	2250	-0-	-12940	-0-	117	1	1830	3	Y	275	309	0	1 8	8
							303	9								
*06		11490 X	1834	-0-	-9656	-0-	59	1	1430	3	Y	309	297	0		20
							5	4	340	9						
		07	8649 X	6207	-0-	-2442	238	1	5346	3	Y	566	561	0		25
							623	9								
*08		8649 X	6542	-0-	-2107	-0-	230	1	5389	3	Y	837	823	0		39
							2	4	921	9						
		09	7590 X	4981	-0-	-2609	171	1	4208	3	Y	547	534	0		52
							602	9								
*10		6200 X	2961	-0-	-3239	-0-	146	1	2705	3	Y	36	86	0		2
							70	4	40	9						
		11	6330 X	65	-0-	-6265	35	4	30	9	Y	27	27	0		2
		12	6541 X	-0-	-0-	-6541					Y	23	24	0		1
		01	6541 X	-0-	-0-	-6541					Y	19	19	0		1
		02	4648 X	-0-	-0-	-4648					Y	40	38	0		3

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019			TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987		
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
*03	21452 X	18897	-0-	-2555	-0-	709 1	16063 3	Y	1932	1944 0	93
						2125 9					
*04	20760 X	20561	-0-	-199	-0-	722 1	17065 3	Y	2522	2506 0	6 8 103
						2774 9					
*05	20212 X	12779	-0-	-7433	-0-	663 1	10411 3	Y	1550	1601 0	5 8 47
						1705 9					
*06	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	721 1	17337 3	Y	2427	2313 0	161
						8 4					
07	21235 X	19694	-0-	-1541	-0-	723 1	16197 3	Y	2522	2574 0	109
						2774 9					
*08	22021 X	22021	-0-	-0-	-0-	784 1	18333 3	Y	2640	2625 0	124
						2904 9					
*09	20730 X	19484	-0-	-1246	-0-	667 1	16357 3	Y	2236	2149 0	211
						2460 9					
*10	23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	1050 1	19442 3	Y	2527	2610 0	1 8 127
						30 4					
11	21300 X	18304	-0-	-2996	-0-	876 1	14766 3	Y	2420	2383 0	164
						2662 9					
12	22010 X	20473	-0-	-1537	-0-	920 1	16195 3	Y	3053	3086 0	131
						3358 9					
*01	23312 X	18624	-0-	-4688	-0-	811 1	15004 3	Y	2554	2525 0	160
						2809 9					
02	21056 X	16584	-0-	-4472	-0-	813 1	13398 3	Y	2157	2179 0	138
						2373 9					

PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861		
*03	23653 X	21134	-0-	-2519	-0-	788 1	17848 3	Y	2271	2298 0	110
						2498 9					
*04	23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	825 1	19498 3	Y	2597	2599 0	1 8 107
						2857 9					
*05	23653 X	15940	-0-	-7713	-0-	847 1	13278 3	Y	1650	1706 0	1 8 50
						1815 9					
*06	22470 X	22230	-0-	-240	-0-	779 1	18741 3	Y	2461	2348 0	163
						3 4					
07	23653 X	23129	-0-	-524	-0-	862 1	19332 3	Y	2668	2715 0	116
						2935 9					
*08	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	880 1	20596 3	Y	2552	2548 0	120
						2807 9					
09	23190 X	18779	-0-	-4411	-0-	645 1	15843 3	Y	2083	2006 0	197
						2291 9					
*10	23126 X	15000	-0-	-8126	-0-	683 1	12647 3	Y	1518	1639 0	76
						1670 9					
11	23490 X	18819	-0-	-4671	-0-	916 1	15444 3	Y	2231	2156 0	151
						5 4					
*12	24273 X	16764	-0-	-7509	-0-	797 1	14044 3	Y	1748	1824 0	75
						1923 9					
*01	24273 X	14993	-0-	-9280	-0-	659 1	12200 3	Y	1940	1893 0	122
						2134 9					
02	17556 X	12599	-0-	-4957	-0-	624 1	10277 3	Y	1544	1567 0	99
						1698 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE	
*03	12462 X	8879	-0-	-3583	-0-	115	1 7834 3	Y	825	858	0	12	
						22	4 908 9						
*04	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	176	1 10777 3	Y	948	936	0	22	
						8	4 1043 9			2	8		
*05	10571 X	10547	-0-	-24	-0-	142	1 9272 3	Y	1030	1018	0	32	
						1133	9						
*06	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	8815	3 1125 9	Y	1023	1023	0	32	
07	12400 X	12060	-0-	-340	-0-	10743	3 16 4	Y	1183	1163	0	52	
						1301	9						
*08	12400 X	10711	-0-	-1689	-0-	9655	3 1056 9	Y	960	993	0	19	
09	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	11125	3 3 4	Y	1146	1129	0	36	
						1261	9						
*10	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	11659	3 1209 9	Y	1099	1114	0	20	
11	11670 X	10964	-0-	-706	-0-	9994	3 4 4	Y	878	883	0	15	
						966	9						
*12	12803 X	10684	-0-	-2119	-0-	9655	3 1029 9	Y	935	935	0	15	
*01	12865 X	10612	-0-	-2253	-0-	9531	3 5 4	Y	978	963	0	30	
						1076	9						
02	11620 X	10140	-0-	-1480	-0-	9186	3 954 9	Y	867	884	0	13	
LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958			
*03	28675 X	23397	-0-	-5278	-0-	306	1 20814 3	Y	2064	2109	0	31	
						7	4 2270 9						
*04	24120 X	23345	-0-	-775	-0-	346	1 21156 3	Y	1671	1661	0	39	
						5	4 1838 9			2	8		
*05	24924 X	20161	-0-	-4763	-0-	274	1 17936 3	Y	1745	1727	0	54	
						31	4 1920 9			3	8		
*06	24120 X	20003	-0-	-4117	-0-	17982	3 68 4	Y	1775	1773	0	56	
						1953	9						
07	24924 X	22531	-0-	-2393	-0-	20048	3 128 4	Y	2141	2103	0	94	
						2355	9						
*08	24118 X	16480	-0-	-7638	-0-	14345	3 125 4	Y	1827	1884	0	37	
						2010	9						
09	23340 X	3127	-0-	-20213	-0-	3028	3 99 9	Y	90	124	0	3	
*10	22537 X	20803	-0-	-1734	-0-	19203	3 6 4	Y	1449	1425	0	26	
						1594	9						
11	21810 X	13894	-0-	-7916	-0-	12141	3 188 4	Y	1423	1425	0	24	
						1565	9						
12	22537 X	12350	-0-	-10187	-0-	11133	3 8 4	Y	1099	1105	0	18	
						1209	9						
*01	20801 X	20321	-0-	-480	-0-	18283	3 28 4	Y	1827	1789	0	56	
						2010	9						
02	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	17633	3 27 4	Y	1971	1996	0	30	
						2168	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623									
LINDSAY 10-15P-55-1		WELL #:	416H	RRCID ->	287730	COMPL. DATE	01/17/2020	TOTAL	DEPTH	11452	PERF.	11719 - 19072
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
*03	19809 X	14072	-0-	-5737	-0-	173 1	11729 3	Y	1973	2013	0	29
						2170 9						
*04	18390 X	12330	-0-	-6060	-0-	170 1	10423 3	Y	1579	1570	0	37
						1737 9					1 8	
*05	17360 X	16402	-0-	-958	-0-	213 1	13955 3	Y	2031	2003	0	63
						2234 9					2 8	
*06	14130 X	13742	-0-	-388	-0-	11978 3	3 4	Y	1601	1614	0	50
						1761 9						
07	14601 X	11900	-0-	-2701	-0-	10369 3	1531 9	Y	1392	1381	0	61
*08	16399 X	9432	-0-	-6967	-0-	8068 3	1364 9	Y	1240	1276	0	25
09	15870 X	7314	-0-	-8556	-0-	6232 3	1082 9	Y	984	978	0	31
*10	19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	16807 3	2431 9	Y	2210	2201	0	40
11	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	15803 3	2077 9	Y	1888	1896	0	32
*12	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	15586 3	2222 9	Y	2020	2019	0	33
*01	19251 X	16569	-0-	-2682	-0-	14619 3	1950 9	Y	1773	1751	0	55
02	17388 X	15004	-0-	-2384	-0-	13304 3	1700 9	Y	1545	1576	0	23
											1 8	

LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #:	404H	RRCID ->	287731	COMPL. DATE	01/22/2020	TOTAL	DEPTH	11259	PERF.	11369 - 18969
*03	15221 X	11522	-0-	-3699	-0-	150 1	10202 3	Y	1064	1105	0	16
						1170 9						
*04	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	190 1	11604 3	Y	937	929	0	22
						1031 9					2 8	
*05	13826 X	10196	-0-	-3630	-0-	140 1	9153 3	Y	821	818	0	25
						903 9						
*06	13380 X	13215	-0-	-165	-0-	11690 3	1525 9	Y	1386	1367	0	44
07	19807 X	19807	-0-	-0-	-0-	17897 3	1910 9	Y	1736	1704	0	76
*08	17883 X	17883	-0-	-0-	-0-	16203 3	1680 9	Y	1527	1572	0	31
*09	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	13280 3	1037 9	Y	943	944	0	30
*10	19809 X	3843	-0-	-15966	-0-	3430 3	413 9	Y	375	398	0	7
11	19170 X	6765	-0-	-12405	-0-	5914 3	851 9	Y	774	768	0	13
12	19809 X	13935	-0-	-5874	-0-	12146 3	1789 9	Y	1626	1613	0	26
*01	17887 X	15513	-0-	-2374	-0-	13900 3	1613 9	Y	1466	1447	0	45
02	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	13496 3	1212 9	Y	1102	1129	0	17
											1 8	

LINDSAY 15		WELL #:	425H	RRCID ->	287732	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11591	PERF.	11822 - 16490
*03	13671 X	13392	-0-	-279	-0-	180 1	12261 3	Y	855	872	0	13
						10 4	941 9					
*04	13230 X	13036	-0-	-194	-0-	198 1	12134 3	Y	640	637	0	15
						704 9					1 8	
*05	13671 X	12322	-0-	-1349	-0-	175 1	11446 3	Y	633	627	0	20
						5 4	696 9				1 8	
*06	12960 X	9382	-0-	-3578	-0-	8809 3	573 9	Y	521	525	0	16
07	13485 X	12441	-0-	-1044	-0-	11694 3	747 9	Y	679	665	0	30
*08	13485 X	8647	-0-	-4838	-0-	8096 3	551 9	Y	501	521	0	10
09	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-			Y	-0-	10	0	-0-
*10	12431 X	2233	-0-	-10198	-0-	1866 3	294 4	Y	66	65	0	1
						73 9						
11	12030 X	8307	-0-	-3723	-0-	7726 3	581 9	Y	528	520	0	9
12	12431 X	8769	-0-	-3662	-0-	8079 3	690 9	Y	627	626	0	10
*01	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	8650 3	656 9	Y	596	588	0	18
02	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	7802 3	569 9	Y	517	526	0	8

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 15		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 426H		RRCID -> 287921	COMPL. DATE 09/04/2019	TOTAL DEPTH 11629	PERF.11893 - 16467							
*03	10757 X	9493	-0-	-1264	-0-	122	1	8263	3	Y	1007	1021	0	15
						1108	9							
*04	10410 X	8459	-0-	-1951	-0-	123	1	7499	3	Y	761	758	0	18
						837	9							
*05	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	115	1	7532	3	Y	830	822	0	26
						913	9							
*06	9180 X	8739	-0-	-441	-0-	7847	3	892	9	Y	811	811	0	26
07	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	8863	3	4	4	Y	942	927	0	41
						1036	9							
*08	9486 X	8909	-0-	-577	-0-	7926	3	983	9	Y	894	917	0	18
*09	8730 X	6943	-0-	-1787	-0-	6237	3	706	9	Y	642	640	0	20
*10	9889 X	9811	-0-	-78	-0-	8829	3	982	9	Y	893	897	0	16
11	9570 X	7670	-0-	-1900	-0-	6791	3	879	9	Y	799	801	0	14
12	9889 X	7592	-0-	-2297	-0-	6733	3	859	9	Y	781	782	0	13
*01	9796 X	7174	-0-	-2622	-0-	6386	3	788	9	Y	716	707	0	22
02	8848 X	6291	-0-	-2557	-0-	5609	3	682	9	Y	620	633	0	9
CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100	COMPL. DATE 10/05/2019	TOTAL DEPTH 10367	PERF.10827 - 21197							
*03	33346 X	33346	-0-	-0-	-0-	27903	3	5443	9	Y	4948	4907	0	106
*04	31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	26990	3	4612	9	Y	4193	4145	0	152
*05	31585 X	31585	-0-	-0-	-0-	27036	3	4549	9	Y	4135	4157	0	127
*06	26490 X	16020	-0-	-10470	-0-	14237	3	1783	9	Y	1621	1567	0	181
07	27373 X	19104	-0-	-8269	-0-	16368	3	2	4	Y	2485	2546	0	120
						2734	9							
*08	33356 X	11885	-0-	-21471	-0-	9637	3	2248	9	Y	2044	2102	0	62
09	31590 X	11909	-0-	-19681	-0-	9860	3	2049	9	Y	1863	1883	0	42
*10	31589 X	20763	-0-	-10826	-0-	16945	3	3818	9	Y	3471	3426	0	86
11	26235 X	26235	-0-	-0-	-0-	21718	3	4517	9	Y	4106	4068	0	124
*12	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	18126	3	3484	9	Y	3167	3200	0	91
*01	25796 X	25796	-0-	-0-	-0-	22340	3	3456	9	Y	3142	3144	0	89
02	24500 X	24362	-0-	-138	-0-	21776	3	2586	9	Y	2351	2355	0	84
CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116	COMPL. DATE 10/02/2019	TOTAL DEPTH 10508	PERF.10844 - 21224							
*03	21111 X	21070	-0-	-41	-0-	20873	3	197	9	Y	179	179	0	4
*04	20568 X	20568	-0-	-0-	-0-	19825	3	743	9	Y	675	654	0	24
*05	21886 X	21381	-0-	-505	-0-	20587	3	794	9	Y	722	723	0	22
*06	21180 X	7135	-0-	-14045	-0-	6383	3	348	4	Y	367	348	0	41
						404	9							
07	21886 X	9816	-0-	-12070	-0-	9465	3	351	9	Y	319	345	0	15
*08	21390 X	17930	-0-	-3460	-0-	17557	3	373	9	Y	339	344	0	10
*09	20700 X	19086	-0-	-1614	-0-	18830	3	57	4	Y	181	187	0	4
						199	9							
*10	21390 X	13413	-0-	-7977	-0-	13015	3	398	9	Y	362	357	0	9
11	17340 X	16489	-0-	-851	-0-	16052	3	437	9	Y	397	394	0	12
*12	19716 X	17516	-0-	-2200	-0-	16792	3	724	9	Y	658	651	0	19
*01	19716 X	18458	-0-	-1258	-0-	17984	3	474	9	Y	431	438	0	12
02	17808 X	12681	-0-	-5127	-0-	12239	3	442	9	Y	402	400	0	14

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623										
CBR 41-44K-56-1		WELL #:	404H	RRCID ->	288117	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	10529	-	20880
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
*03		17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	13753 3	3626 9	Y	3296	3274 0		71
*04		16433 X	16433	-0-	-0-	-0-	13255 3	3178 9	Y	2889	2852 0	3 8	105
*05		16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	13259 3	2990 9	Y	2718	2736 0	4 8	83
*06		12690 X	6233	-0-	-6457	-0-	4614 3	27 4	Y	1447	1369 0		161
							1592 9						
07		13113 X	5342	-0-	-7771	-0-	3261 3	2081 9	Y	1892	1961 0		92
*08		15810 X	10525	-0-	-5285	-0-	7313 3	3212 9	Y	2920	2924 0		88
*09		15300 X	12878	-0-	-2422	-0-	9879 3	2999 9	Y	2726	2753 0		61
*10		15810 X	9211	-0-	-6599	-0-	7013 3	2198 9	Y	1998	2009 0	1 8	49
11		10200 X	7818	-0-	-2382	-0-	5561 3	2257 9	Y	2052	2039 0		62
*12		13299 X	13167	-0-	-132	-0-	9737 3	3430 9	Y	3118	3090 0		90
*01		14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	11230 3	3157 9	Y	2870	2879 0		81
02		12012 X	11664	-0-	-348	-0-	9386 3	2278 9	Y	2071	2077 0	1 8	74

CBR 35-38-56-1		WELL #:	402H	RRCID ->	288126	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10618	-	18384
*03		17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	15158 3	2438 9	Y	2216	2243 0		63
*04		17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	14729 3	2420 9	Y	2200	2196 0	1 8	66
*05		17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	14792 3	2222 9	Y	2020	1998 0	2 8	86
*06		16380 X	15399	-0-	-981	-0-	13441 3	1958 9	Y	1780	1805 0		61
07		16926 X	15231	-0-	-1695	-0-	14009 3	1222 9	Y	1111	1126 0		46
*08		16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	14598 3	2177 9	Y	1979	1968 0		57
09		16866 X	16866	-0-	-0-	-0-	14547 3	2319 9	Y	2108	2127 0		38
*10		17498 X	17498	-0-	-0-	-0-	15344 3	2154 9	Y	1958	1963 0	1 8	32
11		16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	14030 3	2071 9	Y	1883	1870 0		45
*12		16492 X	7594	-0-	-8898	-0-	6622 3	972 9	Y	884	904 0		25
*01		16492 X	12254	-0-	-4238	-0-	10230 3	2024 9	Y	1840	1806 0		59
02		15792 X	13407	-0-	-2385	-0-	11385 3	2022 9	Y	1838	1818 0		79

CBR 35-38-56-1		WELL #:	411H	RRCID ->	288127	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	11052	-	18453
*03		16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	14522 3	1740 9	Y	1582	1586 0		45
*04		15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	13688 3	1533 9	Y	1394	1395 0	2 8	42
*05		14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	12659 3	1390 9	Y	1264	1250 0	2 8	54
*06		13230 X	12996	-0-	-234	-0-	11667 3	1329 9	Y	1208	1221 0		41
07		13671 X	13558	-0-	-113	-0-	12217 3	1341 9	Y	1219	1209 0		51
*08		15531 X	13258	-0-	-2273	-0-	11724 3	292 4	Y	1129	1148 0		32
							1242 9						
*09		15030 X	13743	-0-	-1287	-0-	12337 3	1406 9	Y	1278	1287 0		23
*10		24217 X	24217	-0-	-0-	-0-	22889 3	1328 9	Y	1207	1210 0		20
11		13110 X	12582	-0-	-528	-0-	11337 3	1245 9	Y	1132	1125 0		27
*12		14198 X	5903	-0-	-8295	-0-	5229 3	674 9	Y	613	623 0		17
*01		20278 X	20278	-0-	-0-	-0-	19023 3	1255 9	Y	1141	1121 0		37
02		21868 X	10866	-0-	-11002	-0-	9631 3	1235 9	Y	1123	1111 0	1 8	48

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 288128		COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*03		18073 X	16335	-0-	-1738	-0-	13967 3	8 4	Y	2145	2190 0		61
							2360 9						
*04		17490 X	14827	-0-	-2663	-0-	12697 3	2130 9	Y	1936	1937 0	2 8	58
*05		18073 X	14469	-0-	-3604	-0-	12474 3	5 4	Y	1809	1788 0	2 8	77
							1990 9						
*06		16170 X	13679	-0-	-2491	-0-	11900 3	1779 9	Y	1617	1639 0		55
07		16337 X	13723	-0-	-2614	-0-	11970 3	1753 9	Y	1594	1583 0		66
*08		15345 X	14248	-0-	-1097	-0-	12380 3	2 4	Y	1696	1713 0		49
							1866 9						
09		15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	12892 3	9 4	Y	1991	2004 0		36
							2190 9						
*10		15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	13805 3	2185 9	Y	1986	1988 0	1 8	33
11		14962 X	14962	-0-	-0-	-0-	12820 3	2142 9	Y	1947	1933 0		47
*12		15345 X	11335	-0-	-4010	-0-	9727 3	1608 9	Y	1462	1468 0		41
*01		15345 X	12284	-0-	-3061	-0-	10594 3	1690 9	Y	1536	1528 0		49
02		14448 X	11573	-0-	-2875	-0-	10112 3	1461 9	Y	1328	1319 0	1 8	57

CBR 35-38-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 288129		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714			
*03		18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	13673 3	4806 9	Y	4369	4412 0		124
*04		18283 X	18283	-0-	-0-	-0-	13621 3	4662 9	Y	4238	4235 0	1 8	126
*05		18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	13759 3	7 4	Y	4289	4230 0	2 8	183
							4718 9						
*06		16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	12370 3	4433 9	Y	4030	4076 0		137
07		15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	11748 3	3848 9	Y	3498	3490 0		145
*08		17546 X	16381	-0-	-1165	-0-	12583 3	1 4	Y	3452	3498 0		99
							3797 9						
09		16980 X	14493	-0-	-2487	-0-	11858 3	2635 9	Y	2395	2451 0		43
*10		17546 X	15969	-0-	-1577	-0-	13111 3	2858 9	Y	2598	2598 0		43
11		16800 X	13902	-0-	-2898	-0-	10904 3	2998 9	Y	2725	2702 0		66
*12		16368 X	13551	-0-	-2817	-0-	10482 3	3069 9	Y	2790	2777 0		79
*01		16368 X	11617	-0-	-4751	-0-	8880 3	2737 9	Y	2488	2487 0		80
02		14420 X	10472	-0-	-3948	-0-	7896 3	2576 9	Y	2342	2321 0	1 8	100

CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652			
*03		16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	14609 3	2002 9	Y	1820	1849 0		52
*04		15840 X	15094	-0-	-746	-0-	13206 3	1888 9	Y	1716	1716 0	1 8	51
*05		16368 X	15496	-0-	-872	-0-	13769 3	1727 9	Y	1570	1552 0	2 8	67
*06		15840 X	14052	-0-	-1788	-0-	12488 3	1564 9	Y	1422	1441 0		48
07		16368 X	14714	-0-	-1654	-0-	13082 3	1632 9	Y	1484	1470 0		62
*08		16616 X	15708	-0-	-908	-0-	14078 3	1630 9	Y	1482	1502 0		42
*09		15090 X	11390	-0-	-3700	-0-	10142 3	12 4	Y	1124	1146 0		20
							1236 9						
*10		16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	14819 3	1701 9	Y	1546	1540 0		26
11		15210 X	13823	-0-	-1387	-0-	12144 3	1679 9	Y	1526	1515 0		37
*12		17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	15283 3	1788 9	Y	1625	1616 0		46
*01		16523 X	13701	-0-	-2822	-0-	12187 3	1514 9	Y	1376	1378 0		44
02		14924 X	12415	-0-	-2509	-0-	10922 3	1493 9	Y	1357	1342 0	1 8	58

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 401H		RRCID ->	288131	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.10980	- 18327
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
*03		18693 X	15652	-0-	-3041	-0-	13052 3	2600 9	Y	Y	2364	2391 0		67
*04		15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	13222 3	2423 9	Y	Y	2203	2200 0	4 8	66
*05		17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	14681 3	3 4	Y	Y	2158	2127 0	5 8	92
							2374 9							
*06		16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	14623 3	2200 9	Y	Y	2000	2024 0		68
07		16752 X	16752	-0-	-0-	-0-	14693 3	2059 9	Y	Y	1872	1862 0		78
*08		18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	15700 3	2319 9	Y	Y	2108	2126 0		60
09		19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	16781 3	2578 9	Y	Y	2344	2362 0		42
*10		23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	20435 3	2697 9	Y	Y	2452	2452 0	1 8	41
11		20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	18243 3	2487 9	Y	Y	2261	2248 0		54
12		19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	17290 3	2349 9	Y	Y	2135	2129 0		60
*01		16988 X	12403	-0-	-4585	-0-	10708 3	1695 9	Y	Y	1541	1552 0		49
02		20888 X	13376	-0-	-7512	-0-	11678 3	1698 9	Y	Y	1544	1525 0	2 8	66

CY 41		WELL #: 424H		RRCID ->		288264	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.11073	- 16139	
*03		18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	16272 3	2090 9	Y	Y	1900	1889 0		41
*04		17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	15303 3	1998 9	Y	Y	1816	1790 0	1 8	66
*05		17639 X	16445	-0-	-1194	-0-	14615 3	1830 9	Y	Y	1664	1677 0	2 8	51
*06		17070 X	9841	-0-	-7229	-0-	8767 3	70 4	Y	Y	913	862 0		102
							1004 9							
07		17639 X	12307	-0-	-5332	-0-	10725 3	6 4	Y	Y	1433	1466 0		69
							1576 9							
*08		18352 X	14654	-0-	-3698	-0-	13665 3	989 9	Y	Y	899	941 0		27
09		17310 X	15431	-0-	-1879	-0-	13058 3	2373 9	Y	Y	2157	2136 0		48
*10		16430 X	12246	-0-	-4184	-0-	10747 3	3 4	Y	Y	1360	1374 0		34
							1496 9							
11		14190 X	11625	-0-	-2565	-0-	10776 3	849 9	Y	Y	772	783 0		23
12		15934 X	11733	-0-	-4201	-0-	10918 3	815 9	Y	Y	741	743 0		21
*01		15934 X	14491	-0-	-1443	-0-	12522 3	1969 9	Y	Y	1790	1761 0		50
02		14392 X	13340	-0-	-1052	-0-	11314 3	2026 9	Y	Y	1842	1826 0		66

CY 41		WELL #: 416H		RRCID ->		288265	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL	DEPTH	10398	PERF.10867	- 15791	
*03		17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	15791 3	1489 9	Y	Y	1354	1349 0		29
*04		17086 X	17086	-0-	-0-	-0-	15675 3	1411 9	Y	Y	1283	1264 0	2 8	46
*05		17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	16504 3	1350 9	Y	Y	1227	1233 0	2 8	38
*06		15360 X	11849	-0-	-3511	-0-	11044 3	805 9	Y	Y	732	688 0		82
07		15872 X	13432	-0-	-2440	-0-	12502 3	3 4	Y	Y	843	884 0		41
							927 9							
*08		17856 X	16917	-0-	-939	-0-	15309 3	1608 9	Y	Y	1462	1459 0		44
09		18386 X	18386	-0-	-0-	-0-	17178 3	1208 9	Y	Y	1098	1117 0		25
*10		17856 X	10443	-0-	-7413	-0-	9455 3	988 9	Y	Y	898	901 0		22
11		19019 X	19019	-0-	-0-	-0-	17682 3	1337 9	Y	Y	1215	1200 0		37
12		19728 X	19728	-0-	-0-	-0-	18483 3	1245 9	Y	Y	1132	1136 0		33
*01		19003 X	16617	-0-	-2386	-0-	15473 3	1144 9	Y	Y	1040	1044 0		29
02		17752 X	15173	-0-	-2579	-0-	14396 3	777 9	Y	Y	706	709 0	1 8	25

FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID ->		288270	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.10963	- 20959	
09		25823 X	25823	-0-	-0-	-0-	2163 1	19560 3	Y	Y	3682	3429 0	170 8	202
							50 4	4050 9						
10		26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	2249 1	20666 3	Y	Y	3240	3335 0	17 8	90
							4 4	3564 9						
11		28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	2700 1	21556 3	Y	Y	3576	3506 0	64 8	96
							3934 9							
12		28804 X	28804	-0-	-0-	-0-	2698 1	22158 3	Y	Y	3589	3503 0	96 8	86
							3948 9							
01		26691 X	25549	-0-	-1142	-0-	2549 1	18855 3	Y	Y	3565	3481 0	55 8	115
							223 4	3922 9						
02		26320 X	22175	-0-	-4145	-0-	2273 1	16590 3	Y	Y	2992	2902 0	94 8	111
							21 4	3291 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10260 X	9325	-0-	-935	-0-	788	1	7121	3	Y	1083	1028	0	31	8	60
						225	4	1191	9							
10	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	920	1	8455	3	Y	1136	1161	0	3	8	32
						38	4	1250	9							
11	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	929	1	7413	3	Y	1124	1114	0	12	8	30
						454	4	1236	9							
12	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	946	1	7765	3	Y	1138	1124	0	17	8	27
						1252	9									
01	10664 X	8272	-0-	-2392	-0-	859	1	6354	3	Y	937	925	0	9	8	30
						28	4	1031	9							
02	9632 X	8524	-0-	-1108	-0-	898	1	6557	3	Y	970	946	0	18	8	36
						2	4	1067	9							
BOOMER 33-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 288446		COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915						
*03	12059 X	11280	-0-	-779	-0-	9292	3	207	4	Y	1619	1637	0			20
						1781	9									
*04	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	8592	3	129	4	Y	1490	1469	0	1	8	40
						1639	9									
*05	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	7901	3	33	4	Y	1208	1235	0	2	8	11
						1329	9									
*06	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	10742	3	18	4	Y	984	982	0			13
						1082	9									
07	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	10043	3	1489	9	Y	1354	1347	0			20
*08	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	10681	3	1442	9	Y	1311	1320	0			11
09	11850 X	10377	-0-	-1473	-0-	9412	3	54	4	Y	828	829	0			10
						911	9									
*10	12245 X	10258	-0-	-1987	-0-	9184	3	1074	9	Y	976	972	0			14
11	11850 X	10648	-0-	-1202	-0-	9436	3	7	4	Y	1095	1090	0			19
						1205	9									
12	12121 X	7391	-0-	-4730	-0-	6351	3	4	4	Y	942	926	0			35
						1036	9									
*01	12121 X	10141	-0-	-1980	-0-	8749	3	9	4	Y	1257	1266	0			26
						1383	9									
02	9940 X	8308	-0-	-1632	-0-	7108	3	9	4	Y	1083	1090	0	1	8	18
						1191	9									
CBR 33-28H-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288447		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220						
*03	33573 X	26658	-0-	-6915	-0-	23023	3	3	4	Y	3302	3283	0			45
						3632	9									
*04	32490 X	27683	-0-	-4807	-0-	23450	3	4233	9	Y	3848	3859	0	2	8	32
*05	33573 X	25703	-0-	-7870	-0-	21915	3	8	4	Y	3436	3429	0	3	8	36
						3780	9									
*06	30600 X	26840	-0-	-3760	-0-	22993	3	3847	9	Y	3497	3499	0			34
07	29295 X	28813	-0-	-482	-0-	24959	3	3854	9	Y	3504	3507	0			31
*08	29331 X	29331	-0-	-0-	-0-	25188	3	4143	9	Y	3766	3760	0			37
*09	26460 X	26094	-0-	-366	-0-	22598	3	3496	9	Y	3178	3195	0			20
*10	27342 X	26688	-0-	-654	-0-	23201	3	3487	9	Y	3170	3155	0	1	8	34
11	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	23578	3	3458	9	Y	3144	3138	0			40
*12	27342 X	25946	-0-	-1396	-0-	22868	3	3078	9	Y	2798	2816	0			22
*01	27342 X	27314	-0-	-28	-0-	23959	3	3355	9	Y	3050	3017	0			55
02	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	22640	3	3215	9	Y	2923	2946	0	1	8	31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*03	21483 X	17922	-0-	-3561	-0-	15487	3	2435	9	Y	2214	2240	0		27
*04	20790 X	19811	-0-	-979	-0-	17058	3	82	4	Y	2428	2390	0	1 8	64
*05	20150 X	18245	-0-	-1905	-0-	2671	9								
						15697	3	3	4	Y	2314	2355	0	2 8	21
						2545	9								
*06	19825 X	19825	-0-	-0-	-0-	17335	3	2490	9	Y	2264	2256	0		29
07	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	18022	3	2635	9	Y	2395	2388	0		36
*08	20460 X	20335	-0-	-125	-0-	18056	3	2279	9	Y	2072	2091	0		17
09	19830 X	14015	-0-	-5815	-0-	12578	3	1437	9	Y	1306	1307	0		16
*10	20646 X	13167	-0-	-7479	-0-	11759	3	1408	9	Y	1280	1277	0		19
11	19980 X	11420	-0-	-8560	-0-	10136	3	1284	9	Y	1167	1165	0		21
12	20646 X	10663	-0-	-9983	-0-	9392	3	30	4	Y	1128	1107	0		42
						1241	9								
*01	20336 X	13328	-0-	-7008	-0-	11460	3	1868	9	Y	1698	1705	0		35
02	13076 X	10878	-0-	-2198	-0-	9415	3	1463	9	Y	1330	1342	0		23

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

*03	30721 X	25115	-0-	-5606	-0-	21866	3	40	4	Y	2917	2897	0		40
						3209	9								
*04	29730 X	25645	-0-	-4085	-0-	21826	3	3819	9	Y	3472	3481	0	2 8	29
*05	30721 X	23098	-0-	-7623	-0-	19727	3	30	4	Y	3037	3031	0	3 8	32
						3341	9								
*06	26430 X	23550	-0-	-2880	-0-	20239	3	3311	9	Y	3010	3013	0		29
07	26505 X	22872	-0-	-3633	-0-	19659	3	3213	9	Y	2921	2924	0		26
*08	24986 X	23097	-0-	-1889	-0-	19689	3	3408	9	Y	3098	3093	0		31
*09	24180 X	21781	-0-	-2399	-0-	18639	3	74	4	Y	2789	2802	0		18
						3068	9								
*10	24335 X	21942	-0-	-2393	-0-	18878	3	3064	9	Y	2785	2773	0	1 8	29
11	23550 X	21463	-0-	-2087	-0-	18513	3	2950	9	Y	2682	2677	0		34
*12	23095 X	19991	-0-	-3104	-0-	16393	3	3598	9	Y	3271	3280	0		25
*01	23095 X	19332	-0-	-3763	-0-	16108	3	3224	9	Y	2931	2903	0		53
02	20132 X	16632	-0-	-3500	-0-	14233	3	2399	9	Y	2181	2210	0	1 8	23

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

*03	10695 X	7962	-0-	-2733	-0-	6555	3	1407	9	Y	1279	1284	0		95
*04	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	8171	3	1514	9	Y	1376	1329	0		141
*05	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	7153	3	1103	9	Y	1003	1020	0	1 8	123
*06	7710 X	6487	-0-	-1223	-0-	5373	3	61	4	Y	957	1027	0		53
						1053	9								
07	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-					Y	3				56
*08	10013 X	2208	-0-	-7805	-0-	2004	3	4	4	Y	182	215	0		23
						200	9								
09	9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-					Y	-0-	19	0		4
*10	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
11	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-				-0-
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-				-0-
*01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	5807	-0-	5807	5807	4913	3	894	9	Y	813	779	0		34

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	19964 X	17673	-0-	-2291	-0-	228	1	15517	3	Y	1753	1740 0	74
						1928	9						
*04	18180 X	17168	-0-	-1012	-0-	218	1	15091	3	Y	1690	1728 0	35
						1859	9					1 8	
*05	18977 X	18977	-0-	-0-	-0-	263	1	17159	3	Y	1414	1424 0	24
						1555	9					1 8	
*06	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	233	1	15144	3	Y	1717	1716 0	25
						1889	9						
07	17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	291	1	15828	3	Y	1632	1627 0	30
						1795	9						
*08	18972 X	17495	-0-	-1477	-0-	244	1	15516	3	Y	1577	1553 0	54
						1735	9						
09	18360 X	16541	-0-	-1819	-0-	271	1	14811	3	Y	1326	1330 0	50
						1459	9						
*10	18972 X	17120	-0-	-1852	-0-	285	1	15053	3	Y	1620	1648 0	22
						1782	9						
11	17340 X	14348	-0-	-2992	-0-	219	1	12664	3	Y	1332	1328 0	26
						1465	9						
*12	17918 X	15943	-0-	-1975	-0-	231	1	14111	3	Y	1455	1454 0	27
						1601	9						
*01	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	300	1	16982	3	Y	1251	1253 0	25
						1376	9						
02	15456 X	13777	-0-	-1679	-0-	215	1	12216	3	Y	1224	1226 0	23
						1346	9						

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	15531 X	14635	-0-	-896	-0-	179	1	12172	3	Y	2076	2058 0	87
						2284	9						
*04	15000 X	14190	-0-	-810	-0-	171	1	11850	3	Y	1972	2017 0	41
						2169	9					1 8	
*05	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	198	1	12933	3	Y	1894	1901 0	32
						14	4	2083	9			2 8	
*06	14160 X	9958	-0-	-4202	-0-	130	1	8410	3	Y	1289	1303 0	18
						1418	9						
07	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	241	1	13098	3	Y	2018	1999 0	37
						2220	9						
*08	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	209	1	13302	3	Y	1860	1833 0	64
						2046	9						
09	14730 X	13897	-0-	-833	-0-	217	1	11863	3	Y	1558	1563 0	59
						103	4	1714	9				
*10	15562 X	15143	-0-	-419	-0-	249	1	13141	3	Y	1594	1631 0	22
						1753	9						
11	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	222	1	12826	3	Y	2126	2106 0	42
						2339	9						
*12	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	225	1	13721	3	Y	2026	2031 0	37
						2229	9						
*01	15562 X	13581	-0-	-1981	-0-	204	1	11540	3	Y	1670	1673 0	34
						1837	9						
02	13916 X	13555	-0-	-361	-0-	201	1	11419	3	Y	1759	1759 0	33
						1935	9					1 8	

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	37758 X	17455	-0-	-20303	-0-	223	1	15145	3	Y	1897	1885 0	80
						2087	9						
*04	36510 X	19416	-0-	-17094	-0-	245	1	16917	3	Y	2049	2084 0	43
						2254	9					2 8	
*05	29729 X	19767	-0-	-9962	-0-	268	1	17513	3	Y	1805	1814 0	31
						1986	9					3 8	
*06	20790 X	16364	-0-	-4426	-0-	223	1	14474	3	Y	1515	1524 0	22
						1667	9						
07	20305 X	19014	-0-	-1291	-0-	303	1	16452	3	Y	2054	2038 0	38
						2259	9						
*08	20057 X	19400	-0-	-657	-0-	263	1	16715	3	Y	2202	2164 0	76
						2422	9						
09	19410 X	14240	-0-	-5170	-0-	228	1	12472	3	Y	1400	1423 0	53
						1540	9						
*10	19778 X	18005	-0-	-1773	-0-	295	1	15550	3	Y	1964	1989 0	27
						2160	9					1 8	
11	18780 X	17357	-0-	-1423	-0-	261	1	15058	3	Y	1853	1843 0	37
						2038	9						
12	19406 X	15380	-0-	-4026	-0-	221	1	13500	3	Y	1508	1517 0	28
						1659	9						
*01	19406 X	6701	-0-	-12705	-0-	105	1	5959	3	Y	579	595 0	12
						637	9						
02	16268 X	6163	-0-	-10105	-0-	96	1	5442	3	Y	568	569 0	11
						625	9						

LINDSAY 10-31		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018			TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	17732 X	15257	-0-	-2475	-0-	218	1	12926	3	Y	1921	1916 0	27
						2113	9						
*04	17010 X	14712	-0-	-2298	-0-	213	1	12562	3	Y	1761	1760 0	27
						1937	9					1 8	
*05	15593 X	13248	-0-	-2345	-0-	183	1	11363	3	Y	1547	1546 0	26
						1702	9					2 8	
*06	14880 X	14701	-0-	-179	-0-	209	1	12778	3	Y	1558	1561 0	23
						1714	9						
07	15252 X	11262	-0-	-3990	-0-	195	1	9800	3	Y	1152	1152 0	23
						1267	9						
*08	15252 X	13777	-0-	-1475	-0-	207	1	11894	3	Y	1524	1525 0	22
						1676	9						
*09	14700 X	10267	-0-	-4433	-0-	163	1	8766	3	Y	1216	1216 0	22
						1338	9						
*10	15190 X	8314	-0-	-6876	-0-	156	1	6960	3	Y	1089	1090 0	21
						1198	9						
11	14700 X	9384	-0-	-5316	-0-	146	1	7860	3	Y	1253	1240 0	34
						1378	9						
*12	13764 X	11456	-0-	-2308	-0-	178	1	9653	3	Y	1381	1384 0	31
						106	4	1519	9				
*01	13764 X	9656	-0-	-4108	-0-	169	1	7898	3	Y	1145	1150 0	26
						329	4	1260	9				
02	9576 X	8101	-0-	-1475	-0-	147	1	6793	3	Y	942	935 0	33
						125	4	1036	9				

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	161	1	10986	3	Y	1707	1692 0	72
						1878	9						
*04	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	163	1	11256	3	Y	1710	1745 0	36
						1881	9					1 8	
*05	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	179	1	11691	3	Y	1857	1860 0	32
						9	4	2043	9			1 8	
*06	12690 X	10655	-0-	-2035	-0-	142	1	9195	3	Y	1170	1185 0	17
						31	4	1287	9				
07	13733 X	11629	-0-	-2104	-0-	181	1	9853	3	Y	1450	1440 0	27
						1595	9						
*08	13919 X	11787	-0-	-2132	-0-	156	1	9880	3	Y	1592	1564 0	55
						1751	9						
09	13470 X	9520	-0-	-3950	-0-	140	1	7687	3	Y	1449	1449 0	55
						99	4	1594	9				
*10	13919 X	10354	-0-	-3565	-0-	161	1	8522	3	Y	1519	1553 0	21
						1671	9						
11	11400 X	9736	-0-	-1664	-0-	141	1	8166	3	Y	1299	1294 0	26
						1429	9						
12	11780 X	11267	-0-	-513	-0-	156	1	9515	3	Y	1451	1450 0	27
						1596	9						
*01	11780 X	9564	-0-	-2216	-0-	143	1	8086	3	Y	1203	1206 0	24
						12	4	1323	9				
02	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	141	1	8007	3	Y	1154	1156 0	22
						1269	9						

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

*03	13733 X	12573	-0-	-1160	-0-	161	1	10976	3	Y	1305	1275 0	55
						1436	9						
*04	13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	169	1	11693	3	Y	1848	1862 0	39
						2033	9					2 8	
*05	15916 X	15916	-0-	-0-	-0-	210	1	13725	3	Y	1801	1807 0	31
						1981	9					2 8	
*06	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	162	1	10523	3	Y	1901	1905 0	27
						3	4	2091	9				
07	15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	232	1	12606	3	Y	2404	2386 0	45
						2644	9						
*08	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	199	1	12651	3	Y	2880	2826 0	99
						3168	9						
*09	15390 X	13714	-0-	-1676	-0-	196	1	10710	3	Y	2548	2551 0	96
						5	4	2803	9				
*10	15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	250	1	13206	3	Y	2273	2337 0	31
						2500	9					1 8	
11	15510 X	15326	-0-	-184	-0-	221	1	12748	3	Y	2143	2131 0	43
						2357	9						
12	16027 X	14086	-0-	-1941	-0-	183	1	11172	3	Y	2483	2480 0	46
						2731	9						
*01	16027 X	12165	-0-	-3862	-0-	170	1	9618	3	Y	2161	2163 0	44
						2377	9						
02	14420 X	11186	-0-	-3234	-0-	158	1	8983	3	Y	1859	1867 0	35
						2045	9					1 8	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 18-19K-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289039		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044					
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		
*03	22940 X	21467	-0-	-1473	-0-		933 1	17164 3		Y	3021	3016 0			96
							47 4	3323 9							
*04	22200 X	20256	-0-	-1944	-0-		724 1	16998 3		Y	2298	2301 0	3 8		90
							6 4	2528 9							
*05	20500 X	20500	-0-	-0-	-0-		665 1	16929 3		Y	2642	2630 0	4 8		98
							2906 9								
*06	22320 X	22320	-0-	-0-	-0-		795 1	18316 3		Y	2917	2930 0			85
							3209 9								
07	22926 X	22926	-0-	-0-	-0-		858 1	18901 3		Y	2879	2875 0			89
							3167 9								
*08	DLQ G-10	23820	-0-	23820	23820		901 1	19887 3		Y	2756	2759 0			86
							3032 9								
*09	DLQ G-10	22723	-0-	22723	46543		495 1	19279 3		Y	2681	2636 0			131
							2949 9								
*10	68106 X	21563	-0-	-46543	-0-		19377 3	2186 9		Y	1987	2026 0	1 8		91
							11 4	926 9							
11	23040 X	22494	-0-	-546	-0-		19375 3	3119 9		Y	2835	2804 0			122
*12	23808 X	17176	-0-	-6632	-0-		14427 3	2749 9		Y	2499	2491 0			130
*01	23808 X	18376	-0-	-5432	-0-		15543 3	2833 9		Y	2575	2579 0			126
02	21196 X	7722	-0-	-13474	-0-		6692 3	11 4		Y	926	994 0	1 8		57
							1019 9								

CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318					
*03	23622 X	18847	-0-	-4775	-0-		55 1	15935 3		Y	2597	2595 0			5
							2857 9								
*04	22860 X	22675	-0-	-185	-0-		19035 3	3640 9		Y	3309	3303 0	3 8		8
*05	28458 X	20967	-0-	-7491	-0-		18034 3	2933 9		Y	2666	2664 0	3 8		7
*06	20343 X	20343	-0-	-0-	-0-		17486 3	2857 9		Y	2597	2587 0			17
07	23436 X	20051	-0-	-3385	-0-		17433 3	2618 9		Y	2380	2380 0			17
*08	23436 X	18739	-0-	-4697	-0-		16363 3	2376 9		Y	2160	2157 0			20
*09	22680 X	12325	-0-	-10355	-0-		10521 3	1804 9		Y	1640	1653 0			7
*10	21018 X	17073	-0-	-3945	-0-		14693 3	2380 9		Y	2164	2163 0	1 8		7
11	20854 X	20854	-0-	-0-	-0-		18149 3	10 4		Y	2450	2448 0			9
							2695 9								
*12	20057 X	17679	-0-	-2378	-0-		15129 3	2550 9		Y	2318	2317 0			10
*01	18724 X	17774	-0-	-950	-0-		15209 3	2565 9		Y	2332	2310 0			32
02	19460 X	17684	-0-	-1776	-0-		15352 3	2332 9		Y	2120	2131 0	1 8		20

CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145					
*03	28024 X	22944	-0-	-5080	-0-		67 1	19216 3		Y	3302	3299 0			7
							29 4	3632 9							
*04	26730 X	20957	-0-	-5773	-0-		17786 3	3171 9		Y	2883	2879 0	4 8		7
*05	68138 X	22351	-0-	-45787	-0-		19118 3	3233 9		Y	2939	2934 0	5 8		7
*06	22340 X	22340	-0-	-0-	-0-		19606 3	5 4		Y	2481	2472 0			16
							2729 9								
07	22940 X	20894	-0-	-2046	-0-		18125 3	7 4		Y	2511	2509 0			18
							2762 9								
*08	22940 X	21816	-0-	-1124	-0-		19076 3	37 4		Y	2457	2452 0			23
							2703 9								
09	22350 X	17119	-0-	-5231	-0-		14563 3	23 4		Y	2303	2316 0			10
							2533 9								
*10	23095 X	7153	-0-	-15942	-0-		6084 3	1069 9		Y	972	979 0			3
11	22350 X	-0-	-0-	-22350	-0-		-0-			Y	-0-	3 0			-0-
*12	23380 X	23380	-0-	-0-	-0-		20284 3	36 4		Y	2782	2770 0			12
							3060 9								
*01	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-		18662 3	3166 9		Y	2878	2850 0			40
02	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-		18311 3	3057 9		Y	2779	2791 0	2 8		26

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	449	1	8412	3	N	1707	1837	0			148
						1878	9									
*04	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	8637	3	1881	9	N	1710	1695	0	1	8	162
*05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	273	1	4403	3	N	884	842	0	1	8	203
						3	4	972	9							
*06	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	446	1	7834	3	N	1497	1526	0			174
						1647	9									
07	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	441	1	8157	3	N	1466	1374	0			266
						1613	9									
*08	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	468	1	9054	3	N	1634	1670	0			230
						1797	9									
*09	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	333	1	6776	3	N	1058	1190	0			98
						1164	9									
*10	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	15	1	1326	3	N	222	244	0			76
						244	9									
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2548	3	9	4	N	529	441	0			164
						582	9									
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1164	3	4	4	N	199	292	0			71
						219	9									
*01	981 X	981	-0-	-0-	-0-	912	3	6	4	N	57	36	0			92
						63	9									
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	5229	3	1335	9	N	1214	1190	0			116
CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248						
*03	20739 X	19434	-0-	-1305	-0-	817	1	15043	3	Y	3247	3255	0			103
						2	4	3572	9							
*04	28440 X	28440	-0-	-0-	-0-	969	1	22735	3	Y	4305	4237	0	2	8	169
						4736	9									
*05	33140 X	33140	-0-	-0-	-0-	1073	1	27339	3	Y	4298	4304	0	3	8	160
						4728	9									
*06	26026 X	26026	-0-	-0-	-0-	917	1	21136	3	Y	3612	3667	0			105
						3973	9									
07	24539 X	24539	-0-	-0-	-0-	904	1	19900	3	Y	3395	3395	0			105
						3735	9									
*08	DLQ G-10	23533	-0-	23533	23533	868	1	19165	3	Y	3182	3187	0			100
						3500	9									
*09	DLQ G-10	17346	-0-	17346	40879	361	1	14052	3	Y	2666	2635	0			131
						2933	9									
*10	56397 X	15518	-0-	-40879	-0-	12167	3	3351	9	Y	3046	3036	0	1	8	140
11	20280 X	16254	-0-	-4026	-0-	13240	3	3014	9	Y	2740	2763	0			117
*12	20956 X	16616	-0-	-4340	-0-	13225	3	3391	9	Y	3083	3039	0			161
*01	20956 X	14223	-0-	-6733	-0-	11405	3	2818	9	Y	2562	2597	0			126
02	16184 X	9643	-0-	-6541	-0-	7861	3	1782	9	Y	1620	1644	0	1	8	101

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289179		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
*03	22103 X	18595	-0-	-3508	-0-	227	1	15412	3	Y	2687	2672	0	113
						2956	9							
*04	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	242	1	16767	3	Y	2879	2931	0	60
						3167	9							
*05	20894 X	10265	-0-	-10629	-0-	135	1	8813	3	Y	1197	1235	0	21
						1317	9							
*06	20220 X	15327	-0-	-4893	-0-	196	1	12712	3	Y	2199	2189	0	31
						2419	9							
07	20894 X	7115	-0-	-13779	-0-	107	1	5810	3	Y	1089	1100	0	20
						1198	9							
*08	20863 X	731	-0-	-20132	-0-	8	1	540	3	Y	166	180	0	6
						183	9							
09	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
*10	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	-0-			-0-
11	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-					Y	-0-			-0-
*12	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	156	1	9522	3	Y	1826	1792	0	34
						2009	9							
*01	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	210	1	11909	3	Y	2146	2137	0	43
						2361	9							
02	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	175	1	9967	3	Y	1756	1765	0	33
						1932	9							

CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 289180		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CBR 6-7J-56-1		WELL #: 455H		RRCID -> 289181		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154				
*03	87079 X	81392	-0-	-5687	-0-	75576	3	5816	9	Y	5287	5298	0	34
*04	84270 X	78447	-0-	-5823	-0-	73834	3	4613	9	Y	4194	4187	0	36
*05	87079 X	81257	-0-	-5822	-0-	76312	3	4945	9	Y	4495	4490	0	34
*06	78780 X	55038	-0-	-23742	-0-	51662	3	3376	9	Y	3069	3046	0	57
07	81406 X	65561	-0-	-15845	-0-	61614	3	3947	9	Y	3588	3567	0	78
*08	81406 X	79265	-0-	-2141	-0-	74803	3	4462	9	Y	4056	4075	0	59
*09	78630 X	70806	-0-	-7824	-0-	66279	3	333	4	Y	3813	3822	0	49
						4194	9							
*10	81251 X	77181	-0-	-4070	-0-	72535	3	4646	9	Y	4224	4220	0	51
11	76710 X	46592	-0-	-30118	-0-	43955	3	5	4	Y	2393	2422	0	22
						2632	9							
*12	79267 X	74897	-0-	-4370	-0-	70362	3	4535	9	Y	4123	4114	0	30
*01	79267 X	71464	-0-	-7803	-0-	67626	3	3838	9	Y	3489	3488	0	31
02	69720 X	59782	-0-	-9938	-0-	56239	3	3543	9	Y	3221	3196	0	54

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID -> 289190		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03	79887	X	73437	-0-	-6450	-0-	69266	3	4171	9	Y	3792	3805	0	25
*04	77310	X	72876	-0-	-4434	-0-	68749	3	4127	9	Y	3752	3739	0	33
*05	79887	X	76127	-0-	-3760	-0-	71435	3	4692	9	Y	4265	4259	0	32
*06	72210	X	51899	-0-	-20311	-0-	49086	3	2813	9	Y	2557	2542	0	47
07	75299	X	58742	-0-	-16557	-0-	55279	3	3463	9	Y	3148	3127	0	68
*08	76136	X	74800	-0-	-1336	-0-	70656	3	4144	9	Y	3767	3780	0	55
09	73680	X	64173	-0-	-9507	-0-	60505	3	80	4	Y	3262	3274	0	42
							3588	9							
*10	76136	X	65494	-0-	-10642	-0-	61769	3	3725	9	Y	3386	3385	0	41
11	72390	X	68731	-0-	-3659	-0-	64716	3	4015	9	Y	3650	3658	0	33
*12	74803	X	74185	-0-	-618	-0-	69904	3	4281	9	Y	3892	3896	0	28
*01	74803	X	69001	-0-	-5802	-0-	65341	3	3660	9	Y	3327	3326	0	29
02	64148	X	55244	-0-	-8904	-0-	52024	3	3220	9	Y	2927	2905	0	49

PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289228		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464					
*03	27373	X	26653	-0-	-720	-0-	23254	3	3399	9	Y	3090	3111	0	39
*04	26490	X	8481	-0-	-18009	-0-	7355	3	1126	9	Y	1024	1027	0	35
05	30194	X	-0-	-0-	-30194	-0-					Y	-0-			35
*06	29220	X	22356	-0-	-6864	-0-	19484	3	20	4	Y	2593	2583	0	45
							2852	9							
07	30194	X	26724	-0-	-3470	-0-	23425	3	3299	9	Y	2999	2996	0	48
*08	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	23148	3	3722	9	Y	3384	3376	0	56
09	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	20422	3	2802	9	Y	2547	2562	0	41
*10	26722	X	22066	-0-	-4656	-0-	19472	3	2594	9	Y	2358	2346	0	53
11	26010	X	20473	-0-	-5537	-0-	18104	3	2369	9	Y	2154	2135	0	72
*12	46374	X	46374	-0-	-0-	-0-	40864	3	5510	9	Y	5009	4998	0	83
*01	30206	X	30206	-0-	-0-	-0-	25986	3	4220	9	Y	3836	3844	0	75
02	24262	X	24262	-0-	-0-	-0-	20973	3	3289	9	Y	2990	3018	0	46

PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289229		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238					
*03	38471	X	32156	-0-	-6315	-0-	27778	3	4378	9	Y	3980	4199	0	82
*04	37200	X	26601	-0-	-10599	-0-	23391	3	3210	9	Y	2918	2909	0	86
*05	45043	X	25631	-0-	-19412	-0-	22858	3	2773	9	Y	2521	2484	0	119
*06	43590	X	29473	-0-	-14117	-0-	25504	3	3969	9	Y	3608	3587	0	140
07	45043	X	27414	-0-	-17629	-0-	23914	3	3500	9	Y	3182	3236	0	86
*08	32147	X	31955	-0-	-192	-0-	27362	3	4593	9	Y	4175	4221	0	40
*09	29460	X	28725	-0-	-735	-0-	25322	3	3403	9	Y	3094	3011	0	123
*10	30442	X	25781	-0-	-4661	-0-	23188	3	2593	9	Y	2357	2420	0	59
11	30930	X	21158	-0-	-9772	-0-	18547	3	2611	9	Y	2374	2325	0	108
*12	31961	X	16250	-0-	-15711	-0-	12590	3	3660	9	Y	3327	3307	0	128
*01	46410	X	46410	-0-	-0-	-0-	37100	3	9310	9	Y	8464	8351	0	241
02	38960	X	38960	-0-	-0-	-0-	31481	3	7479	9	Y	6799	6773	0	265

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471					
M	O	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			
*03	40127	X	40127	-0-	-0-	-0-	34135	3	5992	9	Y	5447	5613	0	112
*04	34770	X	30051	-0-	-4719	-0-	25578	3	4473	9	Y	4066	4056	0	120
*05	35929	X	24873	-0-	-11056	-0-	21496	3	3377	9	Y	3070	3043	0	145
*06	36990	X	31773	-0-	-5217	-0-	27562	3	4211	9	Y	3828	3824	0	149
07	38223	X	32090	-0-	-6133	-0-	27297	3	4793	9	Y	4357	4388	0	118
*08	40114	X	34257	-0-	-5857	-0-	29386	3	4871	9	Y	4428	4503	0	43
*09	31770	X	29684	-0-	-2086	-0-	25264	3	4420	9	Y	4018	3902	0	159
*10	32829	X	29379	-0-	-3450	-0-	24850	3	4529	9	Y	4117	4171	0	104
11	33150	X	23821	-0-	-9329	-0-	20457	3	3364	9	Y	3058	3023	0	139
*12	34255	X	3182	-0-	-31073	-0-	2587	3	595	9	Y	541	659	0	21
*01	34255	X	11737	-0-	-22518	-0-	9394	3	2343	9	Y	2130	2090	0	61
02	27692	X	14214	-0-	-13478	-0-	11018	3	263	4	Y	2666	2621	0	104
							2933	9							

PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228					
*03	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	14998	3	77	4	Y	3531	3590	0	73
							3884	9							
*04	17430	X	14445	-0-	-2985	-0-	11801	3	2644	9	Y	2404	2402	0	71
*05	18011	X	13290	-0-	-4721	-0-	11328	3	1962	9	Y	1784	1767	0	84
*06	18360	X	11817	-0-	-6543	-0-	10229	3	3	4	Y	1441	1469	0	56
							1585	9							
07	18972	X	9745	-0-	-9227	-0-	8136	3	1609	9	Y	1463	1479	0	40
*08	18972	X	12602	-0-	-6370	-0-	10724	3	1878	9	Y	1707	1731	0	16
*09	14460	X	11276	-0-	-3184	-0-	9323	3	1953	9	Y	1775	1721	0	70
*10	13299	X	10614	-0-	-2685	-0-	8846	3	1768	9	Y	1607	1636	0	40
11	12210	X	10866	-0-	-1344	-0-	8802	3	2064	9	Y	1876	1831	0	85
12	12617	X	44	-0-	-12573	-0-	40	4	4	9	Y	4	89	0	-0-
01	12617	X	9	-0-	-12608	-0-	2	4	7	9	Y	6	6	0	-0-
02	10528	X	4	-0-	-10524	-0-	2	4	2	9	Y	2	2	0	-0-

LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197					
*03	72710	X	72710	-0-	-0-	-0-	2561	1	68891	3	Y	1142	1123	0	86
							2	4	1256	9					
*04	55403	X	55403	-0-	-0-	-0-	1906	1	52547	3	Y	864	925	0	21
							950	9							
*05	69037	X	34678	-0-	-34359	-0-	1117	1	32956	3	Y	550	550	0	18
							605	9							
*06	70350	X	35592	-0-	-34758	-0-	1230	1	33868	3	Y	440	440	0	18
							10	4	484	9					
07	72695	X	35582	-0-	-37113	-0-	1623	1	32730	3	Y	1109	1029	0	98
							9	4	1220	9					
*08	72695	X	45921	-0-	-26774	-0-	1195	1	43562	3	Y	805	863	0	40
							278	4	886	9					
*09	57122	X	57122	-0-	-0-	-0-	1283	1	54761	3	Y	980	991	0	28
							1078	9							
*10	38190	X	38190	-0-	-0-	-0-	1489	1	36006	3	Y	632	642	0	17
							695	9							
11	77546	X	77546	-0-	-0-	-0-	1662	1	74663	3	Y	1110	1108	0	19
							1221	9							
*12	73358	X	73358	-0-	-0-	-0-	1553	1	70537	3	Y	1147	1143	0	23
							6	4	1262	9					
*01	61717	X	61717	-0-	-0-	-0-	1387	1	59169	3	Y	1055	1060	0	18
							1161	9							
02	72380	X	47248	-0-	-25132	-0-	1077	1	45226	3	Y	859	833	0	43
							945	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443				
M	O	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				
*03	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	14402 3	64 4	Y	2074	2076	0			185
						2281 9								
*04	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	18582 3	3689 9	Y	3354	3350	0	4	8	185
*05	16337 X	15130	-0-	-1207	-0-	12787 3	2343 9	Y	2130	2250	0	3	8	62
*06	22796 X	22796	-0-	-0-	-0-	19278 3	3518 9	Y	3198	3184	0			76
07	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	23347 3	3792 9	Y	3447	3375	0			148
*08	24237 X	24237	-0-	-0-	-0-	21006 3	3231 9	Y	2937	3021	0			64
*09	25299 X	25299	-0-	-0-	-0-	22014 3	36 4	Y	2954	2955	0			63
						3249 9								
*10	27125 X	27045	-0-	-80	-0-	23697 3	3348 9	Y	3044	3045	0	1	8	61
11	26250 X	24454	-0-	-1796	-0-	21601 3	2853 9	Y	2594	2574	0			81
*12	27125 X	23898	-0-	-3227	-0-	21149 3	2749 9	Y	2499	2504	0			76
*01	28402 X	28402	-0-	-0-	-0-	25779 3	250 4	Y	2157	2124	0			109
						2373 9								
02	22652 X	18871	-0-	-3781	-0-	16635 3	2236 9	Y	2033	1979	0	2	8	161

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID -> 289522		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295				
*03	31403 X	24888	-0-	-6515	-0-	22331 3	200 4	Y	2143	2168	0			57
						2357 9								
*04	31263 X	31263	-0-	-0-	-0-	28002 3	25 4	Y	2942	2921	0	5	8	73
						3236 9								
*05	31403 X	30881	-0-	-522	-0-	27847 3	65 4	Y	2699	2684	0	5	8	83
						2969 9								
*06	30390 X	29540	-0-	-850	-0-	26735 3	2805 9	Y	2550	2540	0			93
07	31403 X	29676	-0-	-1727	-0-	26856 3	2820 9	Y	2564	2581	0			76
*08	31372 X	26502	-0-	-4870	-0-	23975 3	2527 9	Y	2297	2320	0			53
09	30360 X	25766	-0-	-4594	-0-	23323 3	37 4	Y	2187	2189	0			51
						2406 9								
*10	30876 X	27177	-0-	-3699	-0-	24630 3	2547 9	Y	2315	2310	0	1	8	55
11	29550 X	16853	-0-	-12697	-0-	15109 3	1744 9	Y	1585	1590	0			50
*12	29667 X	22984	-0-	-6683	-0-	20533 3	2451 9	Y	2228	2243	0			35
*01	27187 X	22157	-0-	-5030	-0-	19934 3	2223 9	Y	2021	2014	0			42
02	24556 X	20626	-0-	-3930	-0-	18556 3	2070 9	Y	1882	1879	0	1	8	44

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID -> 289540		COMPL. DATE 01/20/2024				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742				
*03	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	4785 3	2000 9	Y	1818	1833	0			162
*04	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	9442 3	2554 9	Y	2322	2355	0	1	8	128
*05	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	10014 3	2330 9	Y	2118	2184	0	1	8	61
*06	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	10140 3	2411 9	Y	2192	2201	0			52
07	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	10699 3	2598 9	Y	2362	2313	0			101
*08	12245 X	12019	-0-	-226	-0-	9780 3	2239 9	Y	2035	2092	0			44
*09	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	10203 3	2240 9	Y	2036	2037	0			43
*10	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	11100 3	2246 9	Y	2042	2044	0			41
11	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	11418 3	2239 9	Y	2035	2013	0			63
*12	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	11278 3	2360 9	Y	2145	2142	0			66
*01	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	17220 3	2192 9	Y	1993	1958	0			101
02	28337 X	28337	-0-	-0-	-0-	26542 3	1795 9	Y	1632	1603	0			130

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID ->	289543	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.	10984	-	18477
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	19220	X	16895	-0-	-2325	-0-	14321 3	2574 9	Y	2340	2277 0			209
*04	18600	X	16026	-0-	-2574	-0-	13092 3	2934 9	Y	2667	2728 0	1 8		147
*05	19220	X	15658	-0-	-3562	-0-	12886 3	2772 9	Y	2520	2593 0	1 8		73
*06	16800	X	15793	-0-	-1007	-0-	13135 3	2658 9	Y	2416	2431 0			58
07	16895	X	15321	-0-	-1574	-0-	12686 3	2635 9	Y	2395	2350 0			103
*08	16895	X	12681	-0-	-4214	-0-	10546 3	2135 9	Y	1941	2002 0			42
*09	16020	X	13530	-0-	-2490	-0-	11186 3	2344 9	Y	2131	2128 0			45
*10	16306	X	14091	-0-	-2215	-0-	11714 3	2377 9	Y	2161	2163 0			43
11	15780	X	12166	-0-	-3614	-0-	9935 3	2231 9	Y	2028	2008 0			63
12	15314	X	10330	-0-	-4984	-0-	8363 3	1967 9	Y	1788	1796 0			55
*01	14105	X	8029	-0-	-6076	-0-	6654 3	37 4	Y	1216	1209 0			62
							1338 9							
02	12740	X	6588	-0-	-6152	-0-	5332 3	1256 9	Y	1142	1113 0			91

CBR 33-28J-56-1		WELL #: 403H		RRCID ->	289599	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.	10756	-	20934
09	38171	X	38171	-0-	-0-	-0-	33044 3	68 4	Y	4599	4616 0	1 8		29
							5059 9							
10	39174	X	39174	-0-	-0-	-0-	33722 3	5452 9	Y	4956	4931 0	2 8		52
11	35871	X	35871	-0-	-0-	-0-	31054 3	4817 9	Y	4379	4376 0			55
*12	31837	X	27092	-0-	-4745	-0-	23165 3	3927 9	Y	3570	3597 0			28
01	31837	X	24713	-0-	-7124	-0-	21018 3	3695 9	Y	3359	3326 0			61
02	33516	X	23595	-0-	-9921	-0-	20229 3	3366 9	Y	3060	3086 0	2 8		33

CBR 33-28L-56-1		WELL #: 415H		RRCID ->	289600	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.	10833	-	21215
09	28680	X	27399	-0-	-1281	-0-	22540 3	78 4	Y	4346	4360 0	1 8		28
							4781 9							
10	29636	X	23861	-0-	-5775	-0-	19444 3	4417 9	Y	4015	4000 0	1 8		42
11	28680	X	18872	-0-	-9808	-0-	15361 3	3511 9	Y	3192	3194 0			40
*12	28303	X	23771	-0-	-4532	-0-	19561 3	4210 9	Y	3827	3837 0			30
*01	28303	X	24609	-0-	-3694	-0-	20381 3	4228 9	Y	3844	3804 0			70
02	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	19248 3	100 4	Y	3331	3363 0	2 8		36
							3664 9							

PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID ->	289604	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	10825	-	15865
*03	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	23657 3	3786 9	Y	3442	3454 0			44
*04	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	14038 3	1172 9	Y	1065	1072 0	1 8		36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				36
*06	26550	X	23862	-0-	-2688	-0-	20663 3	3199 9	Y	2908	2894 0			50
07	27435	X	23505	-0-	-3930	-0-	20084 3	3421 9	Y	3110	3110 0			50
*08	27435	X	22533	-0-	-4902	-0-	20219 3	2314 9	Y	2104	2119 0			35
*09	23850	X	22559	-0-	-1291	-0-	19811 3	2748 9	Y	2498	2492 0			41
*10	24645	X	22124	-0-	-2521	-0-	19538 3	2586 9	Y	2351	2339 0	1 8		52
11	23850	X	21841	-0-	-2009	-0-	19457 3	2384 9	Y	2167	2147 0			72
*12	23498	X	17711	-0-	-5787	-0-	15910 3	1801 9	Y	1637	1682 0			27
*01	23312	X	21306	-0-	-2006	-0-	18570 3	2736 9	Y	2487	2466 0			48
02	21056	X	17818	-0-	-3238	-0-	15612 3	2206 9	Y	2005	2021 0	1 8		31

CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289615	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	11055	-	21322
09	34680	X	33259	-0-	-1421	-0-	28515 3	4744 9	Y	4313	4332 0			27
10	33077	X	32621	-0-	-456	-0-	28124 3	4497 9	Y	4088	4071 0	1 8		43
11	34290	X	29742	-0-	-4548	-0-	25724 3	4018 9	Y	3653	3650 0			46
12	35433	X	31948	-0-	-3485	-0-	27885 3	4063 9	Y	3694	3711 0			29
01	35433	X	28631	-0-	-6802	-0-	24857 3	3774 9	Y	3431	3398 0			62
02	30800	X	25538	-0-	-5262	-0-	21966 3	3572 9	Y	3247	3273 0	1 8		35

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623											
CBR 35-38-56-1A		WELL #:	424H	RRCID ->	289616	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10789	PERF.	1.1112	-	18605
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
*03		18414 X	17601	-0-	-813	-0-	14815 3	3 4	Y	2530	2537	0		68
							2783 9							
*04		17580 X	17435	-0-	-145	-0-	14510 3	2925 9	Y	2659	2660	0	1 8	66
*05		18166 X	16897	-0-	-1269	-0-	14133 3	2764 9	Y	2513	2500	0	2 8	77
*06		17040 X	15859	-0-	-1181	-0-	13267 3	2592 9	Y	2356	2347	0		86
07		18011 X	16608	-0-	-1403	-0-	13910 3	2698 9	Y	2453	2467	0		72
*08		16430 X	14825	-0-	-1605	-0-	12480 3	2345 9	Y	2132	2155	0		49
*09		15900 X	14878	-0-	-1022	-0-	12494 3	2384 9	Y	2167	2165	0		51
*10		16430 X	15669	-0-	-761	-0-	13204 3	2465 9	Y	2241	2239	0		53
11		15900 X	9956	-0-	-5944	-0-	8679 3	1277 9	Y	1161	1178	0		36
12		16430 X	15140	-0-	-1290	-0-	12760 3	2380 9	Y	2164	2166	0		34
*01		17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	14786 3	32 4	Y	2027	2019	0		42
							2230 9							
02		19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	17196 3	2070 9	Y	1882	1879	0	1 8	44

CBR 35-38-56-1A		WELL #:	414H	RRCID ->	289642	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10647	PERF.	1.0982	-	18475
*03		27605 X	27605	-0-	-0-	-0-	24539 3	3066 9	Y	2787	2801	0		75
*04		25872 X	25872	-0-	-0-	-0-	22412 3	3460 9	Y	3145	3139	0	2 8	79
*05		25482 X	24710	-0-	-772	-0-	21320 3	3390 9	Y	3082	3063	0	3 8	95
*06		24660 X	23814	-0-	-846	-0-	20569 3	3245 9	Y	2950	2937	0		108
07		25482 X	22544	-0-	-2938	-0-	19220 3	3324 9	Y	3022	3041	0		89
*08		27590 X	19025	-0-	-8565	-0-	16229 3	2796 9	Y	2542	2572	0		59
09		25860 X	20049	-0-	-5811	-0-	17061 3	2988 9	Y	2716	2712	0		63
*10		24707 X	19914	-0-	-4793	-0-	17036 3	2878 9	Y	2616	2616	0	1 8	62
11		23820 X	10069	-0-	-13751	-0-	8735 3	1334 9	Y	1213	1237	0		38
*12		22537 X	14287	-0-	-8250	-0-	11680 3	2607 9	Y	2370	2371	0		37
*01		20708 X	16363	-0-	-4345	-0-	13511 3	2852 9	Y	2593	2576	0		54
02		18704 X	17939	-0-	-765	-0-	15480 3	2459 9	Y	2235	2236	0	1 8	52

BOOMER 33-56-1		WELL #:	404H	RRCID ->	289649	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	1.0754	-	15834
09		17490 X	16603	-0-	-887	-0-	14036 3	2567 9	Y	2334	2340	0		15
10		18042 X	17406	-0-	-636	-0-	15086 3	2320 9	Y	2109	2101	0	1 8	22
11		17460 X	13505	-0-	-3955	-0-	11626 3	1879 9	Y	1708	1709	0		21
12		17143 X	15621	-0-	-1522	-0-	13178 3	2443 9	Y	2221	2225	0		17
*01		17391 X	14342	-0-	-3049	-0-	12248 3	2094 9	Y	1904	1887	0		34
02		15708 X	14086	-0-	-1622	-0-	11912 3	2174 9	Y	1976	1987	0	2 8	21

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 289657		COMPL. DATE 12/25/2020				TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749				
M	O	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		
*03	116622	X	84087	-0-	-32535	-0-	1155 1	78544 3	Y	3984	4065 0	59		
							6 4	4382 9						
*04	93930	X	62041	-0-	-31889	-0-	939 1	57475 3	Y	3297	3276 0	4 8	76	
							3627 9							
*05	91078	X	81214	-0-	-9864	-0-	1154 1	75574 3	Y	4078	4021 0	7 8	126	
							4486 9							
*06	81360	X	31385	-0-	-49975	-0-	29414 3	24 4	Y	1770	1840 0		56	
							1947 9							
07	84072	X	53203	-0-	-30869	-0-	49595 3	3608 9	Y	3280	3192 0		144	
*08	84072	X	81085	-0-	-2987	-0-	77320 3	3765 9	Y	3423	3498 0		69	
*09	82163	X	82163	-0-	-0-	-0-	77933 3	4230 9	Y	3845	3792 0	1 8	121	
*10	81220	X	19861	-0-	-61359	-0-	18793 3	1068 9	Y	971	1074 0		18	
11	78480	X	65588	-0-	-12892	-0-	61893 3	3695 9	Y	3359	3319 0		58	
*12	84909	X	84317	-0-	-592	-0-	80006 3	4311 9	Y	3919	3913 0	1 8	63	
*01	84909	X	81418	-0-	-3491	-0-	77110 3	4308 9	Y	3916	3858 0		121	
02	76692	X	72145	-0-	-4547	-0-	68682 3	3463 9	Y	3148	3218 0	3 8	48	

YMC 9		WELL #: 416H		RRCID -> 289967		COMPL. DATE 08/22/2020				TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205				
M	O	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		
*03	16182	X	8064	-0-	-8118	-0-	7130 3	934 9	Y	849	859 0		9	
*04	11730	X	6800	-0-	-4930	-0-	5753 3	1047 9	Y	952	945 0	5 8	11	
*05	9610	X	9224	-0-	-386	-0-	8118 3	560 4	Y	496	495 0	5 8	7	
							546 9							
*06	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	10160 3	1360 9	Y	1236	1218 0		25	
07	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	10313 3	1720 9	Y	1564	1563 0		26	
*08	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	11511 3	1310 9	Y	1191	1198 0		19	
09	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	14474 3	1254 9	Y	1140	1118 0		41	
*10	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	14354 3	1777 9	Y	1615	1622 0	1 8	33	
11	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	12754 3	2248 9	Y	2044	2032 0		45	
*12	16244	X	15459	-0-	-785	-0-	13158 3	2301 9	Y	2092	2080 0		57	
*01	16244	X	14667	-0-	-1577	-0-	13324 3	10 4	Y	1212	1228 0		41	
							1333 9							
02	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	13008 3	2229 9	Y	2026	2026 0		41	

CBR 9-4I-56-1		WELL #: 428H		RRCID -> 290032		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656				
M	O	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		
*03	52204	X	11532	-0-	-40672	-0-	10628 3	904 9	Y	822	828 0		8	
*04	20130	X	13395	-0-	-6735	-0-	11416 3	1979 9	Y	1799	1782 0	5 8	20	
*05	14074	X	14033	-0-	-41	-0-	11359 3	903 4	Y	1610	1603 0	4 8	23	
							1771 9							
*06	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	17466 3	2475 9	Y	2250	2227 0		46	
07	24772	X	24772	-0-	-0-	-0-	21992 3	2780 9	Y	2527	2531 0		42	
*08	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	20793 3	2704 9	Y	2458	2461 0		39	
09	26106	X	26106	-0-	-0-	-0-	23220 3	2886 9	Y	2624	2570 0		93	
*10	24769	X	19282	-0-	-5487	-0-	17373 3	1909 9	Y	1735	1792 0	1 8	35	
11	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	23032 3	2927 9	Y	2661	2638 0		58	
*12	28018	X	28018	-0-	-0-	-0-	24914 3	3104 9	Y	2822	2803 0		77	
*01	26970	X	18858	-0-	-8112	-0-	16027 3	4 4	Y	2570	2561 0		86	
							2827 9							
02	24360	X	22559	-0-	-1801	-0-	19935 3	2624 9	Y	2385	2421 0	2 8	48	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4K-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 290034		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	134850 X	129816	-0-	-5034	-0-	122059	3	7757	9	Y	7052	7076	0			71
*04	144143 X	144143	-0-	-0-	-0-	135929	3	8	4	Y	7460	7434	0	13	8	84
*05	134819 X	88244	-0-	-46575	-0-	8206	9	80718	3	Y	5938	5933	0	4	8	85
*06	125640 X	89241	-0-	-36399	-0-	6532	9	83192	3	Y	5499	5471	0			113
07	144863 X	54922	-0-	-89941	-0-	51346	3	3576	9	Y	3251	3310	0			54
*08	148955 X	141834	-0-	-7121	-0-	133996	3	7838	9	Y	7125	7065	0			114
*09	144150 X	109324	-0-	-34826	-0-	102530	3	6794	9	Y	6176	6069	0	1	8	220
*10	144151 X	144151	-0-	-0-	-0-	136010	3	8141	9	Y	7401	7467	0	3	8	151
11	137250 X	112576	-0-	-24674	-0-	106717	3	5859	9	Y	5326	5360	0			117
*12	141825 X	91980	-0-	-49845	-0-	87416	3	4564	9	Y	4149	4151	0	1	8	114
*01	144150 X	65974	-0-	-78176	-0-	62030	3	40	4	Y	3549	3544	0			119
						3904	9									
02	130200 X	115731	-0-	-14469	-0-	110246	3	5485	9	Y	4986	4999	0	5	8	101

CBR 9-4L-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 290035		COMPL. DATE 09/11/2020				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502						
*03	80112 X	80112	-0-	-0-	-0-	77511	3	26	4	Y	2341	2344	0			24
*04	54060 X	43254	-0-	-10806	-0-	2575	9	42180	3	Y	963	972	0	4	8	11
*05	60512 X	48171	-0-	-12341	-0-	1059	9	45766	3	Y	1496	1482	0	4	8	21
*06	77520 X	48972	-0-	-28548	-0-	1646	9	48334	3	Y	580	589	0			12
07	82979 X	82979	-0-	-0-	-0-	79258	3	180	4	Y	3219	3177	0			54
*08	80104 X	58337	-0-	-21767	-0-	3541	9	56696	3	Y	1492	1522	0			24
09	48960 X	11229	-0-	-37731	-0-	11228	3	1	9	Y	1	25	0			-0-
*10	82987 X	67848	-0-	-15139	-0-	67049	3	799	9	Y	726	709	0	2	8	15
11	80310 X	78258	-0-	-2052	-0-	76202	3	2056	9	Y	1869	1843	0			41
*12	82987 X	75365	-0-	-7622	-0-	72756	3	2609	9	Y	2372	2348	0			65
*01	81861 X	81861	-0-	-0-	-0-	79013	3	96	4	Y	2502	2483	0			84
						2752	9									
02	73052 X	47766	-0-	-25286	-0-	46569	3	1197	9	Y	1088	1148	0	2	8	22

LINDSAY 9-4B-55-1		WELL #: 401H		RRCID -> 290063		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947						
09	55980 X	34906	-0-	-21074	-0-	27668	3	7238	9	Y	6580	6530	0	1	8	109
10	40145 X	15661	-0-	-24484	-0-	12193	3	3	4	Y	3150	3171	0	1	8	87
						3465	9									
11	38160 X	34172	-0-	-3988	-0-	26307	3	40	4	Y	7114	7063	0			138
						7825	9									
12	36084 X	29363	-0-	-6721	-0-	22492	3	6871	9	Y	6246	6239	0			145
01	36084 X	27030	-0-	-9054	-0-	20671	3	6359	9	Y	5781	5753	0			173
02	32592 X	29162	-0-	-3430	-0-	22376	3	6786	9	Y	6169	6196	0	2	8	144

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 2		WELL #: 441H		RRCID -> 290065		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047				
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
*03		54994 X	49905	-0-	-5089	-0-	48302 3	1603 9	Y	1457	1469 0			10
*04		53220 X	50458	-0-	-2762	-0-	49317 3	1141 9	Y	1037	1034 0	5 8		8
*05		54994 X	28710	-0-	-26284	-0-	27758 3	952 9	Y	865	859 0	2 8		12
*06		48510 X	36631	-0-	-11879	-0-	35182 3	1449 9	Y	1317	1311 0			18
07		52142 X	43405	-0-	-8737	-0-	42149 3	3 4	Y	1139	1131 0			26
							1253 9							
*08		52142 X	43739	-0-	-8403	-0-	42449 3	1290 9	Y	1173	1164 0			35
*09		50460 X	45959	-0-	-4501	-0-	44388 3	1571 9	Y	1428	1411 0			52
*10		43400 X	43223	-0-	-177	-0-	41505 3	1718 9	Y	1562	1571 0	1 8		42
11		42330 X	39746	-0-	-2584	-0-	38231 3	1515 9	Y	1377	1394 0			25
*12		47492 X	43078	-0-	-4414	-0-	41374 3	1704 9	Y	1549	1532 0			42
*01		47492 X	43317	-0-	-4175	-0-	41797 3	1520 9	Y	1382	1382 0			42
02		42896 X	35067	-0-	-7829	-0-	33662 3	1405 9	Y	1277	1250 0	1 8		68

HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID -> 290089		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610				
09		35340 X	35020	-0-	-320	-0-	1033 1	28537 3	Y	3820	3553 0	275 8		180
							1248 4	4202 9						
10		39184 X	37065	-0-	-2119	-0-	1089 1	31505 3	Y	3684	3652 0	39 8		173
							419 4	4052 9						
11		37920 X	36426	-0-	-1494	-0-	1839 1	30171 3	Y	3630	3551 0	144 8		108
							423 4	3993 9						
12		39184 X	35521	-0-	-3663	-0-	1741 1	29784 3	Y	3613	3399 0	215 8		107
							22 4	3974 9						
01		37076 X	34297	-0-	-2779	-0-	1771 1	28783 3	Y	2956	2813 0	130 8		120
							491 4	3252 9						
02		33992 X	28704	-0-	-5288	-0-	1527 1	23879 3	Y	2956	2668 0	205 8		203
							46 4	3252 9						

HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404				
09		31770 X	30706	-0-	-1064	-0-	918 1	25352 3	Y	4033	3889 0	169 8		196
							4436 9							
10		34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	984 1	28475 3	Y	4495	4448 0	32 8		211
							101 4	4945 9						
11		34667 X	34667	-0-	-0-	-0-	1711 1	28047 3	Y	4463	4389 0	151 8		134
							4909 9							
12		34771 X	34771	-0-	-0-	-0-	1644 1	28120 3	Y	4552	4322 0	228 8		136
							5007 9							
01		34503 X	33321	-0-	-1182	-0-	1670 1	27185 3	Y	4038	3868 0	140 8		166
							24 4	4442 9						
02		32368 X	29436	-0-	-2932	-0-	1504 1	23531 3	Y	3996	3668 0	215 8		279
							5 4	4396 9						

HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737				
09		29400 X	28361	-0-	-1039	-0-	1096 1	23372 3	Y	3341	3141 0	153 8		136
							218 4	3675 9						
10		30442 X	22236	-0-	-8206	-0-	642 1	18581 3	Y	2373	2385 0	12 8		112
							403 4	2610 9						
11		34120 X	34120	-0-	-0-	-0-	1706 1	27959 3	Y	4050	3962 0	76 8		124
							4455 9							
12		32572 X	32572	-0-	-0-	-0-	1580 1	27040 3	Y	3593	3537 0	101 8		79
							3952 9							
01		29295 X	26926	-0-	-2369	-0-	1384 1	22504 3	Y	2744	2686 0	51 8		86
							20 4	3018 9						
02		31836 X	21981	-0-	-9855	-0-	1160 1	18136 3	Y	2437	2368 0	86 8		69
							4 4	2681 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(STATUS)	(L) STATUS(STATUS)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14430 X	14321	-0-	-109	-0-	545 1	11627 3	Y	1954	1874 0	53 8	81		
						2149 9								
10	14570 X	10852	-0-	-3718	-0-	308 1	8915 3	Y	1481	1488 0	4 8	70		
						1629 9								
11	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	711 1	11657 3	Y	2028	2011 0	24 8	63		
						2231 9								
12	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	735 1	12556 3	Y	2009	1994 0	33 8	45		
						2210 9								
01	14787 X	12766	-0-	-2021	-0-	618 1	10051 3	Y	1898	1863 0	20 8	60		
						9 4								
02	13636 X	11783	-0-	-1853	-0-	591 1	9231 3	Y	1781	1753 0	37 8	51		
						2 4	1959 9							
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569				
09	31290 X	30224	-0-	-1066	-0-	1087 1	23211 3	Y	3826	3614 0	159 8	156		
						1717 4	4209 9							
10	32333 X	24386	-0-	-7947	-0-	680 1	19649 3	Y	3286	3271 0	15 8	156		
						442 4	3615 9							
11	31290 X	30231	-0-	-1059	-0-	1490 1	24431 3	Y	3913	3878 0	71 8	120		
						6 4	4304 9							
12	31310 X	31245	-0-	-65	-0-	1470 1	25146 3	Y	4208	4136 0	99 8	93		
						4629 9								
01	31217 X	26681	-0-	-4536	-0-	1296 1	21069 3	Y	3706	3628 0	54 8	117		
						239 4	4077 9							
02	28224 X	22902	-0-	-5322	-0-	1151 1	18003 3	Y	3300	3222 0	101 8	94		
						118 4	3630 9							
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266				
*03	52545 X	49588	-0-	-2957	-0-	46764 3	2824 9	N	2567	2575 0		150		
*04	50850 X	34650	-0-	-16200	-0-	32532 3	2118 9	N	1925	1917 0	3 8	155		
*05	50375 X	48238	-0-	-2137	-0-	45424 3	2814 9	N	2558	2579 0	5 8	129		
*06	48000 X	32909	-0-	-15091	-0-	30916 3	1993 9	N	1812	1861 0		80		
07	49600 X	26555	-0-	-23045	-0-	24735 3	14 4	N	1642	1630 0		92		
						1806 9								
*08	49600 X	36093	-0-	-13507	-0-	33465 3	2628 9	N	2389	2377 0		104		
*09	46680 X	44609	-0-	-2071	-0-	42033 3	2576 9	N	2342	2323 0		123		
*10	48236 X	34939	-0-	-13297	-0-	32732 3	2207 9	N	2006	2026 0	1 8	102		
11	41541 X	41541	-0-	-0-	-0-	39084 3	2457 9	N	2234	2250 0		86		
*12	46097 X	41263	-0-	-4834	-0-	38809 3	3 4	N	2228	2183 0		131		
						2451 9								
*01	46097 X	41354	-0-	-4743	-0-	38960 3	2394 9	N	2176	2219 0		88		
02	41636 X	30666	-0-	-10970	-0-	28693 3	124 4	N	1681	1672 0	1 8	96		
						1849 9								
MAHOGANY 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 10/29/2021				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324				
09	29489 X	29489	-0-	-0-	-0-	24731 3	4758 9	Y	4325	4314 0		62		
10	30690 X	30169	-0-	-521	-0-	25321 3	4848 9	Y	4407	4421 0	1 8	47		
11	30414 X	30414	-0-	-0-	-0-	25642 3	4772 9	Y	4338	4334 0		51		
12	30690 X	28923	-0-	-1767	-0-	24159 3	4764 9	Y	4331	4322 0		60		
01	30473 X	27300	-0-	-3173	-0-	22648 3	4652 9	Y	4229	4142 0		147		
02	28392 X	24369	-0-	-4023	-0-	20170 3	4199 9	Y	3817	3831 0	1 8	132		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAHOGANY 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	26734	X	26734	-0-	-0-	23516	3	3218	9	Y	2925	2921	0		42
10	29140	X	28345	-0-	-795	25042	3	3303	9	Y	3003	3012	0	1 8	32
11	28200	X	26948	-0-	-1252	23809	3	3139	9	Y	2854	2852	0		34
12	29140	X	26238	-0-	-2902	23257	3	2981	9	Y	2710	2707	0		37
*01	28334	X	25539	-0-	-2795	22537	3	3002	9	Y	2729	2671	0		95
02	25536	X	22294	-0-	-3242	19734	3	2560	9	Y	2327	2341	0	1 8	80

MAHOGANY 13-24-56-1A		WELL #: 421H		RRCID -> 290420		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571					
09	29430	X	29404	-0-	-26	25129	3	4275	9	Y	3886	3871	0		56
10	30967	X	30967	-0-	-0-	26751	3	4216	9	Y	3833	3847	0	1 8	41
11	28710	X	24688	-0-	-4022	21180	3	3508	9	Y	3189	3192	0		38
12	30380	X	24728	-0-	-5652	21172	3	3556	9	Y	3233	3226	0		45
01	30969	X	23479	-0-	-7490	19809	3	3670	9	Y	3336	3265	0		116
02	27972	X	21797	-0-	-6175	18645	3	3152	9	Y	2865	2881	0	1 8	99

CBR 24-56-1G		WELL #: 424H		RRCID -> 290423		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286					
09	14700	X	14624	-0-	-76	12226	3	2	4	Y	2178	2175	0		37
						2396	9								
10	15205	X	15205	-0-	-0-	12667	3	2538	9	Y	2307	2314	0	1 8	29
11	14700	X	14417	-0-	-283	11806	3	2611	9	Y	2374	2359	0		44
12	15190	X	13712	-0-	-1478	10917	3	2795	9	Y	2541	2536	0		49
*01	15190	X	13396	-0-	-1794	10392	3	3004	9	Y	2731	2719	0		61
02	13720	X	12333	-0-	-1387	9889	3	2444	9	Y	2222	2231	0	1 8	51

MAHOGANY 13-24-56-1E		WELL #: 423H		RRCID -> 290432		COMPL. DATE 10/06/2021				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581					
09	28710	X	27175	-0-	-1535	23538	3	3637	9	Y	3306	3302	0		57
10	29078	X	26568	-0-	-2510	23017	3	3551	9	Y	3228	3243	0	1 8	41
11	28140	X	24974	-0-	-3166	21842	3	3132	9	Y	2847	2835	0		53
12	29078	X	23141	-0-	-5937	20189	3	2952	9	Y	2684	2686	0		51
01	28923	X	24604	-0-	-4319	21037	3	562	4	Y	2732	2722	0		61
						3005	9								
02	23828	X	20671	-0-	-3157	17878	3	83	4	Y	2464	2468	0	1 8	56
						2710	9								

MAHOGANY 13-24-56-1F		WELL #: 413H		RRCID -> 290433		COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404					
09	35850	X	34469	-0-	-1381	29593	3	4876	9	Y	4433	4426	0		76
10	36363	X	31935	-0-	-4428	27591	3	4344	9	Y	3949	3974	0	1 8	50
11	35520	X	29600	-0-	-5920	25223	3	4377	9	Y	3979	3955	0		74
12	36704	X	27695	-0-	-9009	23531	3	4164	9	Y	3785	3787	0		72
*01	36704	X	27371	-0-	-9333	23088	3	4283	9	Y	3894	3879	0		87
02	29876	X	23944	-0-	-5932	20250	3	3694	9	Y	3358	3367	0	1 8	77

MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #: 412H		RRCID -> 290442		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263					
09	33780	X	30940	-0-	-2840	26277	3	11	4	Y	4229	4220	0		73
						4652	9								
10	33015	X	28984	-0-	-4031	24729	3	4255	9	Y	3868	3891	0	1 8	49
11	31830	X	27677	-0-	-4153	23541	3	4136	9	Y	3760	3739	0		70
*12	31961	X	26385	-0-	-5576	22403	3	3982	9	Y	3620	3621	0		69
01	31961	X	27087	-0-	-4874	22856	3	4231	9	Y	3846	3829	0		86
02	26376	X	23862	-0-	-2514	20212	3	3650	9	Y	3318	3327	0	1 8	76

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 290550		COMPL. DATE 04/08/2021				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961						
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	
09	31440 X	28073	-0-	-3367	-0-	2449	1	22137	3	Y	2610	2441	0	114	8	143
						616	4	2871	9							
10	29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	2587	1	23772	3	Y	2521	2582	0	12	8	70
						96	4	2773	9							
11	29250 X	27973	-0-	-1277	-0-	2728	1	21778	3	Y	2475	2438	0	41	8	66
						744	4	2723	9							
12	30225 X	29054	-0-	-1171	-0-	2839	1	23295	3	Y	2618	2562	0	59	8	63
						40	4	2880	9							
01	30225 X	25907	-0-	-4318	-0-	2735	1	20236	3	Y	2278	2230	0	38	8	73
						430	4	2506	9							
02	26404 X	24252	-0-	-2152	-0-	2628	1	19184	3	Y	2151	2083	0	61	8	80
						74	4	2366	9							
FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 290555		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124						
09	27360 X	27289	-0-	-71	-0-	2401	1	21703	3	Y	2865	2700	0	114	8	158
						33	4	3152	9							
10	28642 X	28642	-0-	-0-	-0-	2521	1	23163	3	Y	2689	2760	0	12	8	75
						2958	9									
11	27094 X	27094	-0-	-0-	-0-	2696	1	21531	3	Y	2606	2574	0	37	8	70
						2867	9									
12	28210 X	26565	-0-	-1645	-0-	2575	1	21148	3	Y	2584	2537	0	55	8	62
						2842	9									
01	28644 X	23149	-0-	-5495	-0-	2456	1	18167	3	Y	2262	2218	0	33	8	73
						38	4	2488	9							
02	25872 X	21061	-0-	-4811	-0-	2252	1	16430	3	Y	2159	2091	0	61	8	80
						4	4	2375	9							
FIVER STATE 18-27E-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 290556		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169						
09	35790 X	35500	-0-	-290	-0-	3002	1	27144	3	Y	4643	4251	0	288	8	250
						247	4	5107	9							
10	40779 X	40779	-0-	-0-	-0-	3511	1	32254	3	Y	4522	4615	0	31	8	126
						40	4	4974	9							
11	37388 X	37388	-0-	-0-	-0-	3681	1	29368	3	Y	3773	3692	0	107	8	100
						189	4	4150	9							
12	38655 X	38655	-0-	-0-	-0-	3703	1	30399	3	Y	4132	3969	0	166	8	97
						8	4	4545	9							
01	40765 X	35165	-0-	-5600	-0-	3555	1	26323	3	Y	3872	3749	0	97	8	123
						1028	4	4259	9							
02	36820 X	32483	-0-	-4337	-0-	3396	1	24775	3	Y	3851	3668	0	165	8	141
						76	4	4236	9							
FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547						
09	34800 X	33121	-0-	-1679	-0-	2917	1	26373	3	Y	3288	3095	0	169	8	274
						214	4	3617	9							
10	36393 X	36393	-0-	-0-	-0-	3240	1	29755	3	Y	3089	3148	0	17	8	198
						3398	9									
11	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	3564	1	28441	3	Y	3105	3043	0	59	8	201
						31	4	3416	9							
12	37691 X	37691	-0-	-0-	-0-	3713	1	30482	3	Y	3178	3082	0	112	8	185
						3496	9									
*01	36394 X	30041	-0-	-6353	-0-	3218	1	23808	3	Y	2640	2606	0	55	8	164
						111	4	2904	9							
02	33096 X	27706	-0-	-5390	-0-	3040	1	22181	3	Y	2254	2116	0	49	8	253
						6	4	2479	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #: 422H		RRCID ->	291034	COMPL. DATE	11/24/2021	TOTAL	DEPTH	11532	PERF.	12037 - 22425			
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
09	42300 X	23579	-0-	-18721	-0-	20884	3	77	4	Y	2380	2365	0		39
10	28861 X	17518	-0-	-11343	-0-	2618	9	1562	9	Y	1420	1420	0		39
11	27930 X	26075	-0-	-1855	-0-	15956	3	41	4	Y	2483	2474	0		48
12	24955 X	24534	-0-	-421	-0-	23303	3	22151	3	Y	2166	2164	0		50
01	24366 X	23651	-0-	-715	-0-	2731	9	21170	3	Y	2075	2063	0		62
02	24332 X	22209	-0-	-2123	-0-	2283	9	19952	3	Y	2052	2065	0	1 8	48
LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #: 423H		RRCID ->	291061	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.	11915 - 22296			
09	23220 X	21369	-0-	-1851	-0-	18357	3	3012	9	Y	2738	2731	0		69
10	23994 X	21993	-0-	-2001	-0-	18885	3	47	4	Y	2783	2803	0		49
11	23100 X	11203	-0-	-11897	-0-	3061	9	9630	3	Y	1430	1436	0		43
12	22072 X	14443	-0-	-7629	-0-	12370	3	3	4	Y	1882	1898	0		27
01	22072 X	20692	-0-	-1380	-0-	2070	9	18095	3	Y	2358	2353	0		32
02	19936 X	17447	-0-	-2489	-0-	2594	9	14996	3	Y	2228	2203	0	1 8	56
LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #: 414H		RRCID ->	291097	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.	11702 - 22083			
09	51300 X	31199	-0-	-20101	-0-	27961	3	3238	9	Y	2944	2924	0		49
10	40083 X	17627	-0-	-22456	-0-	15997	3	11	4	Y	1472	1479	0	1 8	41
11	33780 X	29582	-0-	-4198	-0-	1619	9	26454	3	Y	2798	2785	0		54
12	33170 X	26527	-0-	-6643	-0-	3078	9	23802	3	Y	2477	2474	0		57
01	32240 X	25072	-0-	-7168	-0-	22501	3	2571	9	Y	2337	2324	0		70
02	29120 X	27610	-0-	-1510	-0-	24870	3	2740	9	Y	2491	2502	0	1 8	58
CBR 27-22G-56-1		WELL #: 441H		RRCID ->	291312	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL	DEPTH	11429	PERF.	11450 - 21699			
09	135780 X	129165	-0-	-6615	-0-	122038	3	34	4	Y	6448	6467	0	1 8	61
10	140306 X	90638	-0-	-49668	-0-	7093	9	85478	3	Y	4691	4700	0	2 8	50
11	124620 X	115073	-0-	-9547	-0-	108803	3	6270	9	Y	5700	5616	0		134
12	133486 X	75127	-0-	-58359	-0-	70830	3	4297	9	Y	3906	3979	0	1 8	60
*01	133486 X	86714	-0-	-46772	-0-	82101	3	4613	9	Y	4194	4097	0		157
02	120568 X	120183	-0-	-385	-0-	113602	3	46	4	Y	5941	5821	0	5 8	272
						6535	9								
CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H		RRCID ->	291321	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11309 - 21545			
09	131550 X	110916	-0-	-20634	-0-	104477	3	66	4	Y	5794	5823	0	1 8	55
10	135935 X	112307	-0-	-23628	-0-	6373	9	105756	3	Y	5955	5943	0	3 8	64
11	123510 X	99253	-0-	-24257	-0-	93641	3	5612	9	Y	5102	5046	0		120
*12	121569 X	121569	-0-	-0-	-0-	115078	3	6491	9	Y	5901	5929	0	1 8	91
*01	114607 X	103979	-0-	-10628	-0-	98669	3	5310	9	Y	4827	4738	0		180
02	103516 X	93920	-0-	-9596	-0-	89930	3	3990	9	Y	3627	3636	0	5 8	166

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44N-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	291432	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10578	PERF.	10840	-	21245
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	35991 X	34137	-0-	-1854	-0-	28653	3	127	4	Y	4870	4875	0	85
						5357	9							
*04	34830 X	28959	-0-	-5871	-0-	24514	3	4445	9	Y	4041	4033	0	91
*05	34534 X	29199	-0-	-5335	-0-	24656	3	131	4	Y	4011	4007	0	93
						4412	9							
*06	33030 X	31058	-0-	-1972	-0-	26410	3	4648	9	Y	4225	4176	0	142
07	34131 X	21990	-0-	-12141	-0-	18614	3	3376	9	Y	3069	2988	0	223
*08	34131 X	17505	-0-	-16626	-0-	14818	3	2687	9	Y	2443	2620	0	46
09	31050 X	13045	-0-	-18005	-0-	11032	3	34	4	Y	1799	1801	0	44
						1979	9							
*10	32085 X	11429	-0-	-20656	-0-	9819	3	1610	9	Y	1464	1465	0	42
11	31050 X	7549	-0-	-23501	-0-	6386	3	1163	9	Y	1057	1026	0	73
*12	21979 X	10281	-0-	-11698	-0-	8983	3	1298	9	Y	1180	1220	0	33
*01	17515 X	11234	-0-	-6281	-0-	9426	3	1808	9	Y	1644	1605	0	72
02	10500 X	8879	-0-	-1621	-0-	7453	3	1426	9	Y	1296	1317	0	50

CBR 41-44M-56-1		WELL #: 405H		RRCID ->	291434	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.	10604	-	20994
*03	48298 X	46536	-0-	-1762	-0-	39583	3	6953	9	Y	6321	6331	0	110
*04	46740 X	41499	-0-	-5241	-0-	35480	3	6019	9	Y	5472	5453	0	123
*05	48298 X	41090	-0-	-7208	-0-	35260	3	5830	9	Y	5300	5293	0	123
*06	45030 X	44530	-0-	-500	-0-	38352	3	6178	9	Y	5616	5550	0	189
07	46531 X	35984	-0-	-10547	-0-	31599	3	4385	9	Y	3986	3885	0	290
*08	46531 X	30177	-0-	-16354	-0-	26258	3	3919	9	Y	3563	3785	0	68
09	44520 X	22875	-0-	-21645	-0-	20040	3	2835	9	Y	2577	2581	0	63
*10	46004 X	17224	-0-	-28780	-0-	14773	3	2451	9	Y	2228	2226	0	63
11	44520 X	12586	-0-	-31934	-0-	10626	3	1960	9	Y	1782	1722	0	123
*12	35991 X	11953	-0-	-24038	-0-	9210	3	2743	9	Y	2494	2546	0	71
*01	30163 X	12959	-0-	-17204	-0-	11165	3	1794	9	Y	1631	1631	0	71
02	19124 X	9833	-0-	-9291	-0-	8397	3	28	4	Y	1280	1299	0	49
						1408	9							

PETERSBURG STATE 17-28A-54-4		WELL #: 401H		RRCID ->	291530	COMPL. DATE	02/20/2022	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.	10707	-	20702
09	39840 X	30725	-0-	-9115	-0-	1187	1	24256	3	Y	4802	4671	0	275
						5282	9							
10	40362 X	37420	-0-	-2942	-0-	1038	1	30028	3	Y	5776	5903	0	148
						6354	9							
11	38670 X	36238	-0-	-2432	-0-	1744	1	28594	3	Y	5364	5388	0	124
						5900	9							
12	38998 X	25736	-0-	-13262	-0-	1212	1	20721	3	Y	3457	3487	0	94
						3803	9							
01	38781 X	31744	-0-	-7037	-0-	1540	1	25032	3	Y	4681	4617	0	158
						23	4	5149	9					
02	33824 X	25549	-0-	-8275	-0-	1270	1	19863	3	Y	4010	4047	0	121
						5	4	4411	9					

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4		WELL #: 431H		RRCID ->	291531	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.	10592	-	21053
09	53850 X	47579	-0-	-6271	-0-	1960	1	40052	3	Y	5061	4896	0	290
						5567	9							
10	52514 X	47373	-0-	-5141	-0-	1395	1	40339	3	Y	5126	5284	0	132
						5639	9							
11	48720 X	44210	-0-	-4510	-0-	2244	1	36783	3	Y	4712	4735	0	109
						5183	9							
12	50344 X	34947	-0-	-15397	-0-	1712	1	29283	3	Y	3593	3605	0	97
						3952	9							
01	49166 X	35308	-0-	-13858	-0-	1804	1	29342	3	Y	3760	3730	0	127
						26	4	4136	9					
02	44408 X	31297	-0-	-13111	-0-	1631	1	25511	3	Y	3772	3785	0	114
						6	4	4149	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
FIVER STATE 18-27J-54-4		WELL #: 434H		RRCID -> 291533		COMPL. DATE 02/16/2022			TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489		
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
09	39780 X	34301	-0-	-5479	-0-	1416 1 27 4	29359 3 3499 9	Y	3181	3118 0	172
10	41106 X	35780	-0-	-5326	-0-	1078 1 87 4	31175 3 3440 9	Y	3127	3221 0	78
11	39780 X	35743	-0-	-4037	-0-	1862 1 3339 9	30542 3	Y	3035	3027 0	86
12	38595 X	38360	-0-	-235	-0-	1933 1 12 4	33075 3 3340 9	Y	3036	3034 0	88
01	38440 X	36230	-0-	-2210	-0-	1914 1 40 4	31122 3 3154 9	Y	2867	2894 0	61
02	33348 X	32244	-0-	-1104	-0-	1767 1 6 4	27629 3 2842 9	Y	2584	2553 0	92

FIVER STATE 18-27I-54-4		WELL #: 414H		RRCID -> 291602		COMPL. DATE 03/02/2022			TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259		
09	25410 X	20766	-0-	-4644	-0-	781 1 202 4	16174 3 3609 9	Y	3281	3223 0	178
10	26257 X	25134	-0-	-1123	-0-	707 1 15 4	20439 3 3973 9	Y	3612	3700 0	90
11	25410 X	24085	-0-	-1325	-0-	1159 1 119 4	18986 3 3821 9	Y	3474	3465 0	99
12	26257 X	25605	-0-	-652	-0-	1202 1 9 4	20574 3 3820 9	Y	3473	3472 0	100
01	25730 X	22899	-0-	-2831	-0-	1100 1 421 4	17882 3 3496 9	Y	3178	3211 0	67
02	22092 X	19801	-0-	-2291	-0-	997 1 97 4	15621 3 3086 9	Y	2805	2773 0	99

PETERSBURG STATE 17-28B-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 291603		COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880		
09	20250 X	19561	-0-	-689	-0-	756 1 7 4	15431 3 3367 9	Y	3061	2956 0	175
10	20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	590 1 3298 9	17073 3	Y	2998	3096 0	77
11	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	951 1 52 4	15605 3 3368 9	Y	3062	3068 0	71
12	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	956 1 2946 9	16361 3	Y	2678	2676 0	73
01	20956 X	15692	-0-	-5264	-0-	739 1 479 4	12007 3 2467 9	Y	2243	2240 0	76
02	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	1040 1 46 4	16279 3 3110 9	Y	2827	2818 0	85

HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID -> 291604		COMPL. DATE 12/23/2021			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511		
09	45870 X	42804	-0-	-3066	-0-	1618 1 3 4	33571 3 7612 9	Y	6920	6777 0	375
10	47399 X	44206	-0-	-3193	-0-	1223 1 7588 9	35395 3	Y	6898	7101 0	172
11	44820 X	33558	-0-	-11262	-0-	1549 1 6630 9	25379 3	Y	6027	6028 0	171
12	46314 X	41727	-0-	-4587	-0-	1869 1 7874 9	31984 3	Y	7158	7122 0	207
01	46314 X	36832	-0-	-9482	-0-	1697 1 25 4	27591 3 7519 9	Y	6835	6897 0	145
02	39956 X	30101	-0-	-9855	-0-	1419 1 5 4	22203 3 6474 9	Y	5885	5821 0	209

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HERC STATE 6-15-54-4H		WELL #: 414H		RRCID -> 291607		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156			
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	
09	30540 X	25004	-0-	-5536	-0-	979 1	20305 3	Y	2759	2710 0		149	
						685 4	3035 9						
10	31558 X	25215	-0-	-6343	-0-	744 1	21510 3	Y	2472	2559 0		62	
						242 4	2719 9						
11	29910 X	21364	-0-	-8546	-0-	1083 1	17744 3	Y	1799	1810 0		51	
						558 4	1979 9						
12	30907 X	19816	-0-	-11091	-0-	975 1	16690 3	Y	1931	1926 0		56	
						27 4	2124 9						
01	29233 X	11867	-0-	-17366	-0-	574 1	9345 3	Y	1352	1379 0		29	
						461 4	1487 9						
02	23016 X	8250	-0-	-14766	-0-	428 1	6681 3	Y	992	986 0		35	
						50 4	1091 9						
HERC STATE 6-15-54-4I		WELL #: 422H		RRCID -> 291608		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352			
09	32640 X	32227	-0-	-413	-0-	1280 1	26535 3	Y	3530	3463 0		191	
						529 4	3883 9						
10	35479 X	35479	-0-	-0-	-0-	1051 1	30395 3	Y	3598	3699 0		90	
						75 4	3958 9						
11	34535 X	34535	-0-	-0-	-0-	1712 1	28068 3	Y	3535	3524 0		101	
						866 4	3889 9						
12	35959 X	35959	-0-	-0-	-0-	1767 1	30208 3	Y	3568	3566 0		103	
						59 4	3925 9						
01	34100 X	32248	-0-	-1852	-0-	1603 1	26043 3	Y	3482	3511 0		74	
						772 4	3830 9						
02	32228 X	29386	-0-	-2842	-0-	1546 1	24177 3	Y	3153	3115 0		112	
						195 4	3468 9						
FIVER STATE 18-27K-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 291668		COMPL. DATE 04/21/2022				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002			
09	37500 X	34162	-0-	-3338	-0-	1382 1	28644 3	Y	3703	3631 0		200	
						63 4	4073 9						
10	40708 X	40708	-0-	-0-	-0-	1215 1	35148 3	Y	3950	4052 0		98	
						4345 9							
11	39943 X	39943	-0-	-0-	-0-	2056 1	33723 3	Y	3785	3775 0		108	
						4164 9							
12	42559 X	42559	-0-	-0-	-0-	2122 1	36306 3	Y	3755	3754 0		109	
						4131 9							
01	39701 X	39701	-0-	-0-	-0-	2071 1	33700 3	Y	3545	3579 0		75	
						30 4	3900 9						
02	37268 X	35269	-0-	-1999	-0-	1899 1	29692 3	Y	3337	3294 0		118	
						7 4	3671 9						
HERC STATE 6-15-54-4F		WELL #: 415H		RRCID -> 291750		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323			
09	32760 X	30981	-0-	-1779	-0-	1250 1	25902 3	Y	3477	3413 0		188	
						4 4	3825 9						
10	35115 X	35115	-0-	-0-	-0-	1036 1	29964 3	Y	3710	3806 0		92	
						34 4	4081 9						
11	33840 X	33466	-0-	-374	-0-	1706 1	27977 3	Y	3439	3433 0		98	
						3783 9							
12	34968 X	34449	-0-	-519	-0-	1692 1	28960 3	Y	3444	3442 0		100	
						9 4	3788 9						
01	35123 X	30619	-0-	-4504	-0-	1555 1	25312 3	Y	3249	3280 0		69	
						178 4	3574 9						
02	31724 X	28347	-0-	-3377	-0-	1497 1	23426 3	Y	3091	3050 0		110	
						24 4	3400 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 4		WELL #: 425H		RRCID -> 291828		COMPL. DATE 04/28/2022				TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	16410 X	12029	-0-	-4381	-0-	10288 3	1741 9	Y	1583	1585 0			
10	16957 X	8867	-0-	-8090	-0-	7205 3	19 4	Y	1494	1502 0			
						1643 9							
11	16410 X	12277	-0-	-4133	-0-	10093 3	2184 9	Y	1985	1985 0			
12	14539 X	11651	-0-	-2888	-0-	9727 3	1924 9	Y	1749	1749 0			
01	14539 X	12402	-0-	-2137	-0-	10490 3	1912 9	Y	1738	1737 0			
02	11452 X	11245	-0-	-207	-0-	9533 3	1712 9	Y	1556	1555 0			

LINDSAY 4-9H-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 291830		COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378			
09	26700 X	11708	-0-	-14992	-0-	8841 3	2867 9	Y	2606	2611 0			
10	27590 X	19812	-0-	-7778	-0-	16597 3	16 4	Y	2908	2919 0	1 8	14	
						3199 9							
11	25170 X	17914	-0-	-7256	-0-	14295 3	3619 9	Y	3290	3290 0			
12	22103 X	21960	-0-	-143	-0-	18349 3	3611 9	Y	3283	3282 0			
01	22103 X	20828	-0-	-1275	-0-	17002 3	364 4	Y	3147	3146 0			
						3462 9							
02	18822 X	18822	-0-	-0-	-0-	15862 3	2960 9	Y	2691	2688 0	2 8	5	

LINDSAY 4		WELL #: 416H		RRCID -> 291834		COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495			
09	19800 X	14986	-0-	-4814	-0-	12900 3	2086 9	Y	1896	1899 0	10		
10	20460 X	13181	-0-	-7279	-0-	10724 3	30 4	Y	2206	2215 0	1		
						2427 9							
11	18300 X	12354	-0-	-5946	-0-	9818 3	20 4	Y	2287	2286 0	2		
						2516 9							
12	15717 X	13358	-0-	-2359	-0-	11141 3	2217 9	Y	2015	2015 0	2		
01	15500 X	13676	-0-	-1824	-0-	11441 3	2235 9	Y	2032	2031 0	3		
02	14000 X	13187	-0-	-813	-0-	10995 3	2192 9	Y	1993	1991 0	1 8	4	

CBR 8-5L-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 292147		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562			
09	44700 X	44307	-0-	-393	-0-	39204 3	5103 9	Y	4639	4615 0	76		
10	47337 X	35795	-0-	-11542	-0-	31923 3	3872 9	Y	3520	3511 0	1 8	84	
11	45810 X	40198	-0-	-5612	-0-	35413 3	4785 9	Y	4350	4390 0	44		
*12	47337 X	41003	-0-	-6334	-0-	36148 3	4855 9	Y	4414	4378 0	80		
*01	45787 X	34229	-0-	-11558	-0-	30305 3	3924 9	Y	3567	3579 0	68		
02	41356 X	36280	-0-	-5076	-0-	31773 3	4507 9	Y	4097	4081 0	1 8	83	

CBR 8-5M-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 292148		COMPL. DATE 06/08/2022				TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264			
09	34830 X	28934	-0-	-5896	-0-	24581 3	4353 9	Y	3957	3955 0	19		
10	36146 X	28004	-0-	-8142	-0-	23892 3	4112 9	Y	3738	3730 0	1 8	26	
11	37050 X	28326	-0-	-8724	-0-	24244 3	4082 9	Y	3711	3712 0	25		
*12	38285 X	36171	-0-	-2114	-0-	30876 3	5295 9	Y	4814	4812 0	27		
01	38285 X	34061	-0-	-4224	-0-	29126 3	4935 9	Y	4486	4491 0	22		
02	26992 X	24904	-0-	-2088	-0-	21392 3	3512 9	Y	3193	3194 0	1 8	20	

CBR 8-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 292149		COMPL. DATE 03/16/2022				TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 9-4I-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 292151		COMPL. DATE 04/30/2022		TOTAL DEPTH 11197		PERF.11583		- 21876				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	
09	36660	X	34482	-0-	-2178	-0-	29298	3	5184	9	Y	4713	4597	0	1 8	221
10	37109	X	37109	-0-	-0-	-0-	31781	3	5328	9	Y	4844	4905	0	2 8	158
11	33540	X	15265	-0-	-18275	-0-	13178	3	7	4	Y	1891	1854	0		195
							2080	9								
12	35619	X	33888	-0-	-1731	-0-	28772	3	5116	9	Y	4651	4670	0	1 8	175
01	37107	X	34387	-0-	-2720	-0-	29451	3	4936	9	Y	4487	4448	0		214
02	33516	X	26003	-0-	-7513	-0-	22169	3	3834	9	Y	3485	3568	0	2 8	129

LINDSAY 9-4K-55-1		WELL #: 441H		RRCID -> 292152		COMPL. DATE 06/02/2023		TOTAL DEPTH 11969		PERF.12278		- 22665				
*03	132531	X	132531	-0-	-0-	-0-	126870	3	5661	9	Y	5146	5167	0		112
*04	113564	X	113564	-0-	-0-	-0-	108666	3	98	4	Y	4364	4381	0	10 8	85
							4800	9								
*05	114638	X	105270	-0-	-9368	-0-	100679	3	4591	9	Y	4174	4082	0	11 8	166
*06	128250	X	71686	-0-	-56564	-0-	68350	3	3336	9	Y	3033	3104	0		95
07	132525	X	53991	-0-	-78534	-0-	50984	3	3007	9	Y	2734	2723	0		106
*08	132525	X	105083	-0-	-27442	-0-	100556	3	4527	9	Y	4115	4114	0		107
*09	113550	X	94297	-0-	-19253	-0-	90071	3	4226	9	Y	3842	3768	0	1 8	180
*10	105276	X	98304	-0-	-6972	-0-	94051	3	4253	9	Y	3866	3918	0	2 8	126
11	101700	X	39493	-0-	-62207	-0-	37556	3	5	4	Y	1756	1701	0		181
							1932	9								
*12	105090	X	103684	-0-	-1406	-0-	99307	3	4377	9	Y	3979	4009	0	1 8	150
*01	105090	X	96091	-0-	-8999	-0-	91948	3	7	4	Y	3760	3730	0		180
							4136	9								
02	88788	X	78705	-0-	-10083	-0-	75416	3	3289	9	Y	2990	3056	0	3 8	111

CBR 8-5K-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 292165		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 10605		PERF.10900		- 21294				
09	39270	X	36801	-0-	-2469	-0-	30820	3	5981	9	Y	5437	5406	0	1 8	89
10	40579	X	27126	-0-	-13453	-0-	22598	3	4528	9	Y	4116	4106	0	1 8	98
11	39270	X	35545	-0-	-3725	-0-	29533	3	6012	9	Y	5465	5507	0		56
12	40579	X	40120	-0-	-459	-0-	33896	3	6224	9	Y	5658	5612	0		102
*01	38037	X	33006	-0-	-5031	-0-	28168	3	4838	9	Y	4398	4416	0		84
02	34356	X	33449	-0-	-907	-0-	28997	3	4452	9	Y	4047	4047	0	2 8	82

CBR 8-5N-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 292166		COMPL. DATE 03/16/2022		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11170		- 21555				
09	48000	X	34163	-0-	-13837	-0-	28862	3	5301	9	Y	4819	4815	0		23
10	49600	X	32521	-0-	-17079	-0-	27799	3	4722	9	Y	4293	4285	0	1 8	30
11	48000	X	33945	-0-	-14055	-0-	28992	3	4953	9	Y	4503	4502	0		31
12	41850	X	40218	-0-	-1632	-0-	34370	3	5848	9	Y	5316	5318	0		29
01	41850	X	34848	-0-	-7002	-0-	29818	3	5030	9	Y	4573	4580	0		22
02	31892	X	29659	-0-	-2233	-0-	25400	3	4259	9	Y	3872	3869	0	1 8	24

CBR 8-50-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 292167		COMPL. DATE 03/14/2022		TOTAL DEPTH 10649		PERF.10961		- 21225				
09	30090	X	25495	-0-	-4595	-0-	20750	3	4745	9	Y	4314	4311	0		21
10	31093	X	24555	-0-	-6538	-0-	20180	3	4375	9	Y	3977	3969	0	1 8	28
11	32010	X	26734	-0-	-5276	-0-	21969	3	4765	9	Y	4332	4331	0		29
12	33077	X	28501	-0-	-4576	-0-	23692	3	4809	9	Y	4372	4377	0		24
01	33077	X	26604	-0-	-6473	-0-	21679	3	4925	9	Y	4477	4479	0		22
02	24948	X	21974	-0-	-2974	-0-	17878	3	4096	9	Y	3724	3722	0	1 8	23

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	84600 X	81585	-0-	-3015	-0-	3256	1 69457	3 8085	9	Y	7350	7216	0			313
10	87420 X	42696	-0-	-44724	-0-	1266	1 36673	3 4569	9	Y	4154	4269	0			198
11	84600 X	30763	-0-	-53837	-0-	1569	1 25720	3 3474	9	Y	3158	3257	0			99
12	84320 X	78120	-0-	-6200	-0-	3863	1 66095	3 8106	9	Y	7369	7302	0			166
01	84320 X	73061	-0-	-11259	-0-	3769	1 61297	3 7368	9	Y	6698	6649	0			215
02	76160 X	67133	-0-	-9027	-0-	3631	1 56826	3 6502	9	Y	5911	5952	0			174

LINDSAY 10-3N-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006

*03	68045 X	65307	-0-	-2738	-0-	61713	3 3594	9 3454	9	Y	3267	3324	0			50
*04	67620 X	62952	-0-	-4668	-0-	59498	3 3014	9 2740	9	Y	3140	3092	0	7 8		91
*05	69874 X	60312	-0-	-9562	-0-	57298	3 2400	9 2182	9	Y	2740	2777	0	8 8		46
*06	67620 X	44973	-0-	-22647	-0-	42573	3 48301	3 2793	9	Y	2182	2147	0			81
07	65317 X	51094	-0-	-14223	-0-	48301	3 3077	9 2797	9	Y	2539	2563	0			57
*08	65317 X	63295	-0-	-2022	-0-	60218	3 2979	9 2708	9	Y	2797	2811	0			43
*09	62940 X	58285	-0-	-4655	-0-	55306	3 2979	9 2708	9	Y	2708	2693	0	1 8		57
*10	60326 X	60307	-0-	-19	-0-	57484	3 2823	9 2566	9	Y	2566	2558	0	2 8		63
11	61260 X	56607	-0-	-4653	-0-	53708	3 11	4 2625	9	Y	2625	2582	0			106
*12	63302 X	54951	-0-	-8351	-0-	52070	3 2881	9 2619	9	Y	2619	2654	0			71
*01	63302 X	52943	-0-	-10359	-0-	50222	3 6	4 2468	9	Y	2468	2494	0			45
02	54460 X	50032	-0-	-4428	-0-	47702	3 2330	9 2118	9	Y	2118	2114	0	2 8		47

LINDSAY 3-10P-55-1 WELL #: 443H RRCID -> 293067 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662

*03	75330 X	62029	-0-	-13301	-0-	855	1 58130	3 3044	9	Y	2767	2750	0			116
*04	63510 X	63510	-0-	-0-	-0-	864	1 59737	3 15	4	Y	2631	2688	0	4 8		55
*05	69006 X	60951	-0-	-8055	-0-	880	1 57508	3 2563	9	Y	2330	2340	0	5 8		40
*06	66780 X	41227	-0-	-25553	-0-	596	1 38735	3 1896	9	Y	1724	1739	0			25
07	69006 X	44029	-0-	-24977	-0-	755	1 41001	3 137	4	Y	1942	1931	0			36
*08	65627 X	63222	-0-	-2405	-0-	937	1 59532	3 147	4	Y	2369	2324	0			81
09	63510 X	51779	-0-	-11731	-0-	893	1 48867	3 2019	9	Y	1835	1847	0			69
*10	61434 X	61434	-0-	-0-	-0-	1091	1 57556	3 2787	9	Y	2534	2567	0	1 8		35
11	61170 X	56526	-0-	-4644	-0-	920	1 53151	3 2455	9	Y	2232	2223	0			44
*12	63209 X	58742	-0-	-4467	-0-	905	1 55363	3 2474	9	Y	2249	2252	0			41
*01	63209 X	53865	-0-	-9344	-0-	895	1 50737	3 70	4	Y	1966	1967	0			40
02	55496 X	48208	-0-	-7288	-0-	797	1 45352	3 6	4	Y	1866	1868	0	2 8		36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 40-45A-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	42130 X	42130	-0-	-0-	-0-	35186	3	6944	9	Y	6313	6283	0			79
*04	40616 X	40616	-0-	-0-	-0-	34667	3	5949	9	Y	5408	5360	0	4	8	123
*05	38130 X	29266	-0-	-8864	-0-	26339	3	2927	9	Y	2661	2606	0	5	8	173
*06	36900 X	8719	-0-	-28181	-0-	7789	3	930	9	Y	845	937	0			81
07	38130 X	-0-	-0-	-38130	-0-					Y	-0-	11	0			70
*08	39339 X	-0-	-0-	-39339	-0-					Y	-0-	8	0			62
09	38070 X	-0-	-0-	-38070	-0-					Y	-0-					62
*10	29264 X	-0-	-0-	-29264	-0-					Y	-0-					62
11	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-	54	0			8
*12	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2178	3	1	9	Y	-0-	8	0	1	8	-0-
*01	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 40-45B-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 293130 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041

*03	41695 X	34812	-0-	-6883	-0-	29469	3	5343	9	Y	4857	4836	0			61
*04	38310 X	11234	-0-	-27076	-0-	8308	3	2926	9	Y	2660	2654	0	7	8	60
05	33139 X	474	-0-	-32665	-0-	224	3	250	9	Y	227	261	0	12	8	14
06	33690 X	-0-	-0-	-33690	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
07	34813 X	-0-	-0-	-34813	-0-					Y	-0-					-0-
*08	28892 X	-0-	-0-	-28892	-0-					Y	-0-					-0-
09	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-					-0-
*10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	120	0			13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	0			1

CBR 40-45D-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 293132 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10786 - 21166

*03	52425 X	52425	-0-	-0-	-0-	44662	3	7763	9	Y	7057	7024	0			89
*04	48960 X	35839	-0-	-13121	-0-	31061	3	4778	9	Y	4344	4329	0	5	8	99
*05	50592 X	9955	-0-	-40637	-0-	9031	3	924	9	Y	840	879	0	6	8	54
*06	48960 X	801	-0-	-48159	-0-	550	3	251	9	Y	228	260	0			22
07	50592 X	-0-	-0-	-50592	-0-					Y	-0-	3	0			19
*08	46562 X	-0-	-0-	-46562	-0-					Y	57	2	0			74
09	35850 X	-0-	-0-	-35850	-0-					Y	-0-					74
*10	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					74
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2670	3	28	9	Y	25	64	0			35
*12	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2111	3	646	9	Y	587	564	0	1	8	57
*01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	191	3	120	9	Y	109	140	0			26
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-	26	0			-0-

CBR 40-45E-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 293133 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10706 - 20954

*03	41323 X	31970	-0-	-9353	-0-	25982	3	5988	9	Y	5444	5417	0			68
*04	39990 X	9804	-0-	-30186	-0-	8697	3	1107	9	Y	1006	1045	0	6	8	23
05	32674 X	4319	-0-	-28355	-0-	1961	3	2358	9	Y	2144	2018	0	10	8	139
06	30930 X	2360	-0-	-28570	-0-	103	3	2257	9	Y	2052	1995	0			196
07	31961 X	-0-	-0-	-31961	-0-					Y	-0-	27	0			169
*08	31961 X	-0-	-0-	-31961	-0-					Y	1	18	0			152
09	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-					152
*10	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					152
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	132	0			20
*12	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	12257	3	1299	9	Y	1181	1086	0	1	8	114
*01	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	8042	3	1639	9	Y	1490	1248	0			356
02	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	9265	3	1822	9	Y	1656	1716	0	4	8	292

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 40-45F-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 293134		COMPL. DATE 07/02/2022		TOTAL DEPTH 10643		PERF.10932 - 21295						
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
*03		33573 X	28015	-0-	-5558	-0-	23435 3	4580 9	Y	Y	4164	4149 0				52
*04		32490 X	-0-	-0-	-32490	-0-			Y	Y	8	59 0	1 8			-0-
05		28365 X	-0-	-0-	-28365	-0-			Y	Y	-0-					-0-
06		27450 X	-0-	-0-	-27450	-0-			Y	Y	-0-					-0-
07		28024 X	-0-	-0-	-28024	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	185					185
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	487	625 0				47
*01		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2006 3	1136 9	Y	Y	1033	833 0				247
02		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	5638 3	1312 9	Y	Y	1193	1228 0	1 8			211

CBR 40-45G-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 293135		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10968 - 21198						
*03		37541 X	37392	-0-	-149	-0-	30926 3	6466 9	Y	Y	5878	5773 0				212
*04		36330 X	35399	-0-	-931	-0-	29538 3	5861 9	Y	Y	5328	5380 0	3 8			157
*05		37541 X	27273	-0-	-10268	-0-	23080 3	147 4	Y	Y	3678	3720 0	4 8			111
							4046 9									
*06		36180 X	22744	-0-	-13436	-0-	19276 3	26 4	Y	Y	3129	3166 0				74
							3442 9									
07		37386 X	29388	-0-	-7998	-0-	24669 3	5 4	Y	Y	4285	4265 0				94
							4714 9									
*08		33418 X	27101	-0-	-6317	-0-	22592 3	4509 9	Y	Y	4099	4109 0				84
*09		32340 X	21630	-0-	-10710	-0-	17959 3	37 4	Y	Y	3304	3305 0				83
							3634 9									
*10		29388 X	19655	-0-	-9733	-0-	16572 3	3083 9	Y	Y	2803	2830 0	1 8			55
11		28440 X	16153	-0-	-12287	-0-	13605 3	2548 9	Y	Y	2316	2298 0				73
*12		29388 X	19896	-0-	-9492	-0-	16212 3	3684 9	Y	Y	3349	3304 0				118
*01		27094 X	19737	-0-	-7357	-0-	15825 3	28 4	Y	Y	3531	3534 0				115
							3884 9									
02		20188 X	18666	-0-	-1522	-0-	14907 3	3759 9	Y	Y	3417	3413 0	1 8			118

CBR 40-45C-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 293140		COMPL. DATE 07/02/2022		TOTAL DEPTH 10623		PERF.10935 - 21262						
*03		52235 X	47763	-0-	-4472	-0-	40391 3	7372 9	Y	Y	6702	6649 0				84
*04		50550 X	22477	-0-	-28073	-0-	20112 3	2365 9	Y	Y	2150	2184 0	1 8			49
*05		50282 X	8060	-0-	-42222	-0-	7893 3	167 9	Y	Y	152	190 0	1 8			10
*06		46230 X	5254	-0-	-40976	-0-	5176 3	78 9	Y	Y	71	74 0				7
07		47771 X	-0-	-0-	-47771	-0-			Y	Y	-0-	1 0				6
*08		47771 X	-0-	-0-	-47771	-0-			Y	Y	-0-	1 0				5
09		22470 X	-0-	-0-	-22470	-0-			Y	Y	-0-					5
*10		8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			Y	Y	-0-					5
11		5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	Y	1	5 0				1
12		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1759 3	121 9	Y	Y	110	100 0				11
01		372 X	372	-0-	-0-	-0-	358 3	14 9	Y	Y	13	21 0				3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	3 0				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 40-45H-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 293141		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 19721								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	34379 X	32092	-0-	-2287	-0-	27044	3	5048	9	Y	4589	4510	0			165
*04	33270 X	30343	-0-	-2927	-0-	25703	3	4640	9	Y	4218	4255	0	4	8	124
*05	34379 X	30737	-0-	-3642	-0-	26093	3	166	4	Y	4071	4067	0	5	8	123
*06	31050 X	30635	-0-	-415	-0-	26452	3	36	4	Y	3770	3803	0			90
07	35033 X	35033	-0-	-0-	-0-	30154	3	5	4	Y	4431	4424	0			97
*08	31590 X	31590	-0-	-0-	-0-	27308	3	4282	9	Y	3893	3910	0			80
09	29370 X	29325	-0-	-45	-0-	25351	3	52	4	Y	3565	3556	0			89
*10	30349 X	29059	-0-	-1290	-0-	25170	3	3889	9	Y	3535	3553	0	1	8	70
11	29370 X	27378	-0-	-1992	-0-	23819	3	3559	9	Y	3235	3204	0			101
*12	30349 X	29171	-0-	-1178	-0-	25251	3	3920	9	Y	3564	3540	0			125
*01	30349 X	27518	-0-	-2831	-0-	24012	3	42	4	Y	3149	3172	0			102
02	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	21794	3	3507	9	Y	3188	3178	0	2	8	110
LINDSAY 3-100-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293183		COMPL. DATE 12/23/2022		TOTAL DEPTH 12126		PERF.12272 - 19417						
*03	67146 X	54127	-0-	-13019	-0-	738	1	50222	3	Y	2879	2857	0			121
*04	57450 X	52268	-0-	-5182	-0-	3167	9	704	1	Y	2621	2683	0	4	8	55
*05	59365 X	49135	-0-	-10230	-0-	2883	9	701	1	Y	2403	2412	0	5	8	41
*06	55020 X	35163	-0-	-19857	-0-	2643	9	505	1	Y	1704	1721	0			24
07	56792 X	41243	-0-	-15549	-0-	1874	9	708	1	Y	1921	1909	0			36
*08	58278 X	58278	-0-	-0-	-0-	2113	9	864	1	Y	2345	2300	0			81
*09	52260 X	48885	-0-	-3375	-0-	2580	9	842	1	Y	1822	1834	0			69
*10	52351 X	52351	-0-	-0-	-0-	2004	9	928	1	Y	2206	2243	0	1	8	31
11	56400 X	49614	-0-	-6786	-0-	2427	9	803	1	Y	2245	2231	0			45
*12	58280 X	52329	-0-	-5951	-0-	2470	9	803	1	Y	2236	2240	0			41
*01	58280 X	47519	-0-	-10761	-0-	2460	9	783	1	Y	2147	2145	0			43
02	47292 X	45441	-0-	-1851	-0-	2362	9	749	1	Y	1849	1855	0	2	8	35
						12	4	2034	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 40-45I-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 293194 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11251 - 21344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	38626 X	33732	-0-	-4894	-0-	28743	3	4989	9	Y	4535	4468	0	163
*04	37410 X	32231	-0-	-5179	-0-	27420	3	4811	9	Y	4374	4406	0	129
*05	35991 X	32848	-0-	-3143	-0-	27518	3	175	4	Y	4686	4671	0	141
*06	33030 X	25883	-0-	-7147	-0-	22083	3	30	4	Y	3427	3487	0	81
07	34131 X	16734	-0-	-17397	-0-	14308	3	2	4	Y	2204	2237	0	48
*08	33728 X	31735	-0-	-1993	-0-	27285	3	4450	9	Y	4045	4010	0	83
09	32220 X	28323	-0-	-3897	-0-	24394	3	49	4	Y	3527	3522	0	88
*10	32860 X	29773	-0-	-3087	-0-	25682	3	4091	9	Y	3719	3733	0	73
11	30720 X	29866	-0-	-854	-0-	26017	3	3849	9	Y	3499	3462	0	110
*12	31744 X	29057	-0-	-2687	-0-	25144	3	3913	9	Y	3557	3542	0	125
*01	31744 X	28618	-0-	-3126	-0-	24424	3	43	4	Y	3774	3776	0	123
02	27888 X	25021	-0-	-2867	-0-	21545	3	3476	9	Y	3160	3173	0	109

CBR 40-45J-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 293195 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10759 - 21149

*03	40579 X	36073	-0-	-4506	-0-	28887	3	7186	9	Y	6533	6414	0	236
*04	39300 X	34543	-0-	-4757	-0-	27670	3	6873	9	Y	6248	6297	0	184
*05	36301 X	33870	-0-	-2431	-0-	27423	3	175	4	Y	5702	5710	0	172
*06	34920 X	32264	-0-	-2656	-0-	26139	3	36	4	Y	5535	5576	0	131
07	36084 X	32726	-0-	-3358	-0-	26683	3	5	4	Y	5489	5500	0	120
*08	36084 X	33040	-0-	-3044	-0-	27001	3	6039	9	Y	5490	5497	0	113
09	34530 X	31909	-0-	-2621	-0-	25967	3	53	4	Y	5354	5333	0	134
*10	33883 X	33288	-0-	-595	-0-	27674	3	5614	9	Y	5104	5136	0	101
11	32250 X	29708	-0-	-2542	-0-	24578	3	5130	9	Y	4664	4619	0	146
*12	33046 X	30393	-0-	-2653	-0-	24691	3	5702	9	Y	5184	5148	0	182
*01	33294 X	30496	-0-	-2798	-0-	24681	3	44	4	Y	5246	5258	0	170
02	30072 X	25919	-0-	-4153	-0-	20982	3	4937	9	Y	4488	4502	0	155

TIGIWON 2627-C23 E WELL #: 1H RRCID -> 293394 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TIGIWON 2627-C23 W WELL #: 1H RRCID -> 293395 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12825 - 23801

09	37050 X	23636	-0-	-13414	-0-	19090	3	4546	9	N	4133	4306	0	581
*10	39215 X	15181	-0-	-24034	-0-	9373	3	5808	9	N	5280	5075	0	775
11	37950 X	2253	-0-	-35697	-0-	1328	3	925	9	N	841	864	0	751
12	39215 X	985	-0-	-38230	-0-	712	3	273	9	N	248	565	0	434
01	30690 X	-0-	-0-	-30690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3	0	431
02	22064 X	-0-	-0-	-22064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	431

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
UL FOURMILE 2140-17		WELL #:		7H	RRCID -> 293406	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	11605	PERF.12114	- 21550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	T. A.	2122	-0-	2122	3020	1426	3	5	4	Y	628	604	0	8	8	21
						691	9									
*10	T. A.	3008	-0-	3008	6028	2097	3	7	4	Y	822	816	0	12	8	15
						904	9									
11	T. A.	2593	-0-	2593	8621	1720	3	3	4	Y	791	781	0	5	8	20
						870	9									
*12	11109 X	2488	-0-	-8621	-0-	1744	3	744	9	Y	676	667	0	16	8	13
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	1757	3	684	9	Y	622	598	0	9	8	28
02	2324 N	74	-0-	-2250	-0-	21	3	53	9	Y	48	68	0	4	8	4

UL FOURMILE 2140-17		WELL #:		9H	RRCID -> 293407	COMPL. DATE	03/17/2019	TOTAL DEPTH	11325	PERF.11622	- 21263	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MAC STATE 20		WELL #:		2H	RRCID -> 293455	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11145	- 15796					
09	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	304	1	8426	3	Y	1899	1646	0	130	8	395
						2089	9									
10	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	330	1	9557	3	Y	1819	1828	0	14	8	372
						2001	9									
11	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	640	1	10493	3	Y	1739	1540	0	47	8	524
						1913	9									
12	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	573	1	9805	3	Y	1933	2157	0	76	8	224
						2126	9									
01	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	675	1	10971	3	Y	2031	1839	0	44	8	372
						10	4	2234	9							
02	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	620	1	9692	3	Y	1952	1898	0	85	8	341
						2	4	2147	9							

BOOTH FALLS 22-27		WELL #:		1H	RRCID -> 293459	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12373	- 16965					
09	11130 X	10615	-0-	-515	-0-	257	1	8138	3	Y	2018	1981	0	2	8	413
						2220	9									
*10	12803 X	11088	-0-	-1715	-0-	312	1	8402	3	Y	2158	2051	0	7	8	513
						2374	9									
11	12420 X	2431	-0-	-9989	-0-	56	1	1796	3	Y	526	527	0	1	8	511
						579	9									
12	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	-0-					511
01	11098 X	4710	-0-	-6388	-0-	3712	3	998	9	Y	907	918	0	1	8	499
02	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	9210	3	2928	9	Y	2662	2425	0	7	8	729

BOOTH FALLS 2722-27		WELL #:		2H	RRCID -> 293460	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	12983	PERF.12333	- 22091					
09	26790 X	-0-	-0-	-26790	-0-					Y	-0-	57	0			455
*10	13206 X	12278	-0-	-928	-0-	10097	3	2181	9	Y	1983	2101	0	10	8	327
11	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					327
12	15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	12886	3	2994	9	Y	2722	2406	0	5	8	638
01	32469 X	32469	-0-	-0-	-0-	26818	3	19	4	Y	5120	5324	0	8	8	426
						5632	9									
02	43919 X	43919	-0-	-0-	-0-	37265	3	6654	9	Y	6049	5995	0	18	8	462

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC NORTH RUDD DRAW 22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC NORTH RUDD DRAW 22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623	WELL #:	1H	RRCID -> 293461	COMPL. DATE 08/31/2018	TOTAL DEPTH 11903	PERF.12306 - 17133				
*04		870 X	114	-0-	-756	-0-	75 1	39 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-	-0-	-0-
07		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	3713 3	1900 9	Y	1727	1414 0	313
08		T. A.	6917	-0-	6917	6917	4656 3	2261 9	Y	2055	2069 0	299
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	6917			Y	-0-	299 0	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	6917			Y	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	2343	-0-	2343	9260	1632 3	711 9	Y	646	559 0	87
12		16443 X	7183	-0-	-9260	-0-	4508 3	2675 9	Y	2432	2168 0	346
01		6107 X	3766	-0-	-2341	-0-	2241 3	1525 9	Y	1386	1312 0	413
02		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	2004 3	6 4	Y	1135	836 0	700
							1249 9					
BOOTH FALLS 2722-27		WELL #:	4H	RRCID -> 293463	COMPL. DATE 12/28/2018	TOTAL DEPTH 12204	PERF.12365 - 22171					
09		31500 X	14280	-0-	-17220	-0-	12265 3	2015 9	Y	1832	1960 0	462
*10		32550 X	12072	-0-	-20478	-0-	9630 3	2442 9	Y	2220	2109 0	571
11		30420 X	15595	-0-	-14825	-0-	12580 3	3015 9	Y	2741	2708 0	601
*12		26133 X	2424	-0-	-23709	-0-	1937 3	487 9	Y	443	589 0	453
01		25668 X	-0-	-0-	-25668	-0-			Y	-0-	-0-	453
02		14560 X	-0-	-0-	-14560	-0-			Y	-0-	-0-	453
CHIHUAHUA 2629-74 W		WELL #:	1H	RRCID -> 293464	COMPL. DATE 11/12/2019	TOTAL DEPTH 12499	PERF.12625 - 22700					
09		T. A.	4280	-0-	4280	6029	2396 3	1884 9	Y	1713	1583 0	184
*10		T. A.	8057	-0-	8057	14086	5431 3	2626 9	Y	2387	2217 0	343
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	14086			Y	-0-	244 0	99
*12		14086 X	-0-	-0-	-14086	-0-			Y	4	20 0	81
01		8060 X	1052	-0-	-7008	-0-	819 3	233 9	Y	212	33 0	259
02		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	5217 3	2569 9	Y	2335	2213 0	372
RAINBOW TRAIL 2710-74 W		WELL #:	1H	RRCID -> 293465	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 12496	PERF.12854 - 22856					
09		19170 X	12065	-0-	-7105	-0-	8314 3	3751 9	N	3410	3243 0	950
*10		19809 X	7898	-0-	-11911	-0-	5279 3	2619 9	N	2381	2235 0	1087
11		15000 X	12226	-0-	-2774	-0-	8436 3	3790 9	N	3445	3639 0	893
12		15500 X	14888	-0-	-612	-0-	10387 3	4501 9	N	4092	3962 0	1023
01		15500 X	8010	-0-	-7490	-0-	5708 3	2302 9	N	2093	2249 0	862
02		13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	8898 3	4245 9	N	3859	4085 0	619
MOSQUITO 1108-74 W		WELL #:	1H	RRCID -> 293466	COMPL. DATE 11/12/2019	TOTAL DEPTH 12382	PERF.12594 - 22646					
09		T. A.	16367	-0-	16367	32747	11564 3	4803 9	Y	4366	4330 0	471
*10		T. A.	10919	-0-	10919	43666	8309 3	2610 9	Y	2373	2499 0	342
11		T. A.	1753	-0-	1753	45419	1333 3	420 9	Y	382	243 0	481
12		45419 X	-0-	-0-	-45419	-0-			Y	1	99 0	383
01		16926 X	3487	-0-	-13439	-0-	2958 3	529 9	Y	481	156 0	703
02		15288 X	14962	-0-	-326	-0-	11458 3	3504 9	Y	3185	3370 0	507

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
NORTH RUDD DRAW 22		WELL #: 402H		RRCID -> 293467		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 17302				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	7350 X	49	-0-	-7301	-0-	18	1	10	3	Y	19	480	0	175
						21	9							
05	12059 X	617	-0-	-11442	-0-	361	3	8	4	Y	225	162	0	238
						248	9							
06	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	9719	3	5493	9	Y	4994	4431	0	801
07	12059 X	7655	-0-	-4404	-0-	4738	3	2917	9	Y	2652	2973	0	480
08	T. A.	19332	-0-	19332	19332	13053	3	6279	9	Y	5708	5357	0	831
09	T. A.	17263	-0-	17263	36595	11811	3	5452	9	Y	4956	5099	0	685
*10	T. A.	17815	-0-	17815	54410	12383	3	5432	9	Y	4938	4601	0	1019
11	T. A.	14083	-0-	14083	68493	9251	3	59	4	Y	4339	4772	0	586
						4773	9							
12	77235 X	8742	-0-	-68493	-0-	5911	3	111	4	Y	2473	2707	0	352
						2720	9							
*01	13454 X	3	-0-	-13451	-0-	3	3			Y	-0-	352	0	-0-
02	11984 X	6	-0-	-11978	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

RAINBOW TRAIL 2710-74 E		WELL #: 1H		RRCID -> 293468		COMPL. DATE 11/05/2019				TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786				
09	14970 X	5190	-0-	-9780	-0-	3495	3	145	4	N	1409	1235	0	671
						1550	9							
*10	15500 X	4180	-0-	-11320	-0-	2813	3	51	4	N	1196	1201	0	664
						1316	9							
11	15000 X	9604	-0-	-5396	-0-	6085	3	3519	9	N	3199	2967	0	892
*12	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	11909	3	39	4	N	4362	4445	0	794
						4798	9							
01	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	12167	3	59	4	N	4512	4208	0	1092
						4963	9							
02	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	10462	3	3706	9	N	3369	3394	0	1057

SMOKIN JOE 4441-28 L		WELL #: 12H		RRCID -> 293469		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057				
09	23460 X	16890	-0-	-6570	-0-	13381	3	3509	9	Y	3190	3135	0	158
*10	24242 X	18519	-0-	-5723	-0-	14623	3	3896	9	Y	3542	3523	0	94
11	23040 X	17359	-0-	-5681	-0-	13004	3	4355	9	Y	3959	3816	0	196
*12	23808 X	20714	-0-	-3094	-0-	15030	3	5684	9	Y	5167	4982	0	276
01	20305 X	18027	-0-	-2278	-0-	14445	3	3582	9	Y	3256	3302	0	174
02	16716 X	13621	-0-	-3095	-0-	11987	3	1634	9	Y	1485	1463	0	120

SMOKIN JOE 4441-28 V		WELL #: 22H		RRCID -> 293475		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021				
09	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	7416	3	3586	9	Y	3260	3083	0	160
*10	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	10859	3	5873	9	Y	5339	5217	0	142
11	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	5663	3	3146	9	Y	2860	2802	0	140
*12	11377 X	11231	-0-	-146	-0-	6972	3	4259	9	Y	3872	3657	0	202
01	15686 X	12607	-0-	-3079	-0-	7676	3	4931	9	Y	4483	4361	0	240
02	11760 X	11354	-0-	-406	-0-	6785	3	4569	9	Y	4154	3940	0	344

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 3H		RRCID -> 293498		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416				
09	15600 X	10371	-0-	-5229	-0-	8635	3	30	4	Y	1551	1497	0	50
						1706	9							
*10	16213 X	11073	-0-	-5140	-0-	8878	3	28	4	Y	1970	1917	0	34
						2167	9							
11	15690 X	10942	-0-	-4748	-0-	9044	3	16	4	Y	1711	1673	0	43
						1882	9							
*12	16213 X	10365	-0-	-5848	-0-	8652	3	2	4	Y	1555	1492	0	29
						1711	9							
01	11067 X	774	-0-	-10293	-0-	611	3	163	9	Y	148	138	0	5
02	10220 X	-0-	-0-	-10220	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
UL FREMONT 38-17		WELL #:		1H	RRCID ->	293499	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	11434	PERF.	11753	- 16190	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	10500 X	9012	-0-	-1488	-0-	7710	3	1302	9	N	1184	1118	1	11 8	464
*10	10850 X	8824	-0-	-2026	-0-	7529	3	1295	9	N	1177	1070	1	18 8	553
11	8970 X	6060	-0-	-2910	-0-	5134	3	926	9	N	842	931	1	8 8	456
*12	9300 X	5755	-0-	-3545	-0-	4745	3	1010	9	N	918	945	1	19 8	410
01	9300 X	2358	-0-	-6942	-0-	1969	3	389	9	N	354	376	1	2 8	386
02	8400 X	3961	-0-	-4439	-0-	3112	3	849	9	N	772	762	1	4 8	392

MISSOURI GULCH 848586-F		WELL #:		1H	RRCID ->	293500	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	11188	PERF.	11333	- 22230	
09	28650 X	22033	-0-	-6617	-0-	16919	3	5114	9	N	4649	4697	0	4 8	694
*10	29605 X	25099	-0-	-4506	-0-	19571	3	5528	9	N	5025	5149	0	11 8	559
11	22170 X	18663	-0-	-3507	-0-	14443	3	4220	9	N	3836	3740	0	4 8	651
*12	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	22717	3	5633	9	N	5121	5309	0	11 8	452
01	34983 X	34983	-0-	-0-	-0-	28562	3	6421	9	N	5837	5726	0	6 8	557
02	27320 X	27320	-0-	-0-	-0-	22503	3	4817	9	N	4379	4416	0	6 8	514

UL WILLOW 383633-16		WELL #:		2H	RRCID ->	293501	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.	11853	- 22071	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CHECKERS 14		WELL #:		431H	RRCID ->	293510	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	12456	PERF.	12458	- 17373	
*04	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	807	1	5969	3	Y	793	828	0	48	
						22	4	872	9						
*05	6882 X	5804	-0-	-1078	-0-	1059	1	4123	3	Y	536	512	0	72	
						32	4	590	9						
*06	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	1125	1	5302	3	Y	1067	1066	0	12 8	61
						64	4	1174	9						
07	7936 X	6636	-0-	-1300	-0-	1164	1	4442	3	Y	926	873	0	114	
						11	4	1019	9						
08	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	1390	1	6199	3	Y	1311	1305	0	18 8	102
						11	4	1442	9						
09	7680 X	7360	-0-	-320	-0-	844	1	5134	3	Y	1228	1237	0	27 8	66
						31	4	1351	9						
10	7936 X	6623	-0-	-1313	-0-	5292	3	30	4	Y	1183	1159	0	90	
						1301	9								
11	8760 X	3346	-0-	-5414	-0-	1991	3	18	4	Y	1215	1206	0	99	
						1337	9								
12	9052 X	4642	-0-	-4410	-0-	3414	3	5	4	Y	1112	1089	0	10 8	112
						1223	9								
01	9052 X	2545	-0-	-6507	-0-	1821	3	50	4	Y	613	522	0	56 8	147
						674	9								
02	6860 X	5511	-0-	-1349	-0-	4529	3	982	9	Y	893	889	0	29 8	122

UL WILLOW 383633-16		WELL #:		6H	RRCID ->	293516	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.	11494	- 22115	
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 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-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 9-4S-56-1		WELL #: 444H		RRCID -> 293956		COMPL. DATE 09/28/2023				TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03	270721	X	270721	-0-	-0-	-0-	254468	3	16253	9	Y	14775	14750	0	94
*04	223085	X	223085	-0-	-0-	-0-	211388	3	11697	9	Y	10634	10572	0	139
*05	201009	X	201009	-0-	-0-	-0-	190847	3	10162	9	Y	9238	9262	0	97
*06	145080	X	121840	-0-	-23240	-0-	114277	3	7563	9	Y	6875	6831	0	141
07	149916	X	73178	-0-	-76738	-0-	69197	3	3981	9	Y	3619	3682	0	78
*08	270723	X	135313	-0-	-135410	-0-	128506	3	6807	9	Y	6188	6129	0	137
*09	223080	X	143371	-0-	-79709	-0-	136275	3	7096	9	Y	6451	6368	0	219
*10	201004	X	137328	-0-	-63676	-0-	130553	3	7	4	Y	6153	6229	0	141
11	130950	X	115613	-0-	-15337	-0-	110314	3	5299	9	Y	4817	4864	0	94
*12	148149	X	144089	-0-	-4060	-0-	137207	3	6882	9	Y	6256	6273	0	76
*01	148149	X	132736	-0-	-15413	-0-	126700	3	6036	9	Y	5487	5500	0	63
02	133812	X	112144	-0-	-21668	-0-	107153	3	5	4	Y	4533	4534	0	58
							4986	9							

CIRCE STATE 28		WELL #: 433H		RRCID -> 293959		COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681					
09	21780	X	16015	-0-	-5765	-0-	466	1	12883	3	Y	2340	2228	0	319
							92	4	2574	9					
10	22506	X	17035	-0-	-5471	-0-	480	1	13904	3	Y	2409	2504	0	224
							1	4	2650	9					
11	21780	X	16267	-0-	-5513	-0-	781	1	12818	3	Y	2301	2295	0	230
							137	4	2531	9					
12	20801	X	15602	-0-	-5199	-0-	729	1	12474	3	Y	2162	2168	0	224
							21	4	2378	9					
01	20708	X	13861	-0-	-6847	-0-	667	1	10834	3	Y	1973	1999	0	198
							190	4	2170	9					
02	15400	X	10636	-0-	-4764	-0-	535	1	8386	3	Y	1553	1537	0	214
							7	4	1708	9					

CBR 8-5P-56-1		WELL #: 441H		RRCID -> 293960		COMPL. DATE 05/08/2023				TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803					
09	193980	X	89215	-0-	-104765	-0-	81400	3	3	4	Y	7102	7112	0	67
							7812	9							
10	183272	X	164320	-0-	-18952	-0-	152649	3	11671	9	Y	10610	10528	0	145
11	156412	X	156412	-0-	-0-	-0-	145331	3	11081	9	Y	10074	10126	0	93
12	141737	X	141737	-0-	-0-	-0-	131312	3	10425	9	Y	9477	9484	0	85
01	164331	X	148308	-0-	-16023	-0-	137694	3	10614	9	Y	9649	9656	0	78
02	148428	X	122454	-0-	-25974	-0-	113791	3	8663	9	Y	7875	7880	0	67

PETERSBURG STATE 17-28D-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 293961		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816					
09	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	748	1	20648	3	Y	3672	3603	0	191
							318	4	4039	9					
10	30874	X	30874	-0-	-0-	-0-	869	1	25110	3	Y	4370	4452	0	109
							88	4	4807	9					
11	23738	X	23738	-0-	-0-	-0-	1124	1	18406	3	Y	3371	3409	0	71
							500	4	3708	9					
12	23994	X	22742	-0-	-1252	-0-	1050	1	17968	3	Y	3294	3272	0	93
							101	4	3623	9					
01	24773	X	24773	-0-	-0-	-0-	1162	1	18911	3	Y	3665	3714	0	44
							668	4	4032	9					
02	27888	X	21011	-0-	-6877	-0-	1043	1	16327	3	Y	3180	3129	0	95
							143	4	3498	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
CIRCE STATE 28			WELL #: 413H		RRCID -> 293962	COMPL. DATE 01/24/2023	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10940	- 15587						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14370 X	13838	-0-	-532	-0-	383 76	1 4	10590 2789	3 9	Y	2535	2379	0		346
10	14849 X	14304	-0-	-545	-0-	389 1	1 4	11265 2649	3 9	Y	2408	2530	0		224
11	14040 X	13020	-0-	-1020	-0-	596 1	1 4	9758 2561	3 9	Y	2328	2319	0		233
12	14508 X	13795	-0-	-713	-0-	105 4	1 4	10584 2575	3 9	Y	2341	2332	0		242
01	14291 X	12616	-0-	-1675	-0-	618 18	1 4	9274 2575	3 9	Y	2373	2377	0		238
02	12908 X	7748	-0-	-5160	-0-	570 162	1 4	9274 2610	3 9	Y	1373	1422	0		189
						375 5	1 4	5858 1510	3 9	Y					

CBR 9-4V-56-1			WELL #: 454H		RRCID -> 293963	COMPL. DATE 09/25/2023	TOTAL DEPTH 11619	PERF.12007	- 22225						
*03	127131 X	119628	-0-	-7503	-0-	114838 4699	3 9	91 4	Y	4272	4333	0			27
*04	132450 X	77978	-0-	-54472	-0-	74416 3	3	3562 9	Y	3238	3219	0	4 8		42
*05	136865 X	72918	-0-	-63947	-0-	70450 2456	3 9	12 4	Y	2233	2247	0	5 8		23
*06	132450 X	69338	-0-	-63112	-0-	66670 2663	3 9	5 4	Y	2421	2394	0			50
07	119629 X	68939	-0-	-50690	-0-	66439 3	3	2500 9	Y	2273	2274	0			49
*08	119629 X	74839	-0-	-44790	-0-	72652 3	3	2187 9	Y	1988	1993	0			44
*09	84163 X	84163	-0-	-0-	-0-	81062 2939	3 9	162 4	Y	2672	2625	0			91
*10	76128 X	76128	-0-	-0-	-0-	73711 3	3	2417 9	Y	2197	2236	0	1 8		51
11	72420 X	61732	-0-	-10688	-0-	59649 2078	3 9	5 4	Y	1889	1903	0			37
*12	86955 X	72966	-0-	-13989	-0-	70469 3	3	2497 9	Y	2270	2279	0			28
*01	86955 X	67662	-0-	-19293	-0-	65240 3	3	2422 9	Y	2202	2205	0			25
02	78540 X	57092	-0-	-21448	-0-	55431 3	3	1661 9	Y	1510	1515	0	1 8		19

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4			WELL #: 402H		RRCID -> 293966	COMPL. DATE 01/18/2023	TOTAL DEPTH 10463	PERF.10741	- 20547						
09	32250 X	27583	-0-	-4667	-0-	786 334	1 4	21714 4749	3 9	Y	4317	4205	0		224
10	33077 X	27224	-0-	-5853	-0-	756 76	1 4	21859 4533	3 9	Y	4121	4242	0		103
11	32010 X	26725	-0-	-5285	-0-	1255 558	1 4	20575 4337	3 9	Y	3943	3963	0		83
12	31868 X	20460	-0-	-11408	-0-	943 90	1 4	16124 3303	3 9	Y	3003	3001	0		85
01	30969 X	23018	-0-	-7951	-0-	1082 621	1 4	17566 3749	3 9	Y	3408	3452	0		41
02	25732 X	20162	-0-	-5570	-0-	1001 138	1 4	15638 3385	3 9	Y	3077	3026	0		92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	228845 X	228845	-0-	-0-	-0-	217696	3	11149	9	Y	10135	10119	0			92
*04	179139 X	179139	-0-	-0-	-0-	170854	3	8285	9	Y	7532	7544	0	13	8	67
*05	170705 X	170705	-0-	-0-	-0-	161707	3	5	4	Y	8175	8125	0	14	8	103
*06	153540 X	136891	-0-	-16649	-0-	129673	3	7218	9	Y	6562	6594	0			71
*07	158658 X	52221	-0-	-106437	-0-	49388	3	65	4	Y	2516	2519	0			68
*08	212753 X	138185	-0-	-74568	-0-	132069	3	6116	9	Y	5560	5568	0			60
*09	179130 X	148445	-0-	-30685	-0-	142484	3	5961	9	Y	5419	5370	0	1	8	108
*10	170717 X	124432	-0-	-46285	-0-	119083	3	5349	9	Y	4863	4898	0	3	8	70
11	142140 X	141783	-0-	-357	-0-	136159	3	5624	9	Y	5113	5094	0			89
*12	153388 X	144979	-0-	-8409	-0-	139097	3	5882	9	Y	5347	5365	0	1	8	70
*01	153388 X	140929	-0-	-12459	-0-	135256	3	5673	9	Y	5157	5116	0			111
02	138544 X	120647	-0-	-17897	-0-	115710	3	4937	9	Y	4488	4540	0	4	8	55

CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909

*03	112840 X	88534	-0-	-24306	-0-	85499	3	3035	9	Y	2759	2766	0			25
*04	78090 X	68621	-0-	-9469	-0-	66258	3	2363	9	Y	2148	2151	0	3	8	19
*05	86986 X	71979	-0-	-15007	-0-	69390	3	2589	9	Y	2354	2339	0	4	8	30
*06	85740 X	59859	-0-	-25881	-0-	57983	3	1876	9	Y	1705	1716	0			19
*07	88536 X	33073	-0-	-55463	-0-	31923	3	10	4	Y	1036	1027	0			28
*08	88536 X	70171	-0-	-18365	-0-	68151	3	2020	9	Y	1836	1844	0			20
*09	69660 X	59507	-0-	-10153	-0-	57765	3	1742	9	Y	1584	1572	0			32
*10	71982 X	70896	-0-	-1086	-0-	68857	3	2039	9	Y	1854	1858	0	1	8	27
11	72240 X	62322	-0-	-9918	-0-	60431	3	1891	9	Y	1719	1716	0			30
*12	70184 X	60923	-0-	-9261	-0-	58756	3	2167	9	Y	1970	1974	0			26
*01	70897 X	58677	-0-	-12220	-0-	56694	3	52	4	Y	1755	1743	0			38
02	64036 X	50324	-0-	-13712	-0-	48755	3	1569	9	Y	1426	1446	0	1	8	17

CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015

09	47970 X	46633	-0-	-1337	-0-	1359	1	37550	3	Y	6497	6350	0			337
10	49569 X	45186	-0-	-4383	-0-	1277	1	36975	3	Y	6186	6369	0			154
11	47970 X	41592	-0-	-6378	-0-	1979	1	32453	3	Y	5708	5742	0			120
12	49569 X	33125	-0-	-16444	-0-	1529	1	26158	3	Y	4810	4794	0			136
01	49569 X	32045	-0-	-17524	-0-	1490	1	24220	3	Y	4981	5057	0			60
02	43512 X	28578	-0-	-14934	-0-	1409	1	22045	3	Y	4483	4409	0			134

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4T-56-1		WELL #: 443H		RRCID -> 294003		COMPL. DATE 09/26/2024				TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043						
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
*03	185983	X	185983	-0-	-0-	-0-	175464	3	7	4	Y	9556	9572	0		87
							10512	9								
*04	132703	X	132703	-0-	-0-	-0-	125531	3	7172	9	Y	6520	6539	0	10 8	58
*05	160703	X	160703	-0-	-0-	-0-	152564	3	340	4	Y	7090	7044	0	14 8	90
							7799	9								
*06	145470	X	125475	-0-	-19995	-0-	119033	3	6442	9	Y	5856	5882	0		64
*07	150319	X	47966	-0-	-102353	-0-	45436	3	11	4	Y	2290	2292	0		62
							2519	9								
*08	185969	X	125309	-0-	-60660	-0-	119499	3	5810	9	Y	5282	5287	0		57
*09	155520	X	25669	-0-	-129851	-0-	24605	3	1064	9	Y	967	1005	0		19
*10	160704	X	92449	-0-	-68255	-0-	88123	3	4326	9	Y	3933	3894	0	2 8	56
	11	128880	X	121214	-0-	-7666	115906	3	5308	9	Y	4825	4797	0		84
*12	125302	X	118860	-0-	-6442	-0-	113510	3	5350	9	Y	4864	4884	0	1 8	63
*01	125302	X	112985	-0-	-12317	-0-	107960	3	5025	9	Y	4568	4533	0		98
02	113120	X	96551	-0-	-16569	-0-	92281	3	4270	9	Y	3882	3930	0	3 8	47

CBR 9-4W-56-1		WELL #: 453H		RRCID -> 294004		COMPL. DATE 03/06/2023				TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366						
*03	130045	X	98305	-0-	-31740	-0-	95289	3	3016	9	Y	2742	2749	0		25
*04	105720	X	73797	-0-	-31923	-0-	71422	3	2375	9	Y	2159	2161	0	4 8	19
*05	109244	X	45735	-0-	-63509	-0-	43747	3	1988	9	Y	1807	1799	0	4 8	23
*06	105720	X	73310	-0-	-32410	-0-	71213	3	2097	9	Y	1906	1908	0		21
*07	98301	X	42724	-0-	-55577	-0-	40990	3	136	4	Y	1453	1435	0		39
							1598	9								
*08	98301	X	29779	-0-	-68522	-0-	28873	3	906	9	Y	824	854	0		9
*09	73800	X	40341	-0-	-33459	-0-	39253	3	1088	9	Y	989	978	0		20
*10	75702	X	58583	-0-	-17119	-0-	56594	3	1989	9	Y	1808	1801	0	1 8	26
	11	73260	X	65245	-0-	-8015	63096	3	2149	9	Y	1954	1946	0		34
*12	63101	X	63101	-0-	-0-	-0-	61176	3	1925	9	Y	1750	1761	0		23
*01	60375	X	60375	-0-	-0-	-0-	58685	3	1690	9	Y	1536	1526	0		33
02	60900	X	51971	-0-	-8929	-0-	50441	3	1530	9	Y	1391	1405	0	2 8	17

CBR 33-28M-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 294015		COMPL. DATE 06/02/2023				TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152						
*03	161417	X	135955	-0-	-25462	-0-	127816	3	8139	9	Y	7399	7352	0		91
*04	157258	X	157258	-0-	-0-	-0-	148743	3	8515	9	Y	7741	7617	0	10 8	205
*05	125023	X	68865	-0-	-56158	-0-	65332	3	3533	9	Y	3212	3382	0	6 8	29
*06	131580	X	48235	-0-	-83345	-0-	45979	3	2256	9	Y	2051	2053	0		27
	07	162502	X	110527	-0-	-51975	106786	3	3741	9	Y	3401	3377	0		51
*08	162502	X	145786	-0-	-16716	-0-	136625	3	9161	9	Y	8328	8311	0		68
*09	157260	X	117279	-0-	-39981	-0-	108519	3	5	4	Y	7959	7927	0	1 8	99
							8755	9								
*10	122624	X	122624	-0-	-0-	-0-	114725	3	7899	9	Y	7181	7173	0	3 8	104
	11	141090	X	101848	-0-	-39242	95578	3	6270	9	Y	5700	5704	0		100
*12	145793	X	47277	-0-	-98516	-0-	45033	3	2244	9	Y	2040	2064	0	1 8	75
*01	145793	X	93511	-0-	-52282	-0-	89014	3	4497	9	Y	4088	4078	0		85
02	110873	X	110873	-0-	-0-	-0-	106953	3	3920	9	Y	3564	3584	0	5 8	60

TITAN STATE 16-5A-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 295331		COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11196 - 21606						
09	52470	X	41476	-0-	-10994	-0-	1560	1	31878	3	Y	7307	7075	0		418
							8038	9								
10	54219	X	51304	-0-	-2915	-0-	1408	1	40724	3	Y	8338	8542	0		214
							9172	9								
11	50190	X	47161	-0-	-3029	-0-	2233	1	36625	3	Y	7548	7587	0		175
							8303	9								
12	51708	X	49329	-0-	-2379	-0-	2276	1	38968	3	Y	7350	7326	0		199
							8085	9								
01	51305	X	20134	-0-	-31171	-0-	967	1	15725	3	Y	3116	3210	0		105
							14	4	3428	9						
02	45640	X	35539	-0-	-10101	-0-	1754	1	27412	3	Y	5788	5718	0		175
							6	4	6367	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
TITAN STATE 16-5B-54-4		WELL #: 402H		RRCID ->	295332	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10917	-	21327
M	O	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			
09	49020 X	-0-	-49020	-0-						-0-	167	0	-0-
10	50654 X	27743	-22911	-0-	737	1	21354	3	Y	5138	5006	0	132
					5652	9							
11	46800 X	40650	-6150	-0-	1857	1	30418	3	Y	7614	7570	0	176
					8375	9							
12	45322 X	42879	-2443	-0-	1928	1	32976	3	Y	7250	7230	0	196
					7975	9							
01	42347 X	42347	-0-	-0-	1976	1	32126	3	Y	7469	7413	0	252
					29	4	8216	9					
02	35308 X	35230	-78	-0-	1711	1	26775	3	Y	6125	6192	0	185
					6	4	6738	9					

CBR 20-17L-56-1		WELL #: 411H		RRCID ->	295333	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CBR 20-17M-56-1		WELL #: 421H		RRCID ->	295334	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	10799	-	21177
*03	140306 X	77527	-62779	-0-	63992	3	10	4	Y	12295	12285	0	66
					13525	9							
*04	120750 X	46229	-74521	-0-	38069	3	1	4	Y	7417	7412	0	67
					8159	9							
*05	101277 X	42364	-58913	-0-	34715	3	7649	9	Y	6954	6959	0	57
*06	75030 X	41714	-33316	-0-	35313	3	6	4	Y	5814	5825	0	46
					6395	9							
07	77531 X	60718	-16813	-0-	50490	3	19	4	Y	9281	9245	0	82
					10209	9							
*08	71548 X	57960	-13588	-0-	48780	3	9180	9	Y	8345	8329	0	98
09	51997 X	51997	-0-	-0-	43716	3	8281	9	Y	7528	7519	0	106
*10	60729 X	54684	-6045	-0-	46237	3	8447	9	Y	7679	7678	0	106
11	58770 X	44322	-14448	-0-	37533	3	6789	9	Y	6172	6208	0	70
*12	60729 X	36278	-24451	-0-	29930	3	6348	9	Y	5771	5775	0	66
*01	57970 X	29922	-28048	-0-	24186	3	98	4	Y	5125	5081	0	110
					5638	9							
02	42868 X	32912	-9956	-0-	27448	3	5464	9	Y	4967	4945	0	131

TITAN STATE 16-5F-54-4		WELL #: 413H		RRCID ->	295347	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	11036	-	21389
09	34950 X	28682	-6268	-0-	768	1	21186	3	Y	5820	5693	0	302
					326	4	6402	9					
10	35030 X	30263	-4767	-0-	793	1	22924	3	Y	5878	6033	0	147
					80	4	6466	9					
11	33900 X	28139	-5761	-0-	1244	1	20389	3	Y	5412	5445	0	114
					553	4	5953	9					
12	35030 X	29959	-5071	-0-	1314	1	22494	3	Y	5477	5436	0	155
					126	4	6025	9					
01	34565 X	18529	-16036	-0-	818	1	13318	3	Y	3565	3677	0	43
					471	4	3922	9					
02	27328 X	24076	-3252	-0-	1128	1	17647	3	Y	4678	4582	0	139
					155	4	5146	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 20-17N-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 295348		COMPL. DATE 08/16/2023				TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148				
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
*03	167307 X	87420	-0-	-79887	-0-	71937	3	10	4	Y	14066	14056	0	76
						15473	9							
*04	136500 X	74067	-0-	-62433	-0-	60220	3	1	4	Y	12587	12539	0	113
						13846	9						11	8
*05	120993 X	28852	-0-	-92141	-0-	23961	3	4891	9	Y	4446	4518	0	37
*06	88080 X	53009	-0-	-35071	-0-	42819	3	7	4	Y	9257	9221	0	73
						10183	9							
07	101401 X	54910	-0-	-46491	-0-	44438	3	16	4	Y	9505	9494	0	84
						10456	9							
*08	101401 X	52790	-0-	-48611	-0-	43412	3	9378	9	Y	8525	8509	0	100
*09	74070 X	51102	-0-	-22968	-0-	42207	3	8895	9	Y	8086	8071	0	114
*10	54901 X	50973	-0-	-3928	-0-	42202	3	8771	9	Y	7974	7975	0	110
11	53130 X	43432	-0-	-9698	-0-	35717	3	7715	9	Y	7014	7044	0	80
12	54901 X	41885	-0-	-13016	-0-	34146	3	7739	9	Y	7035	7033	0	81
*01	52793 X	32665	-0-	-20128	-0-	26802	3	109	4	Y	5231	5200	0	112
						5754	9							
02	42560 X	33130	-0-	-9430	-0-	26955	3	6175	9	Y	5614	5575	0	148

TITAN STATE 16-5C-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 295351		COMPL. DATE 07/26/2023				TOTAL DEPTH 10821 PERF.11147 - 21435				
09	42300 X	36823	-0-	-5477	-0-	1337	1	27315	3	Y	7428	7174	0	425
						8171	9							
10	43710 X	38194	-0-	-5516	-0-	1014	1	29340	3	Y	7127	7369	0	183
						7840	9							
11	42300 X	33228	-0-	-9072	-0-	1526	1	25024	3	Y	6071	6113	0	141
						6678	9							
12	40889 X	34516	-0-	-6373	-0-	1549	1	26504	3	Y	5875	5857	0	159
						6463	9							
01	38192 X	29632	-0-	-8560	-0-	1374	1	22361	3	Y	5343	5322	0	180
						20	4	5877	9					
02	31780 X	25639	-0-	-6141	-0-	1285	1	20101	3	Y	3862	3925	0	117
						5	4	4248	9					

TITAN STATE 16-5D-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 295352		COMPL. DATE 07/17/2023				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11216 - 21565				
09	68760 X	52903	-0-	-15857	-0-	1450	1	40068	3	Y	9790	9574	0	508
						616	4	10769	9					
10	68603 X	58390	-0-	-10213	-0-	1574	1	45539	3	Y	10106	10362	0	252
						160	4	11117	9					
11	66240 X	51884	-0-	-14356	-0-	2344	1	38430	3	Y	9151	9211	0	192
						1044	4	10066	9					
12	64046 X	52951	-0-	-11095	-0-	2368	1	40536	3	Y	8927	8866	0	253
						227	4	9820	9					
01	63054 X	47011	-0-	-16043	-0-	2133	1	34675	3	Y	8162	8317	0	98
						1225	4	8978	9					
02	47096 X	36854	-0-	-10242	-0-	1760	1	27526	3	Y	6661	6560	0	199
						241	4	7327	9					

TITAN STATE 16-5E-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 295353		COMPL. DATE 07/18/2023				TOTAL DEPTH 10715 PERF.10942 - 21295				
09	46770 X	31023	-0-	-15747	-0-	860	1	23749	3	Y	5499	5418	0	285
						365	4	6049	9					
10	48329 X	40553	-0-	-7776	-0-	1073	1	31049	3	Y	7565	7661	0	189
						109	4	8322	9					
11	46770 X	39461	-0-	-7309	-0-	1762	1	28892	3	Y	7294	7330	0	153
						784	4	8023	9					
12	44764 X	40664	-0-	-4100	-0-	1801	1	30794	3	Y	7179	7129	0	203
						172	4	7897	9					
01	42749 X	36604	-0-	-6145	-0-	1634	1	26585	3	Y	6769	6891	0	81
						939	4	7446	9					
02	35140 X	32590	-0-	-2550	-0-	1538	1	24072	3	Y	6153	6051	0	183
						212	4	6768	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 17-200-56-1		WELL #: 422H		RRCID ->	295356	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11382 - 21711		
M	O	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		
09	54750 X	38630	-0-	-16120	-0-	32583 3	6047 9	Y	5497	5492 0	1 8	27
10	56575 X	33845	-0-	-22730	-0-	28613 3	5232 9	Y	4756	4749 0	1 8	33
11	54750 X	44416	-0-	-10334	-0-	37345 3	7071 9	Y	6428	6417 0		44
12	51429 X	41374	-0-	-10055	-0-	35269 3	6105 9	Y	5550	5562 0	1 8	31
01	50840 X	45776	-0-	-5064	-0-	40965 3	4811 9	Y	4374	4384 0		21
02	44117 X	44117	-0-	-0-	-0-	39854 3	4263 9	Y	3875	3870 0	2 8	24

CBR 17-20P-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	295357	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11013 - 21342		
09	70410 X	16412	-0-	-53998	-0-	13320 3	3092 9	Y	2811	2822 0		14
10	72757 X	43176	-0-	-29581	-0-	35508 3	7668 9	Y	6971	6934 0	2 8	49
11	66300 X	38550	-0-	-27750	-0-	31888 3	6662 9	Y	6056	6064 0		41
12	58404 X	41690	-0-	-16714	-0-	34441 3	7249 9	Y	6590	6594 0	1 8	36
01	47833 X	38082	-0-	-9751	-0-	31298 3	6784 9	Y	6167	6173 0		30
02	39004 X	33381	-0-	-5623	-0-	27508 3	5873 9	Y	5339	5334 0	2 8	33

PISTOL PETE 21-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	295358	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	10591	PERF.11057 - 15778		
*03	73408 X	38682	-0-	-34726	-0-	30921 3	5 4	Y	7051	7046 0		38
						7756 9						
*04	58890 X	38971	-0-	-19919	-0-	31599 3	1 4	Y	6701	6675 0	4 8	60
						7371 9						
*05	50685 X	34150	-0-	-16535	-0-	27500 3	6650 9	Y	6045	6050 0	5 8	50
*06	38100 X	33095	-0-	-5005	-0-	26706 3	5 4	Y	5804	5808 0		46
						6384 9						
07	39370 X	31129	-0-	-8241	-0-	24842 3	9 4	Y	5707	5703 0		50
						6278 9						
*08	37169 X	29300	-0-	-7869	-0-	23559 3	5741 9	Y	5219	5208 0		61
*09	35970 X	26278	-0-	-9692	-0-	21223 3	5055 9	Y	4595	4591 0		65
*10	34193 X	27055	-0-	-7138	-0-	21885 3	5170 9	Y	4700	4699 0	1 8	65
11	33090 X	24564	-0-	-8526	-0-	19824 3	4740 9	Y	4309	4325 0		49
*12	31124 X	24000	-0-	-7124	-0-	19293 3	4707 9	Y	4279	4279 0		49
*01	29295 X	19694	-0-	-9601	-0-	15708 3	64 4	Y	3565	3538 0		76
						3922 9						
02	20496 X	20475	-0-	-21	-0-	16381 3	4094 9	Y	3722	3699 0	1 8	98

CBR 17-20Q-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	295577	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	10777	PERF.11473 - 21510		
09	51780 X	42003	-0-	-9777	-0-	33300 3	8703 9	Y	7912	7904 0		38
10	51615 X	39174	-0-	-12441	-0-	31439 3	7735 9	Y	7032	7020 0	1 8	49
11	49590 X	41842	-0-	-7748	-0-	33430 3	8412 9	Y	7647	7644 0		52
12	48763 X	41682	-0-	-7081	-0-	33209 3	8473 9	Y	7703	7713 0		42
01	48763 X	38644	-0-	-10119	-0-	30622 3	8022 9	Y	7293	7300 0		35
02	39200 X	34153	-0-	-5047	-0-	26909 3	7244 9	Y	6585	6577 0	2 8	41

CBR 17-20R-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	295578	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	10618	PERF.11244 - 21281		
09	92400 X	78420	-0-	-13980	-0-	71074 3	7346 9	Y	6678	6671 0	1 8	32
10	95480 X	46502	-0-	-48978	-0-	39267 3	7235 9	Y	6577	6563 0		46
11	89580 X	40220	-0-	-49360	-0-	32907 3	7313 9	Y	6648	6649 0		45
12	84909 X	41568	-0-	-43341	-0-	33937 3	7631 9	Y	6937	6944 0		38
01	81034 X	39284	-0-	-41750	-0-	31926 3	7358 9	Y	6689	6695 0		32
02	73192 X	32622	-0-	-40570	-0-	26265 3	6357 9	Y	5779	5773 0	2 8	36

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 17-20S-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 295659		COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL DEPTH 10789 PERF.11522 - 21559						
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
09	58320	X	35365	-0-	-22955	-0-	32252	3	3113	9	Y	2830	2843	0	1 8	14
10	58714	X	40592	-0-	-18122	-0-	32702	3	7890	9	Y	7173	7136	0	1 8	50
11	55350	X	45203	-0-	-10147	-0-	36501	3	8702	9	Y	7911	7907	0		54
12	52545	X	47671	-0-	-4874	-0-	38572	3	9099	9	Y	8272	8279	0	1 8	46
01	51708	X	41217	-0-	-10491	-0-	33014	3	8203	9	Y	7457	7467	0		36
02	42196	X	37060	-0-	-5136	-0-	29822	3	7238	9	Y	6580	6573	0	2 8	41

CBR 15-10-3K-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 296501		COMPL. DATE 05/09/2024				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11197 - 26254						
*03	988013	X	247291	-0-	-740722	-0-	208697	3	271	4	Y	34839	34753	0		204
							38323	9								
*04	305640	X	206012	-0-	-99628	-0-	174897	3	31115	9	Y	28286	28270	0	17 8	203
*05	315828	X	129500	-0-	-186328	-0-	113344	3	16156	9	Y	14687	14723	0	13 8	154
*06	305640	X	139476	-0-	-166164	-0-	119969	3	2	4	Y	17732	17723	0		163
							19505	9								
07	315828	X	119992	-0-	-195836	-0-	105100	3	14892	9	Y	13538	13575	0		126
*08	247287	X	123892	-0-	-123395	-0-	107705	3	3	4	Y	14713	14711	0		128
							16184	9								
*09	206010	X	102044	-0-	-103966	-0-	87798	3	38	4	Y	12916	12711	0		333
							14208	9								
*10	144646	X	111751	-0-	-32895	-0-	97586	3	268	4	Y	12634	12925	0	2 8	40
							13897	9								
11	139980	X	112077	-0-	-27903	-0-	97489	3	2	4	Y	13260	13274	0		26
							14586	9								
*12	123907	X	109241	-0-	-14666	-0-	93317	3	1	4	Y	14475	14451	0	1 8	49
							15923	9								
*01	123907	X	85850	-0-	-38057	-0-	73269	3	12581	9	Y	11437	11441	0		45
02	104608	X	70153	-0-	-34455	-0-	59879	3	10274	9	Y	9340	9320	0	3 8	62

CBR 15-10-3M-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 296503		COMPL. DATE 06/07/2024				TOTAL DEPTH 11085 PERF.11499 - 27155						
*03	1265395	X	348085	-0-	-917310	-0-	291835	3	378	4	Y	50793	50673	0		297
							55872	9								
*04	380100	X	277463	-0-	-102637	-0-	234711	3	42752	9	Y	38865	38861	0	22 8	279
*05	392770	X	235655	-0-	-157115	-0-	194795	3	40860	9	Y	37145	37016	0	19 8	389
*06	380100	X	106340	-0-	-273760	-0-	88032	3	2	4	Y	16642	16878	0		153
							18306	9								
07	392770	X	112957	-0-	-279813	-0-	92296	3	20661	9	Y	18783	18761	0		175
*08	348099	X	112633	-0-	-235466	-0-	92811	3	3	4	Y	18017	18035	0		157
							19819	9								
*09	277470	X	71809	-0-	-205661	-0-	59153	3	25	4	Y	11483	11342	0	2 8	296
							12631	9								
*10	239320	X	90519	-0-	-148801	-0-	68275	3	187	4	Y	20052	20281	0	3 8	64
							22057	9								
11	117900	X	115703	-0-	-2197	-0-	97790	3	2	4	Y	16283	16315	0		32
							17911	9								
*12	112964	X	105849	-0-	-7115	-0-	90095	3	1	4	Y	14321	14303	0	1 8	49
							15753	9								
*01	112623	X	95253	-0-	-17370	-0-	80766	3	14487	9	Y	13170	13167	0		52
02	104412	X	80487	-0-	-23925	-0-	68035	3	12452	9	Y	11320	11293	0	3 8	76

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 15-10-3N-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	296504	COMPL. DATE	05/21/2024	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.	10990	-	26291	
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
*03		1292726 X	314723	-0-	-978003	-0-	261356	3	53367	9	Y	48515	48530	0	111
*04		380100 X	252163	-0-	-127937	-0-	211236	3	40927	9	Y	37206	37151	0	138
*05		392770 X	134096	-0-	-258674	-0-	114135	3	19961	9	Y	18146	18110	0	152
*06		380100 X	140993	-0-	-239107	-0-	118289	3	22704	9	Y	20640	20684	0	108
07		392770 X	126430	-0-	-266340	-0-	108784	3	17646	9	Y	16042	16044	0	106
*08		319672 X	82192	-0-	-237480	-0-	70721	3	1	4	Y	10427	10429	0	104
							11470	9							
09		256890 X	39	-0-	-256851	-0-	39	3			Y	-0-	104	0	-0-
*10		150691 X	101817	-0-	-48874	-0-	86415	3	221	4	Y	13801	13762	0	33
							15181	9							
11		145830 X	101454	-0-	-44376	-0-	83861	3	13	4	Y	15982	15981	0	34
							17580	9							
*12		126418 X	105008	-0-	-21410	-0-	87874	3	17134	9	Y	15576	15564	0	45
*01		101804 X	98887	-0-	-2917	-0-	82869	3	16018	9	Y	14562	14558	0	49
02		94696 X	71344	-0-	-23352	-0-	60175	3	11169	9	Y	10154	10149	0	49

CBR 15-10-3L-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	296508	COMPL. DATE	05/17/2024	TOTAL	DEPTH	10846	PERF.	11228	-	26894	
*03		1093723 X	290555	-0-	-803168	-0-	239312	3	310	4	Y	46303	46187	0	271
							50933	9							
*04		380100 X	234189	-0-	-145911	-0-	194866	3	39323	9	Y	35748	35736	0	256
*05		392770 X	106977	-0-	-285793	-0-	90402	3	16575	9	Y	15068	15151	0	158
*06		380100 X	126177	-0-	-253923	-0-	102901	3	2	4	Y	21158	21122	0	194
							23274	9							
07		392770 X	95711	-0-	-297059	-0-	74557	3	21154	9	Y	19231	19246	0	179
*08		290563 X	78406	-0-	-212157	-0-	63280	3	2	4	Y	13749	13808	0	120
							15124	9							
09		234180 X	-0-	-0-	-234180	-0-					Y	-0-	120	0	-0-
*10		130820 X	64526	-0-	-66294	-0-	52853	3	145	4	Y	10480	10444	0	33
							11528	9							
11		126600 X	103756	-0-	-22844	-0-	84905	3	2	4	Y	17135	17135	0	33
							18849	9							
*12		111887 X	111887	-0-	-0-	-0-	93084	3	1	4	Y	17093	17067	0	58
							18802	9							
*01		101531 X	101531	-0-	-0-	-0-	84514	3	17017	9	Y	15470	15467	0	61
02		87696 X	71595	-0-	-16101	-0-	59532	3	12063	9	Y	10966	10949	0	73

CBR 15-10-3P-56-1		WELL #: 415H		RRCID ->	296514	COMPL. DATE	05/09/2024	TOTAL	DEPTH	10907	PERF.	11405	-	27067	
*03		1191905 X	293717	-0-	-898188	-0-	243855	3	49862	9	Y	45329	45336	0	104
*04		305640 X	241521	-0-	-64119	-0-	202056	3	39465	9	Y	35877	35817	0	133
*05		315828 X	125088	-0-	-190740	-0-	101847	3	23241	9	Y	21128	21061	0	177
*06		305640 X	137258	-0-	-168382	-0-	113618	3	23640	9	Y	21491	21556	0	112
07		315828 X	142459	-0-	-173369	-0-	109649	3	32810	9	Y	29827	29742	0	197
*08		298313 X	83361	-0-	-214952	-0-	63523	3	1	4	Y	18034	18051	0	180
							19837	9							
09		246030 X	451	-0-	-245579	-0-	172	3	1	4	Y	253	416	0	17
							278	9							
*10		148211 X	127985	-0-	-20226	-0-	94889	3	242	4	Y	29867	29807	0	71
							32854	9							
11		143430 X	104657	-0-	-38773	-0-	85187	3	13	4	Y	17688	17721	0	38
							19457	9							
*12		142445 X	102729	-0-	-39716	-0-	85394	3	17335	9	Y	15759	15750	0	46
*01		127968 X	88974	-0-	-38994	-0-	74112	3	14862	9	Y	13511	13512	0	45
02		115612 X	23723	-0-	-91889	-0-	18484	3	5239	9	Y	4763	4785	0	23

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623											
CBR 15-10-30-56-1		WELL #:	423H	RRCID ->	296532	COMPL. DATE	05/07/2024	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.	11451	-	26753
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		1333393 X	314338	-0-	-1019055	-0-	266789 3	47549 9	Y	43226	43245 0			99
*04		380100 X	257125	-0-	-122975	-0-	220615 3	36510 9	Y	33191	33148 0	19 8		123
*05		392770 X	148577	-0-	-244193	-0-	127769 3	20808 9	Y	18916	18862 0	19 8		158
*06		380100 X	137587	-0-	-242513	-0-	117282 3	20305 9	Y	18459	18520 0			97
07		392770 X	133813	-0-	-258957	-0-	117636 3	16177 9	Y	14706	14706 0			97
*08		319362 X	80472	-0-	-238890	-0-	70900 3	1 4	Y	8701	8711 0			87
							9571 9							
*09		262050 X	15930	-0-	-246120	-0-	13787 3	55 4	Y	1898	1861 0			124
							2088 9							
*10		154194 X	73437	-0-	-80757	-0-	61637 3	158 4	Y	10584	10680 0	3 8		25
							11642 9							
11		142380 X	102524	-0-	-39856	-0-	86551 3	13 4	Y	14509	14503 0			31
							15960 9							
*12		133827 X	105097	-0-	-28730	-0-	89964 3	15133 9	Y	13757	13747 0	1 8		40
*01		98830 X	98830	-0-	-0-	-0-	84614 3	14216 9	Y	12924	12921 0			43
02		83188 X	26193	-0-	-56995	-0-	22451 3	3742 9	Y	3402	3427 0	1 8		17

BEVO 15-56-1		WELL #:	412H	RRCID ->	296601	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL	DEPTH	10838	PERF.	11177	-	16218
*03		426758 X	81606	-0-	-345152	-0-	66868 3	14738 9	Y	13398	13368 0			67
*04		100890 X	67652	-0-	-33238	-0-	55350 3	12302 9	Y	11184	11084 0	11 8		156
*05		104253 X	54108	-0-	-50145	-0-	44305 3	9803 9	Y	8912	8982 0	51 5		24
											11 8			
*06		100890 X	60801	-0-	-40089	-0-	50738 3	10063 9	Y	9148	9137 0			35
07		102548 X	37419	-0-	-65129	-0-	30791 3	6628 9	Y	6025	6021 0			39
*08		81592 X	50601	-0-	-30991	-0-	41761 3	8840 9	Y	8036	8040 0			35
09		67650 X	10143	-0-	-57507	-0-	8464 3	1679 9	Y	1526	1527 0			34
*10		62837 X	41593	-0-	-21244	-0-	35528 3	6065 9	Y	5514	5477 0	2 8		69
11		60810 X	34155	-0-	-26655	-0-	28447 3	5708 9	Y	5189	5187 0			71
*12		50592 X	40994	-0-	-9598	-0-	34392 3	6602 9	Y	6002	6021 0			52
*01		50592 X	34171	-0-	-16421	-0-	28521 3	3 4	Y	5134	5133 0			53
							5647 9							
02		37576 X	23886	-0-	-13690	-0-	19892 3	3994 9	Y	3631	3625 0	2 8		57

CBR 12-10-56-1		WELL #:	416H	RRCID ->	297973	COMPL. DATE	06/08/2024	TOTAL	DEPTH	11094	PERF.	11468	-	21669
09		SHUT IN	131383	-0-	131383	883151	107999 3	7 4	Y	21252	21251 0			36
							23377 9							
10		1018007 X	134856	-0-	-883151	-0-	110957 3	1 4	Y	21725	21706 0			55
							23898 9							
11		182760 X	109139	-0-	-73621	-0-	88998 3	1 4	Y	18309	18288 0			76
							20140 9							
12		188852 X	103245	-0-	-85607	-0-	84357 3	18888 9	Y	17171	17142 0			105
01		188852 X	69086	-0-	-119766	-0-	57007 3	12079 9	Y	10981	11013 0			73
02		122612 X	59702	-0-	-62910	-0-	49207 3	10495 9	Y	9541	9508 0			106

CBR 12-1P-56-1		WELL #:	441H	RRCID ->	297974	COMPL. DATE	06/12/2024	TOTAL	DEPTH	11665	PERF.	12315	-	22695
09		SHUT IN	322069	-0-	322069	1061849	293777 3	157 4	Y	25577	25563 0			42
							28135 9							
10		1247134 X	185285	-0-	-1061849	-0-	169330 3	4 4	Y	14501	14521 0			22
							15951 9							
11		225180 X	201344	-0-	-23836	-0-	184480 3	16864 9	Y	15331	15300 0			53
12		232686 X	191605	-0-	-41081	-0-	175409 3	20 4	Y	14705	14697 0			61
							16176 9							
01		232686 X	206610	-0-	-26076	-0-	189609 3	46 4	Y	15414	15411 0			64
							16955 9							
02		210168 X	123938	-0-	-86230	-0-	113756 3	10182 9	Y	9256	9259 0			61

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 12-1S-56-1		WELL #: 452H		RRCID ->	297985	COMPL. DATE	06/20/2024	TOTAL DEPTH	11947	PERF.11856	- 22257				
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		
09		SHUT IN	251871	-0-	251871	1146605	237554	3	16	4	Y	13001	13005	0	22
							14301	9							
10	1421204	X	274599	-0-	-1146605	-0-	259214	3	3	4	Y	13984	13970	0	36
							15382	9							
11	225164	X	225164	-0-	-0-	-0-	212537	3	2	4	Y	11477	11465	0	48
							12625	9							
12	251199	X	251199	-0-	-0-	-0-	237656	3	13543	9	Y	12312	12285	0	75
01	216511	X	216511	-0-	-0-	-0-	205504	3	1	4	Y	10005	10013	0	67
							11006	9							
02	185383	X	185383	-0-	-0-	-0-	176093	3	9290	9	Y	8445	8418	0	94

CBR 12-1J-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	298093	COMPL. DATE	12/11/2024	TOTAL DEPTH	11052	PERF.11347	- 21765				
09		SHUT IN	146793	-0-	146793	785125	123714	3	66	4	Y	20921	20922	0	34
							23013	9							
10	946491	X	161366	-0-	-785125	-0-	135330	3	4	4	Y	23665	23663	0	36
							26032	9							
11	167070	X	137124	-0-	-29946	-0-	119042	3	18082	9	Y	16438	16417	0	57
12	172639	X	85416	-0-	-87223	-0-	70951	3	8	4	Y	13143	13145	0	55
							14457	9							
01	172639	X	126626	-0-	-46013	-0-	106807	3	26	4	Y	17994	17975	0	74
							19793	9							
02	145740	X	79506	-0-	-66234	-0-	67410	3	12096	9	Y	10996	10997	0	73

CBR 12-1K-56-1		WELL #: 421H		RRCID ->	298094	COMPL. DATE	12/13/2024	TOTAL DEPTH	13766	PERF.11782	- 22171				
09		SHUT IN	224498	-0-	224498	1092964	189347	3	101	4	Y	31864	31864	0	52
							35050	9							
10	1312872	X	219908	-0-	-1092964	-0-	187550	3	5	4	Y	29412	29419	0	45
							32353	9							
11	249600	X	178064	-0-	-71536	-0-	153003	3	25061	9	Y	22783	22749	0	79
12	257920	X	158684	-0-	-99236	-0-	136748	3	16	4	Y	19927	19923	0	83
							21920	9							
01	257920	X	146102	-0-	-111818	-0-	126578	3	31	4	Y	17721	17731	0	73
							19493	9							
02	232960	X	103165	-0-	-129795	-0-	89868	3	13297	9	Y	12088	12081	0	80

CBR 12-1Q-56-1		WELL #: 451H		RRCID ->	298095	COMPL. DATE	06/10/2024	TOTAL DEPTH	11953	PERF.12130	- 22445				
09		SHUT IN	200241	-0-	200241	894097	189437	3	102	4	Y	9729	9728	0	16
							10702	9							
10	1030807	X	136710	-0-	-894097	-0-	129834	3	3	4	Y	6248	6255	0	9
							6873	9							
11	205290	X	140397	-0-	-64893	-0-	133047	3	7350	9	Y	6682	6668	0	23
12	212133	X	210400	-0-	-1733	-0-	198473	3	22	4	Y	10823	10801	0	45
							11905	9							
01	254575	X	254575	-0-	-0-	-0-	240000	3	58	4	Y	13197	13187	0	55
							14517	9							
02	191604	X	179744	-0-	-11860	-0-	169541	3	10203	9	Y	9275	9269	0	61

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 443H		RRCID ->	298112	COMPL. DATE	06/04/2024	TOTAL DEPTH	11711	PERF.12209 - 22592
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
09	SHUT IN	304103	-0-	304103	1414609	282323 3	19 4	Y	19783	19783 0		33
10	1721185 X	306576	-0-	-1414609	-0-	21761 9 283898 3	3 4	Y	20614	20594 0		53
11	263635 X	263635	-0-	-0-	-0-	22675 9 248837 3	2 4	Y	13451	13448 0		56
12	263493 X	263493	-0-	-0-	-0-	14796 9 253031 3	10462 9	Y	9511	9509 0		58
01	262519 X	262519	-0-	-0-	-0-	247516 3	15003 9	Y	13639	13606 0		91
02	170072 X	161908	-0-	-8164	-0-	152885 3	9023 9	Y	8203	8203 0		91
XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		945936		WELL #: 5H		RRCID ->	291112	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10449 - 14872
09	16200 X	11777	-0-	-4423	-0-	11346 3	431 9	Y	392	399 0		7
10	16740 X	15073	-0-	-1667	-0-	14470 3 581 9	22 4	Y	528	527 0		8
11	16200 X	14074	-0-	-2126	-0-	13440 3	634 9	Y	576	575 0		9
12	16492 X	14845	-0-	-1647	-0-	14132 3 640 9	73 4	Y	582	581 0		10
01	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	14660 3 646 9	2 4	Y	587	584 0		13
02	13608 X	13221	-0-	-387	-0-	12634 3 581 9	6 4	Y	528	526 0		15
HURLEY 56-18		WELL #: 6H		RRCID ->	291113	COMPL. DATE	10/17/2020	TOTAL DEPTH	10199	PERF.10599 - 14980		
09	16920 X	14167	-0-	-2753	-0-	12561 3	1606 9	Y	1460	1447 0		26
10	17484 X	14883	-0-	-2601	-0-	13173 3 1690 9	20 4	Y	1536	1539 0		23
11	15960 X	12298	-0-	-3662	-0-	10956 3	1342 9	Y	1220	1224 0		19
12	15593 X	12710	-0-	-2883	-0-	11479 3 1172 9	59 4	Y	1065	1066 0		18
01	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	15122 3 1113 9	2 4	Y	1012	1008 0		22
02	13440 X	1539	-0-	-11901	-0-	1465 3 73 9	1 4	Y	66	86 0		2
HURLEY 56-18		WELL #: 8H		RRCID ->	291117	COMPL. DATE	08/17/2020	TOTAL DEPTH	10196	PERF.10683 - 15485		
09	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	6627 3	541 9	Y	492	493 0		9
10	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8012 3 554 9	12 4	Y	504	505 0		8
11	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	8485 3	716 9	Y	651	649 0		10
12	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	8972 3 809 9	46 4	Y	735	732 0		13
01	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	9527 3 859 9	1 4	Y	781	777 0		17
02	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9226 3 759 9	5 4	Y	690	687 0		20

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 29H		RRCID -> 291118		COMPL. DATE 08/15/2020				TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9082	3	602	9	Y	547	546	0	10	
10	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	10453	3	16	4	Y	682	682	0	10	
						750	9								
11	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	11390	3	862	9	Y	784	782	0	12	
12	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	12370	3	64	4	Y	719	719	0	12	
						791	9								
01	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11185	3	1	4	Y	736	732	0	16	
						810	9								
02	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	11734	3	6	4	Y	708	704	0	20	
						779	9								

HURLEY 56-18		WELL #: 12H		RRCID -> 291119		COMPL. DATE 01/02/2019				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430					
09	10020 X	8193	-0-	-1827	-0-	7886	3	307	9	Y	279	281	0	5	
10	13113 X	2104	-0-	-11009	-0-	2008	3	2	4	Y	85	89	0	1	
						94	9								
11	12690 X	2454	-0-	-10236	-0-	2238	3	216	9	Y	196	194	0	3	
12	13113 X	1890	-0-	-11223	-0-	1515	3	8	4	Y	334	331	0	6	
						367	9								
01	8463 X	1573	-0-	-6890	-0-	1432	3	141	9	Y	128	131	0	3	
02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3034	3	1	4	Y	445	435	0	13	
						490	9								

HURLEY 56-18		WELL #: 25H		RRCID -> 291120		COMPL. DATE 08/11/2019				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187					
09	14580 X	10468	-0-	-4112	-0-	10306	3	162	9	Y	147	148	0	3	
10	13268 X	12313	-0-	-955	-0-	12046	3	18	4	Y	226	226	0	3	
						249	9								
11	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12407	3	578	9	Y	525	520	0	8	
12	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	12458	3	64	4	Y	570	568	0	10	
						627	9								
01	14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	13974	3	2	4	Y	924	914	0	20	
						1016	9								
02	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	14677	3	7	4	Y	1213	1198	0	35	
						1334	9								

HURLEY 56-18		WELL #: 30H		RRCID -> 291121		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488					
09	15120 X	11538	-0-	-3582	-0-	10105	3	1433	9	Y	1303	1312	0	23	
10	14725 X	13263	-0-	-1462	-0-	11773	3	17	4	Y	1339	1342	0	20	
						1473	9								
11	12600 X	11036	-0-	-1564	-0-	9658	3	1378	9	Y	1253	1253	0	20	
12	12307 X	10462	-0-	-1845	-0-	9083	3	47	4	Y	1211	1210	0	21	
						1332	9								
01	13268 X	10742	-0-	-2526	-0-	9385	3	1	4	Y	1233	1227	0	27	
						1356	9								
02	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	10302	3	5	4	Y	1175	1168	0	34	
						1293	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
KATE 33-40		WELL #:		2H	RRCID ->	291191	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	10547	PERF.11304	- 21471				
09		25860 X	15983	-0-	-9877	-0-	13650 3	23	4	Y	2100	2126	0			91
							2310 9									
10		26722 X	16856	-0-	-9866	-0-	14383 3	8	4	Y	2241	2222	0			110
							2465 9									
11		25230 X	13795	-0-	-11435	-0-	11667 3	256	4	Y	1702	1699	0			113
							1872 9									
12		25823 X	20942	-0-	-4881	-0-	18192 3	31	4	Y	2472	2476	0			109
							2719 9									
01		21236 X	21236	-0-	-0-	-0-	18526 3	63	4	Y	2406	2372	0			143
							2647 9									
02		20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	17828 3	8	4	Y	2437	2405	0			175
							2681 9									
KATE 33-40		WELL #:		21H	RRCID ->	291192	COMPL. DATE	08/31/2020	TOTAL DEPTH	10769	PERF.10946	- 21908				
09		36505 X	36505	-0-	-0-	-0-	33660 3	28	4	Y	2561	2587	0			111
							2817 9									
10		39188 X	39188	-0-	-0-	-0-	36278 3	10	4	Y	2636	2617	0			130
							2900 9									
11		35790 X	35073	-0-	-717	-0-	32118 3	355	4	Y	2364	2337	0			157
							2600 9									
12		37727 X	25641	-0-	-12086	-0-	23256 3	27	4	Y	2144	2207	0			94
							2358 9									
01		39184 X	37141	-0-	-2043	-0-	34080 3	71	4	Y	2718	2651	0			161
							2990 9									
02		35144 X	35144	-0-	-0-	-0-	32415 3	8	4	Y	2474	2457	0			178
							2721 9									
KATE 33-40		WELL #:		22H	RRCID ->	291193	COMPL. DATE	07/09/2020	TOTAL DEPTH	10804	PERF.11795	- 22475				
09		32747 X	32747	-0-	-0-	-0-	30430 3	23	4	Y	2085	2095	0			90
							2294 9									
10		35511 X	35511	-0-	-0-	-0-	32477 3	10	4	Y	2749	2704	0			135
							3024 9									
11		32070 X	26344	-0-	-5726	-0-	24372 3	237	4	Y	1577	1607	0			105
							1735 9									
12		33852 X	14920	-0-	-18932	-0-	13714 3	14	4	Y	1084	1141	0			48
							1192 9									
01		35526 X	18257	-0-	-17269	-0-	16312 3	45	4	Y	1727	1673	0			102
							1900 9									
02		32088 X	-0-	-0-	-32088	-0-				Y	-0-	102	0			-0-
KATE 33-40		WELL #:		23H	RRCID ->	291194	COMPL. DATE	07/11/2020	TOTAL DEPTH	10790	PERF.12332	- 22192				
09		39690 X	33215	-0-	-6475	-0-	29612 3	36	4	Y	3243	3277	0			140
							3567 9									
10		41013 X	35456	-0-	-5557	-0-	31792 3	12	4	Y	3320	3297	0			163
							3652 9									
11		38550 X	31540	-0-	-7010	-0-	27977 3	428	4	Y	2850	2824	0			189
							3135 9									
12		38192 X	30355	-0-	-7837	-0-	28387 3	22	4	Y	1769	1880	0			78
							1946 9									
01		35464 X	30509	-0-	-4955	-0-	28732 3	41	4	Y	1578	1562	0			94
							1736 9									
02		34630 X	34630	-0-	-0-	-0-	33380 3	4	4	Y	1133	1145	0			82
							1246 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	19530 X	18043	-0-	-1487	-0-	16765	3	1278	9	Y	1162	1171	0			20
10	20181 X	19344	-0-	-837	-0-	18010	3	27	4	Y	1188	1190	0			18
						1307	9									
11	19530 X	17074	-0-	-2456	-0-	15865	3	1209	9	Y	1099	1100	0			17
12	19127 X	17359	-0-	-1768	-0-	15993	3	83	4	Y	1166	1163	0			20
						1283	9									
01	19344 X	16461	-0-	-2883	-0-	15158	3	2	4	Y	1183	1177	0			26
						1301	9									
02	17472 X	13701	-0-	-3771	-0-	12526	3	6	4	Y	1063	1059	0			30
						1169	9									

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

09	2002 N	2002	-0-	-0-	B	-0-	1849	2	153	9	N	139	174	1		127
10	1013 N	1013	-0-	-0-	B	-0-	839	2	174	9	N	158	165	1		120
11	2288 N	2288	-0-	-0-	B	-0-	2103	2	185	9	N	168				288
12	403 N	185	-0-	-218	B	-0-	1	2	184	9	N	167	167	1		288
01	403 N	165	-0-	-238	B	-0-	139	2	26	9	N	24	163	1		149
02	364 N	103	-0-	-261	B	-0-	1	2	102	9	N	93				242

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
 ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

09	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-				-0-
10	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-				-0-
11	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-				-0-
12	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-				-0-
01	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-				-0-
02	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-				-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
 LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF. 13818 - 14263

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
XTO ENERGY INC. 945936										
ELLSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ELLSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381										
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	-0-
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2	N	-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-
12	992	X	303	-0-	-689	-0-	303	2	N	-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409										
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007										
09	63480	X	-0-	-0-	-63480	-0-			Y	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409												
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312												
09	840	N	303	-0-	-537	-0-	6	1	297	2	N	-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	2	N	-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	37	1	932	2	N	-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	395	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
LONGFELLOW		WELL #:		402	RRCID ->	104146	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	4839 - 4954		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		501	RRCID ->	128799	COMPL. DATE	08/14/1988	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	4980 - 5194		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID ->	140878	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123 - 6419
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	2 1	110 2	N	-0-			7
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	N	-0-			7
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-			7
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 2	N	-0-			7
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13 1	327 2	N	-0-			7
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14 1	160 2	N	-0-			7

WEST RANCH		WELL #:		4101	RRCID ->	147873	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833 - 6964		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3102	RRCID ->	153555	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	5850 - 7717		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2001L	RRCID ->	158911	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4062 - 4583		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #:		302	RRCID ->	160413	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	5072 - 5498		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		2701S	RRCID ->	161181	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 3635 - 7090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	78	-0-	-102	-0-	1	1	77	2	N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	N	-0-			-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		502	RRCID ->	161610	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3627 - 5078			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3101	RRCID ->	161646	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4551 - 4632			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		3201	RRCID ->	163537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4722 - 4950			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		404	RRCID ->	165275	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 3184 - 4748			
09	450 N	18	-0-	-432	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	66	5	1	61	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5		WELL #:		3-C	RRCID ->	167273	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 3198 - 3708			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2101	RRCID ->	167345	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4191 - 4333			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
LONGFELLOW		WELL #:		405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LONGFELLOW		WELL #:		407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226			
09	630 N	61	-0-	-569	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	345	2	N	-0-	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	491	2	N	-0-	
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	N	-0-	

LONGFELLOW		WELL #:		409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LONGFELLOW		WELL #:		4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440			
09	420 N	104	-0-	-316	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-	
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	612	2	N	-0-	
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LONGFELLOW		WELL #:		406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LONGFELLOW		WELL #:		201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940			
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	20	2			N	-0-	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	3	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	3	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	3	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	84	-0-	-156	-0-	2 1	82 2	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 2	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

09	1380 N	408	-0-	-972	-0-	8 1	400 2	N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	N	20			20
						22 9						
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-			20
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	48 1	520 2	N	-0-			20
*01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	86 1	2186 2	N	-0-			20
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	39 1	441 2	N	-0-			20

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	36	-0-	36	36	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	36			Y	-0-			-0-
12	T. A.	12	-0-	12	48	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	484	-0-	484	532	18 1	466 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	71	-0-	71	603	6 1	65 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
LONGFELLOW		WELL #:		1201	RRCID ->	174242	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	5169	- 8024		
M	O	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
09	270 N	85	-0-	-185	-0-		2	1	83	2	N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-		3	1	56	2	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	9	N	5			5
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-		10	1	103	2	N	-0-			5
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-		15	1	383	2	N	-0-			5
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-		11	1	124	2	N	-0-			5

WEST RANCH		WELL #:		3104	RRCID ->	175161	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5530	- 7446		
09	540 N	144	-0-	-396	-0-		3	1	141	2	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-		5	1	90	2	N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	1			N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-		15	1	158	2	N	-0-			-0-
*01	864 N	864	-0-	-0-	-0-		33	1	831	2	N	-0-			-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-		18	1	200	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3204	RRCID ->	175162	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	6140	- 8123		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

ALLISON		WELL #:		301	RRCID ->	176379	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8601	- 8727		
09	180 N	69	-0-	-111	-0-		1	1	68	2	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	65	2	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		7	1	76	2	N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-		6	1	153	2	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-		5	1	59	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1202	RRCID ->	176621	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7708	- 7888		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		3202	RRCID ->	177782	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4965	- 5508		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2102	RRCID ->	178071	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5403	- 5832		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		3105	RRCID ->	178072	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 4565 - 7944				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	-0-		6	2			N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-		-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	194	2	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4012	RRCID ->	178074	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 5580 - 8782				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-		-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4015	RRCID ->	178580	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3064 - 4048				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4017	RRCID ->	178717	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3520 - 5753				
09	750 N	154	-0-	-596	-0-	-0-		3	1	151	2	N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	106	2	N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	8		8
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	174	2	N	-0-		8
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	797	2	N	-0-		8
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	309	2	N	-0-		8

WEST RANCH		WELL #:		3203	RRCID ->	179748	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	7336	PERF. 4882 - 5480				
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	-0-		2	1	90	2	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	90	2	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	1	2	N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	107	2	N	-0-		-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	270	2	N	-0-		-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	132	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		303	RRCID ->	182400	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 5357 - 5950				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

LONGFELLOW		WELL #:		4016	RRCID ->	182630	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 4350 - 4597				
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	-0-		11	2			N	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-		-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	36	2	N	-0-		-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	87	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-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

WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992								
09	3600 X	1270	-0-	-2330	-0-	24	1	1246	2	N	-0-					58
10	3720 X	1132	-0-	-2588	-0-	61	1	1071	2	N	-0-					58
11	3600 X	27	-0-	-3573	-0-	19	1	8	2	N	-0-					58
12	1860 X	1584	-0-	-276	-0-	134	1	1450	2	N	-0-					58
*01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	113	1	2877	2	N	-0-					58
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	1	1	1			58

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		2605	RRCID ->	187585	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 2466 - 4266				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

ALLISON		WELL #:		2106	RRCID ->	187586	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4318 - 4396
09	360 N	62	-0-	-298	-0-	1 1	61 2	N	-0-		-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4018	RRCID ->	187601	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 3516 - 4388
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		420	RRCID ->	188447	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3519 - 4516
09	150 N	52	-0-	-98	-0-	1 1	51 2	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-		-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		421	RRCID ->	188448	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3270 - 4325
09	330 N	23	-0-	-307	-0-	23 2		N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3205	RRCID ->	188450	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	7652	PERF. 7240 - 7594
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		403	RRCID ->	188926	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	11538	PERF. 7631 - 7738
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	3 1	135 2	N	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	N	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	24 1	605 2	N	-0-		-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27 1	298 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
LONGFELLOW		WELL #:		422	RRCID ->	188927	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3214 - 4159	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** EOM BALANCE
09	1080 N	730	-0-	-350	-0-	14	1	716	2	N	-0-	-0-	
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	N	-0-	-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-	-0-	
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	657	2	N	-0-	-0-	
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1089	2	N	-0-	-0-	
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #:		423	RRCID ->	188929	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3694 - 4208	
09	210 N	78	-0-	-132	-0-	1	1	77	2	N	-0-	-0-	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2	2	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	2	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-	2	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-	2	

WEST RANCH		WELL #:		3302	RRCID ->	189231	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	5173 - 6204	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		509	RRCID ->	189601	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	6603 - 8176	
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-	-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #:		4024	RRCID ->	189602	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	3580 - 4350	
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	1	1	40	2	N	-0-	-0-	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	5	

WEST		WELL #:		2203	RRCID ->	190212	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5312 - 5930	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		3206	RRCID ->	190215	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5360 - 7000	
09	330 N	92	-0-	-238	-0-	2	1	90	2	N	-0-	-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-	-0-	
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	N	-0-	-0-	
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
LONGFELLOW		WELL #:		4025	RRCID ->	190217	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	4281	PERF.	3338 - 3830		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	98	-0-	-172	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-			-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	-0-			-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4027	RRCID ->	190543	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	5942	PERF.	4040 - 4988	
09	T. A.	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	6	-0-	6	12	6	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
12	T. A.	8	-0-	8	20	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	20	-0-	20	40	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	10	-0-	10	50	1	1	9	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4028	RRCID ->	190678	COMPL. DATE	09/27/2009	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	3812 - 5904	
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	7	1	367	2	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		602	RRCID ->	190703	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6810 - 8670	
09	840 N	279	-0-	-561	-0-	5	1	274	2	N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-		-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4010	RRCID ->	191331	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	3452 - 4860	
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.	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	2	-0-	2	8	2	2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4030	RRCID ->	192531	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	3161 - 6117	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4029	RRCID ->	192532	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5920 - 6622
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 5112 - 6635				
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	2	1	85	2	N	-0-				-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-				-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-				-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-				-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	-0-				-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147		PERF. 8510 - 8758				
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-				-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5020 - 5508				
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-				-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-				-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-				-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606		PERF. 3266 - 3924				
09	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-				-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-				-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733		PERF. 4972 - 5716				
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	2	N	-0-				-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-				-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2460 X	284	-0-	-2176	-0-	5	1	279	2	N	-0-			-0-
10	2542 X	313	-0-	-2229	-0-	17	1	296	2	N	-0-			-0-
11	2460 X	17	-0-	-2443	-0-	12	1	5	2	N	-0-			-0-
12	1395 X	313	-0-	-1082	-0-	26	1	287	2	N	-0-			-0-
01	279 X	133	-0-	-146	-0-	5	1	128	2	N	-0-			-0-
02	802 X	802	-0-	-0-	-0-	66	1	735	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

09	300 N	23	-0-	-277	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578			
09	510 N	178	-0-	-332	-0-	3 1	175 2	N	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18 1	192 2	N	-0-		-0-
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	19 1	495 2	N	-0-		-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23 1	261 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930			
09	420 N	8	-0-	-412	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13 1	143 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942			
09	1110 N	288	-0-	-822	-0-	5 1	283 2	N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36 1	395 2	N	-0-		-0-
*01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	74 1	1882 2	N	-0-		-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	35 1	389 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018			
09	180 N	10	-0-	-170	-0-	10 2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181			
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	13 1	666 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 2	N	-0-		-0-
*01	3100 N	4390	-0-	-1290	-1290	166 1	4224 2	N	-0-		-0-
*02	1915 N	625	-0-	-1290	-0-	51 1	574 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		603	RRCID ->	197929	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	5930 - 6190	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		690 N	225	-0-	-465	-0-	4 1	221 2	N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	N	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 1	293 2	N	-0-			-0-
01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	40 1	1011 2	N	-0-			-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	31 1	352 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		201	RRCID ->	198036	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8134 - 8320	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57

LONGFELLOW		WELL #:		202	RRCID ->	198039	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	7181 - 7346	
09		600 N	237	-0-	-363	-0-	4 1	233 2	N	-0-			-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 2	N	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	24 1	264 2	N	-0-			-0-
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	27 1	690 2	N	-0-			-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	29 1	321 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2301	RRCID ->	198231	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	4287 - 6115	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		609	RRCID ->	198342	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	3709 - 4344	
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-			-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		607	RRCID ->	198345	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	6898 - 7946	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		608	RRCID ->	198879	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	2716 - 4687	
09		420 N	85	-0-	-335	-0-	2 1	83 2	N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N	-0-			-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	7 1	173 2	N	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	15 1	167 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

09	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

09	120 N	28	-0-	-92	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		2304	RRCID ->	201355	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	4401	PERF.	3516 - 3879	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	750 N	170	-0-	-580	-0-	3 1	167 2	N	-0-	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20 1	215 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	42 1	1075 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22 1	246 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #:		2406	RRCID ->	201356	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	3640 - 4882	
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	1 1	60 2	N	-0-	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	-0-	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7 1	179 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5022	RRCID ->	201371	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3462 - 3693	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #:		2405	RRCID ->	201372	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	2710 - 4756	
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	1 1	69 2	N	-0-	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12 1	129 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	16 1	399 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14 1	158 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #:		2404	RRCID ->	201766	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	4546	PERF.	3177 - 4356	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		701	RRCID ->	201767	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	6695 - 6998	
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	1 1	46 2	N	-0-	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5 1	137 2	N	-0-	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2501	RRCID ->	203339	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	6263 - 6994	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			17

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	660 N	105	-0-	-555	-0-	2	1	103	2	N	-0-	13
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-	13
*01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	56	1	1430	2	N	-0-	13
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-	13

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
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

ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180				
09	570 N	231	-0-	-339	-0-	4	1	227	2	N	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-	-0-
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	N	-0-	-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	2	N	-0-			7
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	23			30
						25	9							
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			30
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			30
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-			30
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			30

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

09	270 N	113	-0-	-157	-0-	2	1	111	2	N	-0-			7
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	20			27
						22	9							
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			27
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-			27
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	N	-0-			27
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-			27

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

09	150 N	72	-0-	-78	-0-	1	1	71	2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID ->	205776	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3360 - 4534		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	1 1	53 2	N	-0-	-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-	-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-	-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-	-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6 1	153 2	N	-0-	-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID ->	205893	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	4244 PERF. 3743 - 4064		
09	780	N	30	-0-	-750	-0-	1 1	29 2	N	-0-	-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	N	-0-	-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17 1	193 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID ->	205895	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	4699 PERF. 4605 - 4699		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID ->	205908	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	4403 PERF. 2262 - 4142		
09	360	N	141	-0-	-219	-0-	3 1	138 2	N	-0-	-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	N	-0-	-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-	-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15 1	160 2	N	-0-	-0-
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16 1	412 2	N	-0-	-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19 1	213 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID ->	205911	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	4508 PERF. 2684 - 3994		
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-	-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	N	-0-	-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID ->	206085	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8352 - 8382		
09	480	N	158	-0-	-322	-0-	3 1	155 2	Y	-0-	-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	Y	-0-	-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 2	Y	-0-	-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17 1	182 2	Y	-0-	-0-
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19 1	477 2	Y	-0-	-0-
*02	100	N	319	-0-	219	219	26 1	293 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID ->	207716	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	4310 PERF. 2979 - 4224		
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8 2		N	-0-	27
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88	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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

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
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			2

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

09	270 N	90	-0-	-180	-0-	2	1	88	2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-			-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

09	900 N	40	-0-	-860	-0-	1	1	37	2	N	2	79	1	25
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-			25
*01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	57	1	1443	2	N	-0-			25
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	-0-			25

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

09	990 N	252	-0-	-738	-0-	5	1	247	2	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	-0-			-0-
*01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	N	-0-			-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

09	480 N	155	-0-	-325	-0-	3	1	152	2	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188			
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
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073			
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		7
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		7
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		7
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		7

WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392			
09	240 N	85	-0-	-155	-0-	2	1	N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62		62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
*01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-		-0-
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-			27
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	1			28
						1	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			28
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-			28
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			28

 WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-

 WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

09	480 N	283	-0-	-197	-0-	5	1	278	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	48	1	1218	2	N	-0-			-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-			-0-

 WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872								
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
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325								
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822								
09	240 N	86	-0-	-154	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	118	-0-	118	118	10	1	108	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322								
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103								
09	540	N	89	-0-	-451	-0-	2	1	87	2	N	-0-				-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-				-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-				-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-				-0-
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	N	-0-				-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420								
09	180	N	65	-0-	-115	-0-	1	1	64	2	N	-0-				-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-				-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-				-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-				-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018								
09	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980								
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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	450 N	44	-0-	-406	-0-	1 1	43 2	N	-0-							-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-							-0-
*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	33 1	834 2	N	-0-							-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19 1	209 2	N	-0-							-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798								
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-							-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-							-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-							-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-							-0-

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84 2	N		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552	
09	1260 N	565	-0-	-695	-0-	11	1	554 2	N		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595 2	N		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2 2	N		-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494 2	N		-0-
*01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	59	1	1505 2	N		-0-
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737 2	N		-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704	
09	17520 X	-0-	-0-	-17520	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200	
09	240 N	103	-0-	-137	-0-	2	1	101 2	N		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59 2	N		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1 2	N		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262 2	N		-0-
*01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	36	1	912 2	N		-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384 2	N		-0-

ALLISON				WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				8
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				8

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

09	2310 X	707	-0-	-1603	-0-	13	1	694	2	N	-0-				-0-
10	2387 X	923	-0-	-1464	-0-	49	1	874	2	N	-0-				-0-
11	2310 X	24	-0-	-2286	-0-	17	1	7	2	N	-0-				-0-
12	1302 X	1134	-0-	-168	-0-	96	1	1038	2	N	-0-				-0-
*01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	104	1	2637	2	N	-0-				-0-
*02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	115	1	1291	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-				-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-				-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

09	120 N	51	-0-	-69	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

09	150 N	44	-0-	-106	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	360 N	43	-0-	-317	-0-	1	1	42	2	N	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375			
09	420 N	190	-0-	-230	-0-	4	1	186	2	N	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	507	2	N	-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-

NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324			
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-

ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

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

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-			-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

09	180	N	65	-0-	-115	-0-	1	1	64	2	N	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-			-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-			-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

09	1020	X	147	-0-	-873	-0-	3	1	144	2	Y	-0-			-0-
10	1054	X	139	-0-	-915	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
11	1020	X	1	-0-	-1019	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
12	310	X	130	-0-	-180	-0-	11	1	119	2	Y	-0-			-0-
*01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	40	1	1027	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		395	-0-	395	395	32	1	362	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372								
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410								
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-					21
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-				21
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-				21
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-				21

WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330								
09	1020	N	474	-0-	-546	-0-	9	1	465	2	N	-0-				65
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-				92
							30	9								
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-				92
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	50	1	543	2	N	-0-				92
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	58	1	1465	2	N	-0-				92
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	685	2	N	-0-	1	1		92
							1	9								

ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245								
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	1	1	62	2	N	-0-				-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-				-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-				-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-				-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-				-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444								
09	330	N	118	-0-	-212	-0-	2	1	116	2	N	-0-				-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-				-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-				-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-				-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220								
09	180 N	65	-0-	-115	-0-	1	1	64	2	N	-0-					23
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					23
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					23
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					23
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					23
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					23

WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672								
09	990 N	477	-0-	-513	-0-	9	1	468	2	N	-0-					-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-					-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	436	2	N	-0-					-0-
*01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	-0-					-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	50	1	556	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240								
09	210 N	69	-0-	-141	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		3207	RRCID ->	226572	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8744	PERF.	6270 - 6486	
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
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3306	RRCID ->	226598	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	5386 - 6120	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WEST RANCH		WELL #:		6036	RRCID ->	226683	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3859 - 4070	
09	360 N	28	-0-	-332	-0-	1 1	27 2		N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5043	RRCID ->	226694	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	5592	PERF.	4645 - 4834	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6020	RRCID ->	226697	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	6324 - 8815	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6037	RRCID ->	226849	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3690 - 4000	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5037	RRCID ->	227085	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5504 - 5940	
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		6039	RRCID ->	227097	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4336 - 4442		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	19 2			N	-0-			-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2		N	-0-			-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5041	RRCID ->	227106	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5134 - 5346		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5036	RRCID ->	227195	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5356 - 5790		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5046	RRCID ->	227199	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4998 - 5366		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3310	RRCID ->	227205	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6140 - 6160		
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3 2			N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2		N	-0-			-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9		N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3309	RRCID ->	227206	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5634 - 6660		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 2		N	-0-			-0-
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15 1	377 2		N	-0-			-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3112	RRCID ->	227228	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5143 - 5264		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	1	1		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172					
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
09	600 N	128	-0-	-472	-0-		2	1	126	2	N	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	62	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	N	-0-	-0-
*01	709 N	709	-0-	-0-	-0-		27	1	682	2	N	-0-	-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-		9	1	98	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150					
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1		1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916					
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568					
09	60 N	4	-0-	-56	-0-		4	2			N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-		7	1	78	2	N	-0-	-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-		14	1	367	2	N	-0-	-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-		9	1	102	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750					
09	690 N	189	-0-	-501	-0-		4	1	185	2	N	-0-	85
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-		7	1	120	2	N	-0-	85
*11	4 N	3	-0-	-1	-0-		2	1	1	2	N	-0-	85
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-		21	1	232	2	N	-0-	27
*01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		41	1	1038	2	N	-0-	27
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-		20	1	221	2	N	-0-	27

WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050					
09	570 N	168	-0-	-402	-0-		3	1	165	2	N	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-		8	1	140	2	N	-0-	-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-		2	1	1	2	N	-0-	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-		24	1	260	2	N	-0-	-0-
*01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		40	1	1019	2	N	-0-	-0-
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-		41	1	462	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
WEST RANCH		WELL #:		3308		RRCID ->		229051		COMPL. DATE 09/07/2017	
		TOTAL DEPTH		8200		PERF.		5582		- 5800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		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-

LONGFELLOW STATE "C"		WELL #:		902		RRCID ->		229058		COMPL. DATE 11/27/2017	
		TOTAL DEPTH		6287		PERF.		4180		- 6150	
09		660 N	168	-0-	-492	-0-	3 1	165 2	N	-0-	3
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	N	-0-	3
11		4 N	2	-0-	-2	-0-	1 1	1 2	N	-0-	3
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 2	N	-0-	3
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	13 1	331 2	N	-0-	3
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 2	N	-0-	3

ALLISON		WELL #:		2007		RRCID ->		229059		COMPL. DATE 06/07/2007	
		TOTAL DEPTH		5833		PERF.		5400		- 5650	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3407		RRCID ->		229060		COMPL. DATE 11/16/2007	
		TOTAL DEPTH		8109		PERF.		4870		- 5525	
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-	-0-
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	N	-0-	-0-
*02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3322		RRCID ->		229129		COMPL. DATE 09/16/2008	
		TOTAL DEPTH		7741		PERF.		5145		- 6818	
09		150 N	47	-0-	-103	-0-	1 1	46 2	N	-0-	-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	N	-0-	-0-
*01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	44 1	1128 2	N	-0-	-0-
*02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	19 1	214 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2705N		RRCID ->		229132		COMPL. DATE 06/30/2007	
		TOTAL DEPTH		7347		PERF.		6236		- 6290	
09		90 N	31	-0-	-59	-0-	1 1	30 2	N	-0-	-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-	-0-
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	N	-0-	-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		2125		RRCID ->		229180		COMPL. DATE 04/24/2007	
		TOTAL DEPTH		5099		PERF.		4500		- 4618	
09		120 N	35	-0-	-85	-0-	1 1	34 2	N	-0-	-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 9	N	3	3
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	3
*01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-	3
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	N	-0-	3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
WEST RANCH		WELL #:		4303		RRCID ->		229623		COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		501		RRCID ->		229632		COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		5095		RRCID ->		229637		COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216							
09		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					7

WEST RANCH		WELL #:		2704N		RRCID ->		229638		COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210							
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
*02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #:		3013		RRCID ->		230103		COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		3503		RRCID ->		230311		COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050							
09		1680 N	706	-0-	-974	-0-	13	1	693	2	N	-0-					45
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	N	-0-					45
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	-0-					45
12		927 N	927	-0-	-0-	-0-	78	1	849	2	N	-0-					45
*01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	84	1	2125	2	N	-0-					45
*02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	86	1	961	2	N	-0-					45

WEST RANCH		WELL #:		6045		RRCID ->		230315		COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628							
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					20
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					20
*01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					20
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					20

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		5050	RRCID ->	230388	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	4911 - 5788	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	71	-0-	71	73	1 1	70 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	3	-0-	3	76	3 2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	76				Y	-0-			-0-
12	T. A.	63	-0-	63	139	5 1	58 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	140	-0-	140	279	5 1	135 2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	86	-0-	86	365	7 1	79 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5089	RRCID ->	230389	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3790 - 4044	
09	210 N	46	-0-	-164	-0-	1 1	45 2		N	-0-		-0-	
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2		N	-0-		-0-	
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	136 2		N	-0-		-0-	
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2		N	-0-		-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5106	RRCID ->	230391	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7544 - 7794	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-		-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2		Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2		Y	-0-		-0-	
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	27 1	699 2		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	170	-0-	170	170	14 1	156 2		Y	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6031	RRCID ->	230469	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	3200 - 5515	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	4 1	230 2		Y	-0-		-0-	
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2		Y	-0-		-0-	
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	2 1	1 2		Y	-0-		-0-	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24 1	259 2		Y	-0-		-0-	
*01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	66 1	1687 2		Y	-0-		-0-	
*02	100 N	362	-0-	262	262	30 1	332 2		Y	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5038	RRCID ->	230471	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	3514 - 4020	
09	360 N	9	-0-	-351	-0-	9 2			N	-0-		-0-	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2		N	-0-		-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-	

ALLISON		WELL #:		2114	RRCID ->	230473	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4314 - 4596	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	71 2		N	-0-		-0-	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-	
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2		N	-0-		-0-	
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13 1	141 2		N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		2703S	RRCID ->	230474	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6247 - 8425	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366								
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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828								
09	810 N	223	-0-	-587	-0-	4	1	219	2	N	-0-					50
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					50
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-					50
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	2	N	-0-					50
*01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	47	1	1187	2	N	-0-					50
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	N	-0-					50

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516								
09	T. A.	65	-0-	65	67	1	1	64	2	Y	-0-					18
10	T. A.	70	-0-	70	137	4	1	66	2	Y	-0-					18
11	T. A.	1	-0-	1	138	1	1			Y	-0-					18
12	T. A.	84	-0-	84	222	7	1	77	2	Y	-0-					18
01	T. A.	198	-0-	198	420	7	1	191	2	Y	-0-					18
02	T. A.	99	-0-	99	519	8	1	91	2	Y	-0-					18

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210								
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290						
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
09	900 X	725	-0-	-175	-0-	13	1	670	2	N	38			48
						42	9							
10	930 X	497	-0-	-433	-0-	27	1	470	2	N	-0-			48
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	9	1	4	2	N	-0-			48
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	73	1	791	2	N	-0-			48
*01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	92	1	2332	2	N	-0-			48
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	81	1	908	2	N	-0-			48

WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802						
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600						
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312						
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222						
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			158
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	140	181	1	117
						154	9							
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	139	171	1	85
						153	9							
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	N	105			190
						116	9							
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	28	1	703	2	N	83	173	1	100
						91	9							
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	62			162
						68	9							

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700			
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
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	Y	-0-	32
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	5	37
						6	9					
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-	37
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-	37
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	489	2	Y	-0-	37
*02	100 N	260	-0-	160	160	21	1	239	2	Y	-0-	37

WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814			
09	1020 N	360	-0-	-660	-0-	7	1	353	2	N	-0-	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	N	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-	-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	2	N	-0-	-0-
*01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	41	1	1040	2	N	-0-	-0-
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004			
09	1050 N	413	-0-	-637	-0-	8	1	405	2	N	-0-	71
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	19	90
						21	9					
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-	90
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	2	N	-0-	90
*01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1247	2	N	-0-	90
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-	90

WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628			
09	330 N	134	-0-	-196	-0-	3	1	131	2	N	-0-	43
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	2	45
						2	9					
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-	45
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	-0-	45
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-	45
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-	45

WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520			
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	1	1	75	2	N	-0-	13
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-	13
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	13
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-	13
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	-0-	13
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-	13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			62

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			27
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	2	61	9	N	55			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-			77
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	56			133
						62	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			133
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-			133

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

09	210 N	48	-0-	-162	-0-	1	1	47	2	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

09	240 N	92	-0-	-148	-0-	2	1	90	2	N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-			-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

09		450 N	127	-0-	-323	-0-	2	1	125	2	N	-0-					45
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	7					52
							8	9									
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					52
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					52
*01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	N	-0-					52
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					52

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

09		900 N	353	-0-	-547	-0-	7	1	346	2	N	-0-					-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	-0-					-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	2	N	-0-					-0-
*01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	2	N	-0-					-0-
*02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

09		15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		3215		RRCID ->		235808		COMPL. DATE 10/30/2007		
		TOTAL DEPTH		7428		PERF.		5276 -		7236		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2370 X	859	-0-	-1511	-0-	16	1	843	2	N	-0-	-0-
10	2449 X	964	-0-	-1485	-0-	52	1	912	2	N	-0-	-0-
11	2370 X	22	-0-	-2348	-0-	15	1	7	2	N	-0-	-0-
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	108	1	1173	2	N	-0-	-0-
*01	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	236	1	6003	2	N	-0-	-0-
*02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	193	1	2161	2	N	1	-0-
						1	9					

WEST RANCH		WELL #:		3114		RRCID ->		235810		COMPL. DATE 10/04/2007		
		TOTAL DEPTH		6762		PERF.		6342 -		6672		
09	1620 N	491	-0-	-1129	-0-	9	1	482	2	N	-0-	-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-	-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	6	1	2	2	N	-0-	-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	585	2	N	-0-	-0-
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	2	N	-0-	-0-
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	N	1	-0-
						1	9					

LONGFELLOW		WELL #:		4045		RRCID ->		235858		COMPL. DATE 08/12/2009		
		TOTAL DEPTH		9126		PERF.		6228 -		8850		
09	720 N	178	-0-	-542	-0-	3	1	175	2	N	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	N	-0-	-0-
*01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1408	2	N	-0-	-0-
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		3021		RRCID ->		236075		COMPL. DATE 09/18/2007		
		TOTAL DEPTH		8650		PERF.		4586 -		8352		
09	1260 N	481	-0-	-779	-0-	9	1	472	2	N	-0-	-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-	-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	6	1	3	2	N	-0-	-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	N	-0-	-0-
*01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	46	1	1159	2	N	-0-	-0-
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4014		RRCID ->		236117		COMPL. DATE 08/26/2007		
		TOTAL DEPTH		5150		PERF.		3510 -		4946		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1205		RRCID ->		236118		COMPL. DATE 08/09/2007		
		TOTAL DEPTH		8150		PERF.		7044 -		7920		
09	570 N	136	-0-	-434	-0-	3	1	133	2	N	-0-	-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-	-0-
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	-0-	-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178			
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
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860			
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930			
09	600 N	72	-0-	-528	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	N	10		10
						11	9				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		10
*01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		10
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	N	1	1 1	10
						1	9				

LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830			
09	510 N	188	-0-	-322	-0-	4	1	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282			
09	840 N	314	-0-	-526	-0-	6	1	N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684			
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
LONGFELLOW STATE "B"		WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834						
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
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	17			17
						19	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-			17
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			17

WEST RANCH		WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

WEST RANCH		WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296						
09	570 N	203	-0-	-367	-0-	4	1	199	2	N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-			-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	N	-0-			-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	N	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388						
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710						
09	1680 N	689	-0-	-991	-0-	13	1	676	2	N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	68	1	741	2	N	-0-			-0-
*01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	75	1	1912	2	N	-0-			-0-
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	78	1	871	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 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 UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		3
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

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

09	660 N	199	-0-	-461	-0-	4	1	195	2	N	-0-	112
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	5	117
						6	9					
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-	117
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	N	-0-	117
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	615	2	N	-0-	117
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	N	-0-	117

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

09	360 N	143	-0-	-217	-0-	3	1	140	2	N	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	N	-0-	-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

09	450 N	148	-0-	-302	-0-	3	1	145	2	N	-0-	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-	-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	-0-	-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416								
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
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	1 1	64	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685								
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	32 1	806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560								
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336								
09	1080	N	437	-0-	-643	-0-	8 1	429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23 1	413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8 1	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	47 1	512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	48 1	1213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53 1	599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042								
09	420	N	175	-0-	-245	-0-	3 1	172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19 1	495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19 1	215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	39 1	1003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12 1	134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	169	2	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	52	2	-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

09	1170 N	13	-0-	-1157	-0-	13	2	N	-0-			8
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			8
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

09	420 N	210	-0-	-210	-0-	4	1	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	180	2	-0-
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	723	2	-0-
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	226	2	-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	10	2	67
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			67
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			67

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

09	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2	N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	22	2	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	26	2	-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	72	2	-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	50	2	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872									
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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166							
09	630	N	185	-0-	-445	-0-	3	1	182	2	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090							
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-

WEST RANCH				WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010							
09	1500	N	571	-0-	-929	-0-	11	1	560	2	N	-0-					15
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	N	-0-					77
							68	9									
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	N	-0-					77
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	-0-					77
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	79	1	2010	2	N	-0-					77
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	64	1	718	2	N	-0-			1	1	77
							1	9									

LONGFELLOW 600				WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102							
09	3300	X	1262	-0-	-2038	-0-	24	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1177	-0-	-2233	-0-	63	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	31	-0-	-3269	-0-	22	1	9	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	1604	-0-	-194	-0-	135	1	1469	2	N	-0-					-0-
*01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	144	1	3674	2	N	-0-					-0-
*02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	155	1	1734	2	N	-0-			1	1	-0-
							1	9									

WEST RANCH				WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347								
09	450	N	87	-0-	-363	-0-	2 1	85 2	N	-0-						-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	N	-0-						-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-						-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 2	N	-0-						-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10 1	253 2	N	-0-						-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 2	N	-0-						-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350								
09	300	N	24	-0-	-276	-0-	24 2		N	-0-						-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17 1	181 2	N	-0-						-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17 1	441 2	N	-0-						-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12 1	135 2	N	-0-						-0-

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170								
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860								
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		3223	RRCID ->	238776	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF. 5880 -	7210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		480 X	81	-0-	-399	-0-	2 1	79 2	N	-0-			-0-
10		496 X	41	-0-	-455	-0-	2 1	39 2	N	-0-			-0-
11		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
12		217 X	56	-0-	-161	-0-	5 1	51 2	N	-0-			-0-
*01		184 X	184	-0-	-0-	-0-	7 1	177 2	N	-0-			-0-
02		84 X	25	-0-	-59	-0-	2 1	22 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						

WEST RANCH		WELL #:		3320	RRCID ->	238780	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 6058 -	8093
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		703	RRCID ->	239059	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 5518 -	5704
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #:		2416	RRCID ->	239061	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 6090 -	6290
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6068	RRCID ->	239066	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	8984	PERF. 5520 -	5950
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6067	RRCID ->	239068	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9290	PERF. 7132 -	9070
09		90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
*02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

09	240 N	54	-0-	-186	-0-	1	1	53	2	N	-0-			3
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			3
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			3
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			3
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	-0-			3
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			3

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

09	150 N	103	-0-	-47	-0-	2	1	101	2	N	-0-			45
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	5			50
						6	9							
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			50
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-			50
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-			50
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-			50

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					38
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	15					53
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					53
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					53
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	2	N	-0-					53
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-					53

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409														
ALLISON		WELL #:		2120		RRCID ->		239307		COMPL. DATE 04/13/2008								
		TOTAL DEPTH		5300		PERF.		4660		- 4916								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		5054		RRCID ->		239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH		4200		PERF.		3580 - 4002	
09		210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
*02		21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5063		RRCID ->		239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH		6004		PERF.		4689 - 5698	
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		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		7038		RRCID ->		239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH		5215		PERF.		4454 - 4954	
09		540	N	420	-0-	-120	-0-	8	1	412	2	N	-0-					10	
10		108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					15	
								6	9										
11		3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					15	
12		182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					15	
*01		588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	566	2	N	-0-					15	
*02		193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					15	

WEST RANCH		WELL #:		2217		RRCID ->		239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH		4800		PERF.		4323 - 4590	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5060		RRCID ->		239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH		4405		PERF.		3605 - 4190	
09		600	N	55	-0-	-545	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-	
10		22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-	
11		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01		722	N	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	2	N	-0-					-0-	
*02		60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176						
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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002						
09	330	N	126	-0-	-204	-0-	2 1	124	2	Y	-0-			47
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	123	2	Y	2			49
							2 9							
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1	2	Y	-0-			49
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	148	2	Y	-0-			49
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15 1	371	2	Y	-0-			49
*02	100	N	198	-0-	98	98	16 1	182	2	Y	-0-			49

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586						
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541						
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	1 1	69	2	N	-0-			97
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	69	2	N	2			99
							2 9							
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1	2	N	-0-			99
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83	2	N	-0-			99
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	207	2	N	-0-			99
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102	2	N	-0-			99

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

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
09		480 N	107	-0-	-373	-0-	2	1	105	2	N	-0-			80
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-			80
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			80
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-			80
*01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	23	1	595	2	N	-0-			80
*02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-			80

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

09		780 N	228	-0-	-552	-0-	4	1	224	2	Y	-0-			28
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	12			40
							13	9							
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	Y	-0-			40
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	Y	-0-			40
*01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	35	1	884	2	Y	-0-			40
02	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	31	1	346	2	Y	-0-			40

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064								
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2		N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-				-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-				-0-

WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578								
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	2	1	98	2	N	-0-				-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-				-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-				-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-				-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	N	-0-				-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100								
09	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2		N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764								
09	420	N	137	-0-	-283	-0-	3	1	134	2	N	-0-				-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-				-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-				-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-				-0-
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	N	-0-				-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-				-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

 WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

 LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

09	750	N	244	-0-	-506	-0-	5	1	239	2	N	-0-					12
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					22
							11	9									
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					22
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	2	N	-0-					22
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	36	1	913	2	N	-0-					22
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					22

 WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

09	270	N	29	-0-	-241	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-

 ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 7418 - 8055	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	210 N	58	-0-	-152	-0-	1 1	57 2	N	-0-			40	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	N	147	80 1		107	
						162 9							
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-			107	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-			107	
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	11 1	282 2	N	51			158	
						56 9							
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	96 2	N	-0-			158	

WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5796 - 6296			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6444 - 8576			
09	540 N	230	-0-	-310	-0-	4 1	226 2	N	-0-			25	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	219 2	N	-0-			25	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1 2	N	-0-			25	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26 1	279 2	N	-0-			25	
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	28 1	701 2	N	-0-			25	
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	33 1	375 2	N	-0-			25	

ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 5676 - 6399			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4154 - 4446			
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	N	-0-			-0-	
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-	
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6232 - 7206			
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-			-0-	
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		3218	RRCID ->	240101	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7198 - 7925				
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
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3116	RRCID ->	240106	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 5524 - 6780				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		3314	RRCID ->	240176	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 6252 - 8784				
09	690 N	260	-0-	-430	-0-	5	1	255	2	N	-0-				-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-				-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-				-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	-0-				-0-
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	745	2	N	-0-				-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH 138		WELL #:		2707N	RRCID ->	240178	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6722 - 6830				
09	810 N	199	-0-	-611	-0-	4	1	195	2	N	-0-				33
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-				38
						6	9								
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				38
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-				38
*01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	54	1	1382	2	N	-0-				38
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-				38

LONGFELLOW		WELL #:		1001	RRCID ->	240432	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6990 - 8848				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		3124	RRCID ->	240476	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4906 - 5340				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215						
09	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
12	T. A.	10	-0-	10	26	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	24	-0-	24	50	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*02	62 X	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934						
09	2010 X	750	-0-	-1260	-0-	14	1	736	2	N	-0-					-0-
10	2077 X	768	-0-	-1309	-0-	40	1	714	2	N	13					13
						14	9									
11	2010 X	13	-0-	-1997	-0-	9	1	4	2	N	-0-					13
12	1116 X	763	-0-	-353	-0-	64	1	699	2	N	-0-					13
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	77	1	1970	2	N	-0-					13
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	84	1	942	2	N	1	1	1			13
						1	9									

WEST RANCH				WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
WEST RANCH		WELL #:		8036	RRCID ->	240858	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 7832 - 7940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH		WELL #:		2219	RRCID ->	240934	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4050 - 4350
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2232	RRCID ->	241331	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4014 - 4474
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #:		301	RRCID ->	241336	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5425 - 6475
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4059	RRCID ->	241696	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8660 - 9122
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2			N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-	-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4053	RRCID ->	241703	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 5968 - 6964
09	690 N	261	-0-	-429	-0-	5 1	256 2		N	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2		N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 2		N	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	33 1	356 2		N	-0-	-0-
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	33 1	843 2		N	-0-	-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35 1	387 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2329	RRCID ->	241789	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3374 - 4136
09	270 N	13	-0-	-257	-0-	13 2			N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2		N	-0-	-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
ALLISON		WELL #:		3028	RRCID ->	241792	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 5954 - 7044				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5105	RRCID ->	242119	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4715 - 7326
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

WEST RANCH		WELL #:		6040	RRCID ->	242172	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3280 - 4216
09	180 N	64	-0-	-116	-0-	1 1	63 2	N	-0-	-0-	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-	-0-	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-	-0-	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	N	-0-	-0-	
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8 1	204 2	N	-0-	-0-	
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5097	RRCID ->	242195	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 6305 - 7494
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		3224	RRCID ->	242196	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 6026 - 6936
09	2070 X	162	-0-	-1908	-0-	3 1	159 2	N	-0-	-0-	
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-	-0-	
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-	-0-	
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	-0-	
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			N	1	1 1	

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		504	RRCID ->	242197	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7658 - 7950
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		3423	RRCID ->	242400	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 6948 - 7126
09	390 N	177	-0-	-213	-0-	3 1	174 2	N	-0-	-0-	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-	-0-	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16 1	175 2	N	-0-	-0-	
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	18 1	458 2	N	-0-	-0-	
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		2321	RRCID ->	242433	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	6260 - 7186		
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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		7045	RRCID ->	242443	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6158 - 6818
09	360 N	135	-0-	-225	-0-	3 1	132 2	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 2	N	-0-			-0-
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	16 1	399 2	N	-0-			-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17 1	194 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6047	RRCID ->	242814	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7652 - 9576
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2234	RRCID ->	242953	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4556	PERF.	3988 - 4434
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		7014	RRCID ->	243221	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6230 - 7956
09	930 N	289	-0-	-641	-0-	5 1	284 2	N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14 1	239 2	N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	4 1	2 2	N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	38 1	415 2	N	-0-			-0-
*01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	44 1	1126 2	N	-0-			-0-
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	44 1	492 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						

ALLISON		WELL #:		2122	RRCID ->	243234	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3418 - 4543
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409														
ALLISON		WELL #:		4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #:		208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526								
09		870 N	222	-0-	-648	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1004	2	N	-0-					-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714								
09		1380 N	736	-0-	-644	-0-	-0-	14	1	722	2	N	-0-					-0-
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	N	-0-					-0-
11		15 N	14	-0-	-1	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-					-0-
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	902	2	N	-0-					-0-
*01		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2410	2	N	-0-					-0-
*02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #:		2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON		WELL #:		3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409									
WEST RANCH		WELL #:	5083	RRCID ->	243262	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3696 - 4146	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:	5051	RRCID ->	243601	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	2724 - 4340	
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
10		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		47 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	N	-0-		-0-
*02		17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:	4038R	RRCID ->	243852	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5308 - 5728	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

WEST RANCH		WELL #:	3216	RRCID ->	243886	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	4790 - 7142	
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #:	2720S	RRCID ->	243977	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	8777	PERF.	6700 - 8310	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:	2226	RRCID ->	244030	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2726 - 4146	
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:	8041	RRCID ->	244031	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	4288 - 8610	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	427	-0-	-173	-0-	8	1	419	2	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	2	2
						2	9					
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	4	1	2	2	N	-0-	2
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-	2
*01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	41	1	1052	2	N	-0-	2
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-	2

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966				
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	12	12
						13	9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		12
*01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	2	N	-0-	12
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-	12

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644				
09	720 N	65	-0-	-655	-0-	1	1	64	2	N	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	3	3
						3	9					
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	N	-0-	3
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	N	-0-	3
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-	3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
ALLISON		WELL #:		4803	RRCID ->	244679	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5690 - 5950		
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2318	RRCID ->	244825	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 5564 - 6244		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #:		302	RRCID ->	244827	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7992 - 8582		
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 X	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		7013	RRCID ->	244833	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 6170 - 8060		
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2			N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2		N	-0-			-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2		N	-0-			-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "E"		WELL #:		9012	RRCID ->	244888	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 7216 - 8540		
09	360 N	27	-0-	-333	-0-	1 1	26 2		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2		N	13			13
						14 9							
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2		N	-0-			13
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2		N	-0-			13
*01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	39 1	982 2		N	-0-			13
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20 1	224 2		N	-0-			13

WEST RANCH		WELL #:		2326	RRCID ->	244890	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4614 - 5496		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(%)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	180 N	31	-0-	-149	-0-	1 1	30 2	N	-0-		40
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		40
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		40
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 2	N	-0-		40
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-		40
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-		40

WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875			
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174			
09	1440 N	542	-0-	-898	-0-	10 1	532 2	N	-0-		36
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	415 2	N	-0-		36
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8 1	3 2	N	-0-		36
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	63 1	687 2	N	-0-		36
*01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	46 1	1162 2	N	-0-		36
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	79 1	880 2	N	-0-		36

WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608			
09	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320			
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	1 1	33 2	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	N	-0-		-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552			
09	180 N	35	-0-	-145	-0-	1 1	34 2	Y	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	13			13
						14	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			13
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			13
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			13

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

09	510 N	102	-0-	-408	-0-	2	1	100	2	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-			-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	N	-0-			-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

09	150 N	63	-0-	-87	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-			-0-
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

09	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		7031	RRCID ->	245321	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6026 - 7552	
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
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	2	121	9	N	110	162
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	94
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	155
*01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	2	44	9	N	40	195
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	30	225
							33	9					

WEST RANCH		WELL #:		5085	RRCID ->	245326	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	7068 - 7448	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4057	RRCID ->	245327	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	4280 - 5074	
09		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2230	RRCID ->	245328	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4185 - 4490	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2207	RRCID ->	245329	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	2712 - 6430	
09		T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	-0-
10		T. A.	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
12		T. A.	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-	-0-
01		T. A.	2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-	-0-
02		T. A.	1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		503	RRCID ->	245330	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5984 - 7614	
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
ALLISON		WELL #:		3022	RRCID ->	245331	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11033	PERF.	8458 - 9750
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1050 N	386	-0-	-664	-0-		7 1	379 2	N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-		17 1	304 2	N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		6 1	3 2	N	-0-		-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-		43 1	469 2	N	-0-		-0-
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		48 1	1212 2	N	-0-		-0-
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-		49 1	547 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3110	RRCID ->	245490	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	6152 - 7134
09	390 N	39	-0-	-351	-0-		1 1	38 2	N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2 1	20 2	N	-0-		-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-		8 1	215 2	N	-0-		-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-		8 1	86 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4073	RRCID ->	245596	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3977 - 4385
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		8035	RRCID ->	245683	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4674 - 5408
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WEST STATE		WELL #:		2402	RRCID ->	245687	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6990 - 7160
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4205	RRCID ->	245696	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6344 - 7536
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3422	RRCID ->	245718	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	6236 - 7188
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-		10 1	250 2	N	-0-		-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 2	N	-0-		-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	600 N	81	-0-	-519	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	5			5
						6	9							
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			5
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			5
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-			5
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-			5

 WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

09	660 N	328	-0-	-332	-0-	6	1	322	2	N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-			-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	2	N	-0-			-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-			-0-

 LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

 WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428				
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
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2		N	-0-		12
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	12
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-	12

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980				
09	540 N	175	-0-	-365	-0-	3	1	172	2	N	-0-	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-	-0-
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	2	N	-0-	-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428				
09	210 N	74	-0-	-136	-0-	1	1	73	2	N	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-	-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	N	-0-	-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	52	4	1	48	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890				
09	300 N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679				
09	2640 X	389	-0-	-2251	-0-	7	1	382	2	N	-0-	-0-
10	2728 X	472	-0-	-2256	-0-	25	1	447	2	N	-0-	-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-	-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		2249	RRCID ->	247010	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 3152 - 4074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2	N	-0-		25	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	2	N	10		35	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-		35	
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-		35	
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-		35	

WEST RANCH		WELL #:		7046	RRCID ->	247191	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6860 PERF. 6530 - 6655			
09	30 N	6	-0-	-24	-0-		6	2	N	-0-		-0-	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		6	2	N	12		12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-		12	
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-		12	
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-		12	

ALLISON		WELL #:		2126	RRCID ->	247227	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	5050 PERF. 4320 - 4874			
09	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		10	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-		10	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		10	

WEST RANCH		WELL #:		5080	RRCID ->	247313	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 4050 - 4155			
09	210 N	79	-0-	-131	-0-		1	1	N	-0-		-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-		4	1	N	-0-		-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		2	1	N	-0-		-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-		9	1	N	-0-		-0-	
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-		9	1	N	-0-		-0-	
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		4604	RRCID ->	247508	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7690 PERF. 5934 - 7384			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5078	RRCID ->	247947	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4530 PERF. 3574 - 4406			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LONGFELLOW STATE 18		WELL #:		2001	RRCID ->	247961	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13500 PERF.12752 - 12774			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-		-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH				WELL #: 6070	RRCID ->	247964	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5558 - 5874					
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22				217
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				217
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				217
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				202
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51				253
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39				292

WEST RANCH				WELL #: 2335	RRCID ->	247976	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	4330 PERF. 3758 - 4170					
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600				WELL #: 4063	RRCID ->	248071	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 3650 - 4344					
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2246	RRCID ->	248289	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4790 PERF. 4154 - 4588					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2330	RRCID ->	248293	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	4690 PERF. 2350 - 4505					
09	1110 X	326	-0-	-784	-0-	6	1	320	2	Y	-0-				75
10	1147 X	380	-0-	-767	-0-	20	1	354	2	Y	5				80
11	1110 X	6	-0-	-1104	-0-	6	9								80
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-				80
*01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	44	1	473	2	Y	-0-				80
02	DLQ G-10	720	-0-	720	720	64	1	1615	2	Y	-0-				80
						59	1	661	2	Y	-0-				80

WEST RANCH				WELL #: 2507	RRCID ->	248294	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7291 PERF. 3674 - 7074					
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.	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
01	T. A.	20	-0-	20	28	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					7
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					7
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					7
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

09	1770 N	355	-0-	-1415	-0-	7	1	348	2	N	-0-					-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-					-0-
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	N	-0-					-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-	1	1	1	1	-0-
						1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528			
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
09	660 N	56	-0-	-604	-0-	1	1	55	2	N	-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	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-

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730			
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686			
09	870 N	188	-0-	-682	-0-	4	1	184	2	N	-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	68
						4	9				72
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	2	N	72
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	72

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810			
09	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
02	T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH				WELL #: 8024	RRCID -> 248449	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5310	- 5820					
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2719S	RRCID -> 248453	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7020	- 8032					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2128	RRCID -> 248454	COMPL. DATE 02/08/2009	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 4702	- 6568					
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5098	RRCID -> 248464	COMPL. DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 3826	- 6004					
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.	9	-0-	9	9	1 1	8 2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	63	-0-	63	72	2 1	61 2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	24	-0-	24	96	2 1	22 2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4062	RRCID -> 248466	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 4798	- 5616					
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 7035	RRCID -> 248471	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 9940	PERF. 4700	- 6334					
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	1 1	32 2	N	-0-					18
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-					2
						2 9								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	N	-0-					20
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	N	-0-					20
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124								
09	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	2		N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-				-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442								
09	300	N	61	-0-	-239	-0-	1	1	60	2	N	-0-				-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-				-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	N	-0-				-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490								
09	1380	X	487	-0-	-893	-0-	9	1	478	2	N	-0-				-0-
10	1426	X	457	-0-	-969	-0-	24	1	433	2	N	-0-				-0-
11	1380	X	12	-0-	-1368	-0-	8	1	4	2	N	-0-				-0-
12	713	X	606	-0-	-107	-0-	51	1	555	2	N	-0-				-0-
*01	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	64	1	1622	2	N	-0-				-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	71	1	797	2	N	-0-	2	2	1	-0-
							2	9								

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750								
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886				
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
09	420 N	25	-0-	-395	-0-	25	2	N	-0-			28
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			28
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			28
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			28

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715				
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799				
09	420 N	151	-0-	-269	-0-	3	1	N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

09		120 N	60	-0-	-60	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	23					23
							25	9									
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					23
*01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-					23
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					23

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID ->	248901	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	9210 PERF. 4080 - 5862							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID ->	248908	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6136 - 6674							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID ->	248920	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7146 - 8688							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID ->	249055	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	4190 PERF. 3634 - 3996							
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID ->	249208	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	11606 PERF. 4869 - 8936							
09	540 N	206	-0-	-334	-0-	4	1	202	2	N	-0-					-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	N	-0-					-0-
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	N	-0-					-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID ->	249290	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3688 - 3944							
09	300 N	106	-0-	-194	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					-0-
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-					-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID ->	249291	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	4090 PERF. 3268 - 3932							
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
WEST RANCH		WELL #:		5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					78

WEST RANCH		WELL #:		8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790	
09	390	N	98	-0-	-292	-0-	2	1	96	2	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	2
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	2
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	2

LONGFELLOW FEE 2		WELL #:		2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
ALLISON		WELL #:		2129		RRCID ->		249679		COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		210 N	44	-0-	-166	-0-	1 1	43 2	N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4055		RRCID ->		249729		COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110			
09		1230 N	314	-0-	-916	-0-	6 1	308 2	N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	244 2	N	-0-			-0-
11		8 N	3	-0-	-5	-0-	2 1	1 2	N	-0-			-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	23 1	246 2	N	-0-			-0-
*01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	23 1	597 2	N	-0-			-0-
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	28 1	310 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						

WEST RANCH		WELL #:		4501		RRCID ->		249730		COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		8033		RRCID ->		249731		COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384			
09		2400 X	877	-0-	-1523	-0-	16 1	861 2	N	-0-			-0-
10		2480 X	806	-0-	-1674	-0-	43 1	752 2	N	10			10
							11 9						
11		2400 X	20	-0-	-2380	-0-	14 1	6 2	N	-0-			10
12		1271 X	1151	-0-	-120	-0-	97 1	1054 2	N	-0-			10
*01		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	106 1	2687 2	N	-0-			10
*02		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	112 1	1256 2	N	1	1 1		10
							1 9						

WEST RANCH		WELL #:		8032		RRCID ->		249732		COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114			
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 600		WELL #:		8039		RRCID ->		249734		COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622			
09		390 N	122	-0-	-268	-0-	2 1	120 2	N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 2	N	-0-			-0-
*01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	19 1	479 2	N	-0-			-0-
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	115	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 2	N	-0-	115	
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-	115	

WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148			
09	600 N	107	-0-	-493	-0-	2 1	105 2	N	-0-	-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 2	N	-0-	-0-	
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	28 1	711 2	N	-0-	-0-	
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23 1	257 2	N	-0-	-0-	

WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580			
09	930 N	342	-0-	-588	-0-	6 1	336 2	N	-0-	-0-	
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18 1	312 2	N	-0-	-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6 1	3 2	N	-0-	-0-	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	51 1	557 2	N	-0-	-0-	
*01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	54 1	1378 2	N	-0-	-0-	
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	52 1	583 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29 1	320 2	N	-0-	-0-	
*01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	52 1	1335 2	N	-0-	-0-	
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	51 1	567 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 3600 - 4030				
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
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			15
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		15
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-		15
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		15

WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 5234 - 8690				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 5392 - 8336				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 5020 - 6304				
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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6574 - 8022				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID -> 249922		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 7420 - 9596				
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	1	1	39	2	N	-0-		-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-		-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-		-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 6844 - 7505				
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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
ALLISON		WELL #:		2123	RRCID ->	249994	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 3448 - 4821	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	95	-0-	-235	-0-	2 1	93 2		N	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17 1	184 2		N	-0-		-0-
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	25 1	647 2		N	-0-		-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22 1	243 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5096	RRCID ->	249997	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 5120 - 7634	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		7033	RRCID ->	249999	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4494 - 6554	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68

WEST RANCH		WELL #:		6093	RRCID ->	250052	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4094 - 4678	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2		N	-0-		25
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2		N	-0-		25

WEST RANCH		WELL #:		2254	RRCID ->	250210	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3252 - 4326	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4102	RRCID ->	250333	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	7596	PERF. 7020 - 7400	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5067	RRCID ->	250342	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5403 - 5972	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944								
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409														
LONGFELLOW		WELL #:		1209		RRCID ->		251077		COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORION P		WELL #:		1301		RRCID ->		251090		COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796								
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		8043		RRCID ->		251101		COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808								
09		450	N	158	-0-	-292	-0-	3	1	155	2	N	-0-					30
10		145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					30
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					30
12		177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	-0-					30
*01		466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	N	-0-					30
*02		207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	N	-0-					30

LONGFELLOW		WELL #:		4052		RRCID ->		251117		COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684								
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		4401		RRCID ->		251350		COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676								
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		2245		RRCID ->		251351		COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634								
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4072		RRCID ->		251356		COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214								
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LONGFELLOW		WELL #:		4037	RRCID ->	251418	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 4412 - 7230	
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
09	T. A.		311	-0-	311	317	6 1	305 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.		297	-0-	297	614	16 1	281 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.		7	-0-	7	621	5 1	2 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.		431	-0-	431	1052	36 1	395 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.		679	-0-	679	1731	26 1	653 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.		42	-0-	42	1773	3 1	39 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4103	RRCID ->	251514	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 6904 - 7280
09	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4404	RRCID ->	251517	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7140 - 7468
09	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	239 N		239	-0-	-0-		9 1	230 2	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4304	RRCID ->	251519	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7430 - 8040
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4502	RRCID ->	251612	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6218	PERF. 4760 - 5418
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #:		2904	RRCID ->	251616	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8108 - 8720
09	30 N		-0-	-0-	-30				N	-0-	-0-
10	43 N		43	-0-	-0-		2 1	41 2	N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	50 N		50	-0-	-0-		4 1	46 2	N	-0-	-0-
*01	188 N		188	-0-	-0-		7 1	181 2	N	-0-	-0-
*02	23 N		23	-0-	-0-		2 1	21 2	N	-0-	-0-

WESLEY WEST 5		WELL #:		3901	RRCID ->	251938	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID ->	252040	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 4678 - 5514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	297	-0-	-843	-0-		6 1	291 2	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-		10 1	178 2	N	-0-	-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-		2 1	1 2	N	-0-	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-		42 1	455 2	N	-0-	-0-
*01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		64 1	1631 2	N	-0-	-0-
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-		43 1	479 2	N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID ->	252042	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 5754 - 6766	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "H"		WELL #: 2807		RRCID ->	252044	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	9055 PERF. 8657 - 8922	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID ->	252122	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8025 PERF. 6060 - 7883		
09	1110 N	392	-0-	-718	-0-		7 1	385 2	N	-0-	147
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-		4 1	78 2	N	-0-	52
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		9 1	4 2	N	-0-	52
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-		53 1	570 2	N	-0-	52
*01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		56 1	1432 2	N	-0-	52
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-		63 1	701 2	N	-0-	52

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID ->	252123	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 9230 - 9392	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID ->	252124	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4720 PERF. 3856 - 4556	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2131		RRCID ->	252125	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6970 PERF. 3848 - 6784	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
WEST RANCH		WELL #:		3230	RRCID ->	252480	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6446 - 6992					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	420 N	34	-0-	-0-	-386	-0-		1	1	33	2	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	74	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	201	2	N	-0-			-0-
*01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	976	2	N	-0-			-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	224	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		9	RRCID ->	252481	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 6992 - 12140					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		5023	RRCID ->	252487	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	9624	PERF. 6258 - 6914					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #:		2	RRCID ->	252704	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF. N/A					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-			39	1	434	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #:		2903	RRCID ->	252706	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 5514 - 5522					
09	120 N	50	-0-	-0-	-70	-0-		1	1	49	2	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	48	2	N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-		1	1			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	61	2	N	-0-			-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	159	2	N	-0-			-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	74	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5201	RRCID ->	252748	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6828 - 7346					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932								
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22

WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5501	RRCID ->	252931	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	9070	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		2255	RRCID ->	252994	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 3238 - 6516
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143

WEST RANCH		WELL #:		8048	RRCID ->	252995	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6443	PERF. 5822 - 6306
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2718S	RRCID ->	252996	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 4590 - 4792
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-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-

WEST RANCH		WELL #:		8019	RRCID ->	252999	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5740 - 6074
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2622	RRCID ->	253230	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3314 - 3576
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2			N	-0-	62
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2		N	13	75
						14 9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2		N	-0-	75
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2		N	-0-	75
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2		N	-0-	75

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
WEST RANCH		WELL #:		6071	RRCID ->	253519	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 5124 - 6036
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH		WELL #:		4403	RRCID ->	253556	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 5104 - 7790
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-		15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

WEST RANCH		WELL #:		2224	RRCID ->	253725	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6645	PERF. 4752 - 6568
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4407	RRCID ->	253745	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7306 - 7826
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		506	RRCID ->	253748	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6992 - 7404
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2247	RRCID ->	253825	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 3750 - 5922
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2313	RRCID ->	253830	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 5986 - 8331
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

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
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

09	930 N	211	-0-	-719	-0-	4	1	207	2	N	-0-			43
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	4			47
						4	9							
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			47
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	N	-0-			47
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	59	1	1498	2	N	-0-			47
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	-0-			47

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

09	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960								
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-				-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-				-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	N	-0-				-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	N	-0-				-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100								
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
LONGFELLOW		WELL #:		4042		RRCID ->		256466		COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5202		RRCID ->		256467		COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		4512		RRCID ->		256556		COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		4507		RRCID ->		256558		COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514	
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		3232		RRCID ->		256559		COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764	
09	870 N	297	-0-	-573	-0-	6 1	291 2	N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 2	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	34 1	372 2	N	-0-		-0-
*01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	49 1	1252 2	N	-0-		-0-
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	38 1	423 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4610		RRCID ->		256560		COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		5084		RRCID ->		256594		COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115	
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	16 2		N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010								
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993								
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460								
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	8	1	433	2	N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500								
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470								
09	900 N	203	-0-	-697	-0-	4	1	199	2	N	-0-					-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	N	-0-					-0-
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	2	N	-0-					-0-
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140								
09	300 N	102	-0-	-198	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	N	-0-					-0-
*01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	43	1	1094	2	N	-0-					-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		2808N	RRCID ->	256938	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4900 - 4936	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4608	RRCID ->	257104	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	4258 - 6680	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4606	RRCID ->	257307	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	3260 - 7248	
09		60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2		N	-0-			-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
*01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	N	-0-			-0-
*02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2337	RRCID ->	257332	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	2744 - 6260	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	N	-0-			38

WEST STATE		WELL #:		404W	RRCID ->	257526	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8068 - 9060	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4510	RRCID ->	257745	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5100 - 6150	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7105	RRCID ->	257810	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3494 - 8140	
09	210 N	59	-0-	-151	-0-	-0-	1 1	58 2	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	109 2	N	-0-			-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	213 2	N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828									
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	

WEST RANCH				WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST STATE				WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288							
09	600 N	130	-0-	-470	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-	
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	N	-0-					-0-	
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ALLISON 4				WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		5062		RRCID ->		258017		COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655		
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
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		4522		RRCID ->		258183		COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLISON		WELL #:		4810		RRCID ->		258527		COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		2340		RRCID ->		258533		COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		2260		RRCID ->		258535		COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLISON		WELL #:		4809		RRCID ->		258536		COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLISON		WELL #:		3032		RRCID ->		259070		COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950					
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
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870								
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
09	30 N		3	-0-	-27		3 2			N	-0-					-0-
10	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
*01	23 N		23	-0-	-0-		1 1	22	2	N	-0-					-0-
*02	4 N		4	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723								
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690								
09	2340 X		-0-	-0-	-2340					N	-0-					-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215								
09	180 X		-0-	-0-	-180					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930								
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946								
09	1260 N		443	-0-	-817		8 1	435	2	N	-0-					-0-
10	306 N		306	-0-	-0-		15 1	271	2	N	-0-					18
							20 9									
11	8 N		4	-0-	-4		3 1	1	2	N	-0-					18
12	256 N		256	-0-	-0-		22 1	234	2	N	-0-					18
*01	1008 N		1008	-0-	-0-		38 1	970	2	N	-0-					18
*02	538 N		538	-0-	-0-		44 1	494	2	N	-0-					18

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		4519	RRCID ->	259456	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5501	PERF. 5170 - 5350				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON 4		WELL #:		102	RRCID ->	259458	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 6020 - 7410				
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		4410	RRCID ->	259459	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6493	PERF. 4786 - 6386				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2347	RRCID ->	259460	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 4780 - 5506				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		2018	RRCID ->	259462	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 6828 - 7690				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		2215	RRCID ->	259463	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 3016 - 4512				
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	1 1	61 2	N	-0-						-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	10						10
						11 9									
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-						10
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 2	N	-0-						10
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	183 2	N	-0-						10
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	N	-0-						10

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710								
09	1710	N	628	-0-	-1082	-0-	12 1	616 2	N	-0-						-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31 1	548 2	N	-0-						-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	5 2	N	93						93
							102 9									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	66 1	714 2	N	-0-						93
*01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	76 1	1942 2	N	-0-						93
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	80 1	895 2	N	1		1 1				93
							1 9									

ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100								
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-						-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						10

WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268								
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-						-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-						-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	N	-0-						-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-						-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

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
09		180 N	97	-0-	-83	-0-	2	1	95	2	N	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

09		1620 N	8	-0-	-1612	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	35			35
							39	9							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			35
*01		3100 N	3607	-0-	507	507	136	1	3471	2	N	-0-			35
*02		1174 N	667	-0-	-507	-0-	55	1	612	2	N	-0-			35

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409															
WEST RANCH		WELL #:		4518		RRCID ->		259530		COMPL. DATE 05/08/2010									
		TOTAL DEPTH		5715		PERF.		5339		- 5552									
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		2345		RRCID ->		259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH		4335		PERF.		2640 - 4258	
09		60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-						32
10		13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-						32
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
12		16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-						32
*01		42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-						32
*02		20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-						32

WEST RANCH		WELL #:		2342		RRCID ->		259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH		4421		PERF.		3402 - 4275	
09		330	N	57	-0-	-273	-0-	1	1			N	-0-						-0-
10		58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-						-0-
11		2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-						-0-
12		72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-						-0-
*01		173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-						-0-
*02		88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-						-0-

WEST RANCH		WELL #:		2214		RRCID ->		259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH		6183		PERF.		5686 - 6045	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		509		RRCID ->		259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH		8099		PERF.		7395 - 7893	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

ALLISON		WELL #:		4807		RRCID ->		259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH		5562		PERF.		4536 - 5480	
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WEST RANCH		WELL #:		4509		RRCID ->		259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH		5710		PERF.		4850 - 5490	
09		30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		4413	RRCID ->	259764	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	3252 -	4655	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		-0-
10	1 N		1	-0-	-0-		1	2			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	7 N		7	-0-	-0-		1	1	6	2	N	-0-		-0-
*01	18 N		18	-0-	-0-		1	1	17	2	N	-0-		-0-
*02	4 N		4	-0-	-0-		4	2			N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4086	RRCID ->	259767	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4748	PERF.	4020 -	4525
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2332	RRCID ->	259778	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3554 -	3992
09	450 N		9	-0-	-441	-0-	9	2			N	-0-	-0-
10	60 N		60	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	5	5
							6	9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
*02	137 N		137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-	5

ALLISON		WELL #:		2021	RRCID ->	259802	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7486 -	8064
09	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4511	RRCID ->	259842	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3980 -	5955
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5082	RRCID ->	260113	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3940 -	4060
09	240 N		2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-	-0-
10	18 N		18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
*01	28 N		28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-	-0-
*02	24 N		24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	1 1	33 2	N	-0-	-0-	-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	114 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	N	-0-	-0-	-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

09	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-			N	-0-	-0-	3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	3

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			23

LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100								
09	180 N	71	-0-	-109	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870								
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

09	420 N	55	-0-	-365	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-			-0-
*01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	N	-0-			-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

09	630 N	213	-0-	-417	-0-	4	1	209	2	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	15			15
						17	9							
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
ALLISON 4		WELL #:		603	RRCID ->	274620	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	13610	PERF. 9243 - 13466
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30600 X	-0-	-0-	-30600	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5108	RRCID ->	274858	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	10169	PERF. 9630 - 9735
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		4104	RRCID ->	274881	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9084	PERF. 4550 - 7850
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		4520H	RRCID ->	274888	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5875 - 6840
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7106	RRCID ->	274889	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 4120 - 4561
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5 2			N	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2		N	-0-	-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		2017	RRCID ->	274949	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	7821	PERF. 6120 - 7550
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		6075	RRCID ->	274950	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 6895 - 7030
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	1 1	41 2		N	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2		N	-0-	-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2		N	-0-	-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON				WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551		PERF. 4050 - 5494				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON				WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4320 - 4400				
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3742 - 4018				
09	180 N	79	-0-	-101	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	5					5
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					5
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	N	-0-					5
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					5

ALLISON				WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826		PERF. 4750 - 5704				
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					2
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					2
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LONGFELLOW 600W				WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7240 - 8420				
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ALLISON				WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072		PERF. 6620 - 6900				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

09	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	282186	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409	-	4778	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
OXY USA INC.				630591											
BIG CANYON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	204739	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	24075	PERF.	13885	-	14030	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BIG CANYON A		WELL #:		1211A	RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	16847	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PINON (TESNUS-EAST)				71659 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409											
WEST RANCH		WELL #:		6019	RRCID ->	275320	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	3570	-	4486	
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
PITZER (DELAWARE)				71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD							
DSR OIL & GAS, INC.				196901											
FELDMAN		WELL #:		113	RRCID ->	033482	COMPL. DATE	07/13/1972	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	5694	-	6180	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5400	-	6050	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

POQUITO (DELAWARE)
JETTA OPERATING COMPANY, INC.
STATE OF TEXAS "DP"

72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
432283
WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M	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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY
MCDANIEL, LOIS

653651
WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		163
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		164
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164

PORTER RANCH (DEVONIAN)
CB ENERGY PARTNERS, LLC
ACU

72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
101460
WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13

ACU 57

WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

ACU 34

WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16

MEADE

WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CB ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 101460														
MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MLC OPERATING, LP		571987		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (STRAWN)		72479 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
CB ENERGY PARTNERS, LLC		101460														
PORTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 289483		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

POWELL (PENN)		72810 260		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK								
XTO ENERGY INC.		945936														
GLASSCOCK "P" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 291854		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PUCKETT (DEVONIAN)		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958														
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2A		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A								
09	2940 X	912	-0-	-2028	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	497	-0-	-2541	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
EVELYN JO		WELL #:		2	RRCID ->	020611	COMPL. DATE	08/07/1956	TOTAL DEPTH	10462	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	391	-0-	-929	-0-	391	2			N	-0-			-0-
10	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-			-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK		WELL #:		2	RRCID ->	020612	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10746 - 10870			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PUCKETT -D-		WELL #:		2	RRCID ->	020615	COMPL. DATE	07/28/1956	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A			
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-

PUCKETT -K-		WELL #:		2	RRCID ->	020616	COMPL. DATE	12/28/1956	TOTAL DEPTH	10790	PERF. N/A			
09	5100 X	1072	-0-	-4028	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
10	5270 X	613	-0-	-4657	-0-	613	2			N	-0-			-0-
11	5100 X	821	-0-	-4279	-0-	821	2			N	-0-			-0-
12	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-			-0-
01	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-			-0-
02	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958												
ROBBINS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	020634	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	13698	PERF.12614 - 13698			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	020635	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.13347 - 14110			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
EVELYN JO		WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1290 N	290	-0-	-1000	-0-	290	2	N	-0-		-0-
10	527 N	224	-0-	-303	-0-	224	2	N	-0-		-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2	N	-0-		-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-		-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-		-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-		-0-

FISHER-BONSACK		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	2550 X	563	-0-	-1987	-0-	563	2	N	-0-		-0-
10	2635 X	432	-0-	-2203	-0-	432	2	N	-0-		-0-
11	2550 X	569	-0-	-1981	-0-	569	2	N	-0-		-0-
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2	N	-0-		-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-		-0-
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-		-0-

GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	3570 X	780	-0-	-2790	-0-	780	2	N	-0-		-0-
10	3689 X	599	-0-	-3090	-0-	599	2	N	-0-		-0-
11	3570 X	797	-0-	-2773	-0-	797	2	N	-0-		-0-
12	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2	N	-0-		-0-
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2	N	-0-		-0-
02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-		-0-

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A			
09	1440 N	554	-0-	-886	-0-	554	2	N	-0-		-0-
10	496 N	254	-0-	-242	-0-	254	2	N	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-		-0-
01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-		-0-
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-		-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775			
09	3990 X	1198	-0-	-2792	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
10	4123 X	949	-0-	-3174	-0-	949	2	N	-0-		-0-
11	3990 X	1324	-0-	-2666	-0-	1324	2	N	-0-		-0-
12	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2	N	-0-		-0-
01	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2	N	-0-		-0-
02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2	N	-0-		-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A			
09	570 N	151	-0-	-419	-0-	151	2	N	-0-		-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2	N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542			
09	5220 X	1157	-0-	-4063	-0-	1157	2	N	-0-		-0-
10	5394 X	875	-0-	-4519	-0-	875	2	N	-0-		-0-
11	5220 X	1144	-0-	-4076	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
12	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2	N	-0-		-0-
01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2	N	-0-		-0-
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920 N	378	-0-	-1542	-0-	378	2	N	-0-			-0-
10	651 N	278	-0-	-373	-0-	278	2	N	-0-			-0-
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2	N	-0-			-0-
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-			-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-			-0-
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650				
09	540 N	191	-0-	-349	-0-	191	2	N	-0-			-0-
10	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269				
09	6090 X	1422	-0-	-4668	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
10	6293 X	1147	-0-	-5146	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
11	6090 X	1574	-0-	-4516	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
12	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2	N	-0-			-0-
01	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2	N	-0-			-0-
02	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	3990 X	982	-0-	-3008	-0-	982	2	N	-0-			-0-
10	4123 X	658	-0-	-3465	-0-	658	2	N	-0-			-0-
11	3990 X	902	-0-	-3088	-0-	902	2	N	-0-			-0-
12	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2	N	-0-			-0-
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	-0-			-0-
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2	N	-0-			-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540				
09	4110 X	1365	-0-	-2745	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
10	4247 X	1042	-0-	-3205	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
11	4110 X	1348	-0-	-2762	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2	N	-0-			-0-
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2	N	-0-			-0-
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322				
09	13680 X	1925	-0-	-11755	-0-	1925	2	N	-0-			-0-
10	14136 X	2652	-0-	-11484	-0-	2652	2	N	-0-			-0-
11	13680 X	3538	-0-	-10142	-0-	3538	2	N	-0-			-0-
12	23969 X	23969	-0-	-0-	-0-	23969	2	N	-0-			-0-
01	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2	N	-0-			-0-
02	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2	N	-0-			-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120				
09	6090 X	1980	-0-	-4110	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
10	6293 X	1185	-0-	-5108	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
11	6090 X	1722	-0-	-4368	-0-	1722	2	N	-0-			-0-
12	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	2	N	-0-			-0-
01	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2	N	-0-			-0-
02	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

09	2190 N	963	-0-	-1227	-0-	963	2		N	-0-			167
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-			167
11	750 N	609	-0-	-141	-0-	609	2		N	-0-			167
12	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			167
01	3100 N	3142	-0-	42	42	3142	2		N	-0-			167
02	2800 N	2947	-0-	147	189	2947	2		N	-0-			167

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	149	-0-	149	149	149	3		N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	149			N	-0-			70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	149			N	NO RPT			70

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

09	460 X	35	-0-	-425	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	76	-0-	76	140	76	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	19	-0-	19	159	19	2			N	-0-					-0-
*02	190 X	31	-0-	-159	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750														
UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD STATE "124"		WELL #: 2		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867								
09	6300 X	40	-0-	-6260	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
12	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			Y	-0-					-0-
01	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
*02	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2	6	9	Y	5					5

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REATA ENERGY, INC.		696090		WELL #: 16		RRCID -> 131344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870						
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
REATA ENERGY, INC.		//CONT.//		696090										
WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 4389 - 4792			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				N	-0-			-0-
10		1333 X	556	-0-	-777	-0-	556	3		N	-0-			-0-
11		1290 X	230	-0-	-1060	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3		N	-0-			-0-
01		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3		N	-0-			-0-
*02		11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	3		N	-0-			-0-

WOODWARD '56'		WELL #:		1	RRCID ->	291224	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4222 - 4661			
09		7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-				N	-0-			-0-
10		2015 X	835	-0-	-1180	-0-	835	3		N	-0-			-0-
11		1950 X	346	-0-	-1604	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3		N	-0-			-0-
01		16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	16266	3		N	-0-			-0-
*02		16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	077169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4067 - 4667
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			33
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			33
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			33
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			33
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			33
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			27
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			27
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			27
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			27
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			27
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	124211	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4032 - 4584			
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			51
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		Y	-0-			51
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		Y	-0-			51
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		Y	-0-			51
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		Y	-0-			51
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51

PUTNAM (WOLFCAMP)		73507 750		IP WELL SERVICE LLC		WELL #:	102116	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF. N/A			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750										
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF.	4072 - 4556	
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
09	2400 X	70	-0-	-2330	-0-	70	2		N	-0-				-0-
10	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-				-0-
11	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-				-0-
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		N	-0-				-0-
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-				-0-
*02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-				-0-

MCDONALD, ROY -6-				WELL #:	1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-				135
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-				135
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	106	1		29
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				29
01	589 N	389	-0-	-200	-0-	389	2		N	-0-				29
02	336 N	222	-0-	-114	-0-	222	2		N	-0-				29

UNIVERSITY "C"				WELL #:	2	RRCID ->	057823	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	N/A	
09	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-				-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-				-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-				-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-				-0-
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				-0-

WOODWARD, EMMA GAY				WELL #:	2 C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	4408 - 4818	
09	1950 X	46	-0-	-1904	-0-	46	2		N	-0-				-0-
10	837 X	111	-0-	-726	-0-	111	2		N	-0-				-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-				-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	128199	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF.	4354 - 5307	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-				-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-				-0-
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				-0-

MCDONALD				WELL #:	2	RRCID ->	167183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4367 - 5138	
09	5250 X	50	-0-	-5200	-0-	50	2		Y	-0-				-0-
10	2325 X	377	-0-	-1948	-0-	377	2		Y	-0-				-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-				-0-
12	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		Y	-0-				-0-
01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		Y	-0-				-0-
*02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		Y	-0-				-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE				WELL #:	4R	RRCID ->	190540	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5077 - 5114	
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-				27
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-				27
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-				27
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-				27
01	589 N	189	-0-	-400	-0-	178	2	11	9	N				37
*02	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2698	2	21	9	N				56

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
REATA ENERGY, INC.				696090									
WOODWARD "56"				WELL #:	RRCID -> 185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4990 - 5183			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021													

WOODWARD "56"				WELL #:	2	RRCID -> 188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 5092 - 5302		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

ROBERTSON RESOURCES, INC.				WELL #:	3 T	RRCID -> 079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4467 - 4553		
09	2190	X	677	-0-	-1513	-0-	677	3	Y	-0-			128
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3	Y	-0-			128
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3	Y	-0-			128
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3	Y	-0-			128
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3	Y	-0-			128
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-			Y	NO RPT			128

PUTNAM, NORTH (YATES)				WELL #:	4	RRCID -> 111146	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 834 - 930		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO (ATOKA)				WELL #:	1	RRCID -> 076101	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	20200	PERF. 5000 - 6000		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLATINUM EXPLORATION INC.				WELL #:	1	RRCID -> 068772	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	16144	PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329												
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325												
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907												
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A												

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
APACHE CORPORATION 027200												
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742												

09	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-	-0-
10	2133	R	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-	-0-
11	2070	#	2049	-0-	-21	-0-	2049	2		N	-0-	-0-
12	2139	#	2069	-0-	-70	-0-	2069	2		N	-0-	-0-
01	2139	#	2118	-0-	-21	-0-	2118	2		N	-0-	-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-	-0-

RJD ENERGY, LLC 714310												
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995												

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283												
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282												

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WTG EXPLORATION 945220												
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282												

09	103	N	50	-0-	-53	-0-	40	2	10	9	Y	8
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	2	10	9	Y	6
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	40	2	4	9	Y	10
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	108	2	12	9	Y	8
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	115	2	13	9	Y	8
02	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	93	2	11	9	Y	6

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220										
MCDANIEL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		401 N	51	-0-	-350	-0-	51	2	Y	-0-		270
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		270
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		270
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		270
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		270
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		270

MCDANIEL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276			
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-		112
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		112
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		112
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		112
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		112
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276			
09		1537 N	670	-0-	-867	-0-	539	2	131	9	Y	101
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	497	2	139	9	Y	78
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	345	2	59	9	Y	132
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	500	2	161	9	Y	109
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	500	2	179	9	Y	109
02	DLQ	G-10	650	-0-	650	650	500	2	150	9	Y	79

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		15
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		15
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		15
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2024												

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		027200										
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #: 1		RRCID -> 155473		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		RRCID -> 114469		COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721			
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 3										
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1464	3	100	9	Y	91	141
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	488	3	133	9	Y	121	262
11	900 N	213	-0-	-687	-0-	80	3	133	9	Y	121	224
12	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1393	3	144	9	Y	131	170
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1676	3	124	9	Y	113	102
02	DLQ	G-10	870	-0-	870	870	708	3	162	9	Y	249

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
UNIVERSITY 1-3		WELL #: 1		RRCID -> 052307		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

CAPRITO 99		WELL #: 1		RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

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

CAPRITO 98		WELL #: 1 U		RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A							
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-				-0-
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-				-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-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	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-				-0-

CAPRITO 99		WELL #: 2 U		RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A							
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAPRITO 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A							
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-				-0-
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247
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
09	11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-				Y	-0-		194
10	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				Y	-0-		194
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-		194
12	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		Y	-0-		194
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-		194
02	T. A.	7185	-0-	7185	7185	7185	3		Y	-0-		194

HALCON OPERATING CO., INC.				344412		CAPACITY			CNTY: WARD			
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016
09	9769 S	9769	-0-	-0-	-0-	30	1	9739	2	N	-0-	-0-
10	10250 S	10250	-0-	-0-	-0-	31	1	10219	2	N	-0-	-0-
11	9830 S	9830	-0-	-0-	-0-	30	1	9800	2	N	-0-	-0-
12	10692 S	10692	-0-	-0-	-0-	31	1	10661	2	N	-0-	-0-
01	3376 S	3376	-0-	-0-	-0-	31	1	3345	2	N	-0-	-0-
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A
09	3450 X	3362	-0-	-88	-0-	30	1	3332	2	N	-0-	-0-
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	31	1	3780	2	N	-0-	-0-
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	30	1	3555	2	N	-0-	-0-
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	31	1	3746	2	N	-0-	-0-
01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	31	1	3733	2	N	-0-	-0-
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT	-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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID ->	050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.16364 - 16821	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		WELL #:	3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
09	30 S	30	-0-	-0-	-0-	30	1		Y	-0-		-0-
10	31 S	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-		-0-
11	35 S	35	-0-	-0-	-0-	30	1	5 2	Y	-0-		-0-
12	31 S	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-		-0-
01	50 S	50	-0-	-0-	-0-	31	1	19 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF. N/A	
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	30	1	3668 2	N	-0-		-0-
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	31	1	3416 2	N	-0-		-0-
11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	30	1	2987 2	N	-0-		-0-
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	31	1	3586 2	N	-0-		-0-
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	31	1	3243 2	N	-0-		-0-
02	756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-				N	NO RPT		-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
12	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	3		N	-0-		105
01	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	20080	3		N	-0-		105
02	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	3		N	-0-		105

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
CAPRITO 82		WELL #:		1H		RRCID -> 184119		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190				
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
12	31045	X	31045	-0-	-0-	31045	3			N	-0-			194
01	28986	X	28986	-0-	-0-	28986	3			N	-0-			194
02	18464	X	18464	-0-	-0-	18464	3			N	-0-			194

CAPRITO 98		WELL #:		1H		RRCID -> 190099		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	16840	X	16840	-0-	-0-	16840	3			N	-0-			160
01	31051	X	31051	-0-	-0-	31051	3			N	-0-			160
02	17847	X	17847	-0-	-0-	17847	3			N	-0-			160

CAPRITO 82		WELL #:		2H		RRCID -> 193427		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
12	18290	X	18290	-0-	-0-	18290	3			N	-0-			119
01	14714	X	14714	-0-	-0-	14714	3			N	-0-			119
02	15251	X	15251	-0-	-0-	15251	3			N	-0-			119

CAPRITO "81"		WELL #:		1H		RRCID -> 200032		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999				
09	1470	X	1149	-0-	-321	-0-	1149	3		N	-0-			140
10	3472	X	909	-0-	-2563	-0-	909	3		N	-0-			140
11	3360	X	1246	-0-	-2114	-0-	1246	3		N	-0-			140
12	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	20124	3		N	-0-			140
01	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	17903	3	37 9	N	34			174
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	3		N	-0-			174

ROC "83"		WELL #:		1H		RRCID -> 201007		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
12	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	3		N	-0-			171
01	20510	X	20510	-0-	-0-	-0-	20510	3		N	-0-			171
02	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	3		N	-0-			171

CAPRITO 100		WELL #:		1		RRCID -> 245583		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242				
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.				344412								
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U	RRCID -> 052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 X	30	-0-	-30	-0-	30 1	Y	-0-			-0-
10		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-			-0-
11		35 X	35	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-	5 2		-0-
12		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-			-0-
01		40 X	40	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-	9 2		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID -> 083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616	- 13856	
09		1380 X	1157	-0-	-223	-0-	30 1	1127 2	N	-0-		-0-
10		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	31 1	2861 2	N	-0-		-0-
11		1380 X	30	-0-	-1350	-0-	30 1		N	-0-		-0-
12		1209 N	31	-0-	-1178	-0-	31 1		N	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040	- 18300	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

REEVES, N. (3200)				75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES				
LINOP CORPORATION				501665								
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427				CNTY: REEVES				
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF. N/A		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223

RE-OP CORP.				695742				CNTY: REEVES				
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
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-

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
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
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-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:		1026	RRCID -> 066070	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
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-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:		2	RRCID -> 069566	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 3950	PERF. N/A	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
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-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:		3	RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
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-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:		4	RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
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-

ARCO STATE 24		WELL #:		2	RRCID -> 069586	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
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-

ARCO STATE 24		WELL #:		3	RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
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-

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 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
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-

AMARILLO STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT					-0-
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-

ARCO STATE 24		WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		75161 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
OXY USA INC.		630591									
RED BLUFF 1S		WELL #: 4		RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		75161 450	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING		
VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC				886309							
BOXCAR SWD				WELL #: 1	RRCID -> 289388	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 6366	PERF. 3786	- 6160		
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/12/2017											

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: LOVING		
RED BLUFF 1				WELL #: 1	RRCID -> 110022	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH 12144	PERF. 11532	- 11570		
09	17040 X	10664	-0-	-6376	-0-	14 1	10406 2	Y	222	176 1	167
						244 9					
10	19096 X	5869	-0-	-13227	-0-	13 1	5691 2	Y	150	260 1	57
						165 9					
11	18480 X	2207	-0-	-16273	-0-	3 1	2118 2	Y	78	102 1	33
						86 9					
12	19096 X	3622	-0-	-15474	-0-	4 1	3511 2	Y	97	106 1	24
						107 9					
01	14725 X	13382	-0-	-1343	-0-	19 1	12789 2	Y	522	444 1	102
						574 9					
02	9940 X	7222	-0-	-2718	-0-	17 1	6935 2	Y	245	283 1	64
						270 9					

STATELINE WATER, LLC				816096					CNTY: LOVING		
DAMSITE UNIT				WELL #: 1D	RRCID -> 264477	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 16600	PERF. 4845	- 5184		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED BLUFF DEEP				WELL #: 1D	RRCID -> 275629	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 17077	PERF. 4620	- 5050		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED DRAW (FUSSELMAN) 75201 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
FLANAGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 295099 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9486 - 9509

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
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF. 14252 - 14306

09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-			28
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			28
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF. 13508 - 13532

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF. 14981 - 15469

*09	9420 X	7128	-0-	-2292	-0-	7064 2	64 9	N	58			265
*10	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			N	-0-			265
*11	9630 X	2182	-0-	-7448	-0-	2182 2		N	-0-			265
*12	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	10763 2		N	-0-			265
*01	9424 X	6944	-0-	-2480	-0-	6944 2		N	-0-	169 1		96
02	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7422 2	2 9	N	2			98

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 15529 - 15303

09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			50
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			50
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			50
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			50

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936								
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5670 X	3537	-0-	-2133	-0-	3485	3	52	9	381
10	5859 X	3511	-0-	-2348	-0-	3486	3	25	9	404
11	4710 X	3251	-0-	-1459	-0-	3237	3	14	9	417
12	4340 X	3319	-0-	-1021	-0-	3233	3	86	9	495
01	3937 X	3170	-0-	-767	-0-	3123	3	47	9	352
02	3304 X	2854	-0-	-450	-0-	2843	3	11	9	362

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A		
09	12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	3		Y	86
10	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	3		Y	86
11	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3		Y	86
12	5084 X	4020	-0-	-1064	-0-	4020	3		Y	86
01	5084 X	2437	-0-	-2647	-0-	2437	3		Y	86
02	4340 X	1377	-0-	-2963	-0-	1377	3		Y	86

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #: 2901		RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123		
09	420 N	298	-0-	-122	-0-	298	3		Y	28
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	28
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3		Y	28
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		Y	28
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	28
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	28

CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316		
09	900 N	523	-0-	-377	-0-	523	3		N	56
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	56
11	840 N	198	-0-	-642	-0-	198	3		N	56
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	56
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	61
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	61

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936								
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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

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

09	3540 X	907	-0-	-2633	-0-	907	3			N	-0-			-0-
10	3348 X	203	-0-	-3145	-0-	203	3			N	-0-			-0-
11	3240 X	275	-0-	-2965	-0-	275	3			N	-0-			-0-
12	3348 X	20	-0-	-3328	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	1643 X	178	-0-	-1465	-0-	178	3			N	-0-			-0-
02	840 X	105	-0-	-735	-0-	105	3			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-			-0-
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-			-0-
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-			-0-
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-			-0-
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-			-0-
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

09	450 N	234	-0-	-216	-0-	234	3			N	-0-			-0-
10	341 N	133	-0-	-208	-0-	133	3			N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	219	3			N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-			-0-
10	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-			-0-
11	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-			-0-
12	3100 X	2856	-0-	-244	-0-	2856	3			N	-0-			-0-
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3			N	-0-			-0-
02	2800 X	1977	-0-	-823	-0-	1977	3			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		5760 X	3504	-0-	-2256	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
10		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-
11		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-				N	-0-			-0-
12		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-
01		3627 X	1700	-0-	-1927	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
02		9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2		N	-0-			-0-

ZAKU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A														
09		30540 X	23671	-0-	-6869	-0-	23671	2		N	-0-			-0-
10		31558 X	-0-	-0-	-31558	-0-				N	-0-			-0-
11		30540 X	-0-	-0-	-30540	-0-				N	-0-			-0-
12		31558 X	-0-	-0-	-31558	-0-				N	-0-			-0-
01		31558 X	13512	-0-	-18046	-0-	13512	2		N	-0-			-0-
02		46529 X	46529	-0-	-0-	-0-	46529	2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317														
09		8820 X	6503	-0-	-2317	-0-	6503	2		N	-0-			-0-
10		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-				N	-0-			-0-
11		8370 X	1673	-0-	-6697	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
*12		12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2		N	-0-			-0-
01		8649 X	4346	-0-	-4303	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
02		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170														
09		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2		N	-0-			-0-
10		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			-0-
11		4320 X	3556	-0-	-764	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
*12		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2		N	-0-			-0-
01		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2		N	-0-			-0-
02		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2		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														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
XTO ENERGY INC. 945936												
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204												
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

09		14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	3	N	-0-		-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		60 X	2	-0-	-58	-0-	2	3	N	-0-		-0-
12		25659 X	25659	-0-	-0-	-0-	25659	3	N	-0-		-0-
01		26658 X	26658	-0-	-0-	-0-	26658	3	N	-0-		-0-
02		23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	23273	3	N	-0-		-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741												
09		18904 X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	3	N	-0-		171
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		171
11		360 X	6	-0-	-354	-0-	6	3	N	-0-		171
12		8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	3	N	-0-		171
01		36910 X	36910	-0-	-0-	-0-	36910	3	N	-0-		171
02		25989 X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	3	N	-0-		171

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A												
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	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												
09		1890 N	551	-0-	-1339	-0-	551	2	N	-0-		-0-
10		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-		-0-
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-		-0-
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-		-0-
01		2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1899	2	N	-0-		-0-
02		1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1649	2	N	-0-		-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A												
09		3510 X	1012	-0-	-2498	-0-	1012	2	N	-0-		-0-
10		3627 X	3312	-0-	-315	-0-	3312	2	N	-0-		-0-
11		3450 X	3430	-0-	-20	-0-	3430	2	N	-0-		-0-
12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2	N	-0-		-0-
01		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2	N	-0-		-0-
02		3192 X	3080	-0-	-112	-0-	3080	2	N	-0-		-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5735 - 5774					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2025															

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A					
09	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-				-0-
10	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-				-0-
11	2337	R	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-				-0-
12	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-				-0-
01	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-				-0-
02	1969	R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-				-0-

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128		PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5029 - 5479					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2025															

M.B. MCKNIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4978 - 5373					
09	3060	X	2341	-0-	-719	-0-	2244	3	97	9	Y	88	98	0	11
10	3131	X	2621	-0-	-510	-0-	2420	3	201	9	Y	183	166	0	28
11	2730	X	2520	-0-	-210	-0-	2201	3	36	4	Y	257	250	0	35
							283	9							
12	2821	X	2322	-0-	-499	-0-	2133	3	9	4	Y	164	173	0	26
							180	9							
01	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	2050	3	38	4	Y	130	139	0	17
							143	9							
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2233	3	157	9	Y	143	125	0	35

RING ENERGY, INC.		712382		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 109		RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 5505		PERF. N/A					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382							
MCKNIGHT-CROLEY		WELL #:		1	RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5166 - 5394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5232 - 5418
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5087 - 5480
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 5372 - 5442
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RUPPEL (WOODFORD)		78953 800		BOSQUE TEXAS OIL LLC		083288		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD		
KING GEORGE		WELL #:		5708WH	RRCID ->	297157	COMPL. DATE	06/09/2024	TOTAL DEPTH	15681	PERF.14348 - 24838			
09	SHUT IN	216935	-0-	216935 B	462891	191	1	178554	3	N	34718	34711	0	87
						38190	9							
10	0	231854	-0-	231854 B	694745	324	1	194054	3	N	34069	34098	0	58
						37476	9							
11	0	297742	-0-	297742 B	992487	346	1	257192	3	N	36549	36518	0	89
						40204	9							
12	0	278907	-0-	278907 B	1271394	697	1	244745	3	N	30423	30384	0	128
						33465	9							
01	0	242575	-0-	242575 B	1513969	700	1	213995	3	N	25345	25421	0	52
						27880	9							
02	85831	193178	-0-	107347 B	1621316	362	1	170742	3	N	20067	20062	0	57
						22074	9							

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1621316

RUPPEL (WOODFORD)		//CONT.//		78953 800	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WARD					
BOSQUE TEXAS OIL LLC		//CONT.//		083288											
G.W. O'BRIEN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	298203	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	14271	PERF.	14986 - 20655			
M	O	ALLOW CODE	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			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1512814															
09		0	33391	-0-	33391 B	1546205	315	1	31140	3	N	1760	1649	1	382
							1936	9							
10	1610918		32344	-0-	-1578574 B	-32369	30256	3	2088	9	N	1898	1958	1	322
11		0	29299	-0-	29299 B	-3070	255	1	27013	3	N	1846	1688	1	480
							2031	9							
12		0	29917	-0-	29917 B	26847	155	1	27507	3	N	2050	1981	1	549
							2255	9							
01		0	32546	-0-	32546 B	59393	857	1	29680	3	N	1826	1954	1	421
							2009	9							
02	46037		28447	-0-	-17590 B	41803	380	1	26145	3	N	1747	1855	1	313
							1922	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41803															

KING GEORGE				WELL #:		5705WH	RRCID ->	298511	COMPL. DATE	06/12/2024	TOTAL DEPTH	15537	PERF.	14247 - 24420	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 409162															
09		0	204617	-0-	204617 B	613779	178	1	166570	3	N	34426	34416	0	86
							37869	9							
10		0	174676	-0-	174676 B	788455	238	1	142691	3	N	28861	28898	0	49
							31747	9							
11		0	194455	-0-	194455 B	982910	217	1	161430	3	N	29825	29801	0	73
							32808	9							
12		0	186261	-0-	186261 B	1169171	444	1	155750	3	N	27334	27292	0	115
							30067	9							
01		0	178063	-0-	178063 B	1347234	491	1	150159	3	N	24921	24985	0	51
							27413	9							
02	88622		145272	-0-	56650 B	1403884	261	1	122952	3	N	20054	20048	0	57
							22059	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1403884															

KING GEORGE				WELL #:		5707WH	RRCID ->	298512	COMPL. DATE	06/11/2024	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	14238 - 24718	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 511656															
09		0	238972	-0-	238972 B	750628	210	1	196774	3	N	38171	38159	0	96
							41988	9							
10		0	248215	-0-	248215 B	998843	345	1	206767	3	N	37366	37398	0	64
							41103	9							
11		0	262106	-0-	262106 B	1260949	301	1	223772	3	N	34575	34555	0	84
							38033	9							
12		0	248207	-0-	248207 B	1509156	610	1	214258	3	N	30308	30264	0	128
							33339	9							
01		0	218838	-0-	218838 B	1727994	624	1	190540	3	N	25158	25234	0	52
							27674	9							
02		0	178093	-0-	178093 B	1906087	331	1	156063	3	N	19726	19722	0	56
							21699	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1906087															

RUPPEL (WOODFORD)		//CONT.//		78953 800		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WARD						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777													
TREES RANCH 0807		WELL #:		1A		RRCID -> 298513		COMPL. DATE 07/24/2023			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15598 - 22124						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*03		237491	203734	-0-	-33757	469608	191817	3	2763	4	Y	8322	8539	0		18	
							9154	9									
*04		229830	180420	-0-	-49410	420198	166274	3	5917	4	Y	7481	7470	0		29	
							8229	9									
*05		237491	195330	-0-	-42161	378037	187786	3	424	4	Y	6473	6483	0		19	
							7120	9									
*06		229830	172212	-0-	-57618	320419	163761	3	2457	4	Y	5449	5444	0		24	
							5994	9									
*07		0	167913	-0-	167913 B	488332	161227	3	1078	4	Y	5098	5093	0		29	
							5608	9									
*08		0	159666	-0-	159666 B	647998	154487	3	82	4	Y	4634	4636	0		27	
							5097	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				647998													
*09		0	146018	-0-	146018 B	794016	139309	3	1038	4	Y	5155	5146	0		36	
							5671	9									
*10		0	146265	-0-	146265 B	940281	141010	3	11	4	Y	4767	4768	0		35	
							5244	9									
*11		0	133367	-0-	133367 B	1073648	126554	3	2399	4	Y	4013	3951	0	68 8	29	
							4414	9									
*12		0	123340	-0-	123340 B	1196988	119050	3	755	4	Y	3214	3164	0	50 8	29	
							3535	9									
*01		0	131742	-0-	131742 B	1328730	127337	3	102	4	Y	3912	3583	0	316 8	42	
							4303	9									
02		184149	117094	-0-	-67055 B	1261675	113640	3	54	4	Y	3091	2980	0	117 8	36	
							3400	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1261675													

UTL 3748 37A		WELL #:		1H		RRCID -> 298514		COMPL. DATE 03/21/2023			TOTAL DEPTH 16249 PERF.16392 - 26105						
03		0	294566	-0-	294566	-0-	283002	3	11564	9	N	10513	10721	1	5 8	337	
04		0	270004	-0-	270004	-0-	259470	3	96	4	N	9489	9446	1		380	
							10438	9									
05		0	269867	-0-	269867	-0-	260152	3	9715	9	N	8832	8885	1	46 8	281	
06		0	249040	-0-	249040	-0-	239759	3	9281	9	N	8437	7978	1	15 8	725	
07		0	227509	-0-	227509 B	-0-	218629	3	25	4	N	8050	8154	1	17 8	604	
							8855	9									
08		0	243209	-0-	243209 B	-0-	234784	3	8425	9	Y	7659	7862	1	6 8	395	
09		0	226658	-0-	226658 B	-0-	219977	3	6681	9	Y	6074	6004	1	3 8	462	
*10		0	227664	-0-	227664 B	227664	220646	3	49	4	Y	6335	6466	1	7 8	324	
							6969	9									
11		0	212216	-0-	212216 B	439880	206816	3	5400	9	Y	4909	4859	1	9 8	365	
12		0	215761	-0-	215761 B	655641	209051	3	6710	9	Y	6100	5857	1	20 8	588	
01		0	209842	-0-	209842 B	865483	203847	3	32	4	Y	5421	5748	1		261	
							5963	9									
02		241695	182400	-0-	-59295 B	806188	176750	3	70	4	Y	5073	4974	1	52 8	308	
							5580	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				806188													

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
 CLARK, L.C. ESTATE WELL #: RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC. 945936
 HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					22
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					22
*05	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					22
*06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					22
*07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					22
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					22
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					22
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					22
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					22
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					22
*01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					22
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					22

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

09	600 N	597	-0-	-3	-0-	585	3	12	9	Y	11					214
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3			Y	-0-					214
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3			Y	-0-					214
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3			Y	-0-					214
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3			Y	-0-					214
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	497	3	25	9	Y	23					237

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-					119
*04	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	9	1	3		Y	-0-					119
*05	9	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					119
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			16
*04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			16
*05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-			16
*06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			16
*07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-			16
*08		496 N	182	-0-	-314	-0-	182	3		Y	-0-			16
*09		450 N	144	-0-	-306	-0-	144	3		Y	-0-			16
*10		465 N	90	-0-	-375	-0-	90	3		Y	-0-			16
*11		180 N	55	-0-	-125	-0-	55	3		Y	-0-			16
*12		155 N	61	-0-	-94	-0-	61	3		Y	-0-			16
*01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			16
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			16

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 3H RRCID -> 298557 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9900 - 11245

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 2055

11	2232 X	177	-0-	-2055	-0-	177	3		N	-0-				-0-
12	DELQ PR	96	-0-	96	-0-	96	3		N	-0-				-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-				-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
 DEEP BLUE OPERATING I LLC 101491
 DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACK SWAN OPCO, LLC 101935
 JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	49	2	21	9	Y	19	21	1	16
10	DLQ G-10	62	-0-	62	62	31	2	31	9	Y	28	34	1	10
11	DLQ G-10	51	-0-	51	113	22	2	29	9	Y	26	28	1	7
12	DLQ G-10	51	-0-	51	164	26	2	25	9	Y	23	21	1	6
01	218 R	54	-0-	-164	-0-	39	2	15	9	Y	14	10	1	9
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	29	2	9	9	Y	8	13	1	3

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
 DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

09	3186 R	3186	-0-	-0-	-0-	3097	2	89	9	Y	81	41	1			85
10	DLQ G-10	2787	-0-	2787	2787	2491	2	91	4	Y	186	197	1			74
						205	9									
11	DLQ G-10	3388	-0-	3388	6175	3158	2	61	4	Y	154	174	1			54
						169	9									
12	DLQ G-10	3174	-0-	3174	9349	3108	2	66	9	Y	60	100	1			14
01	12274 R	2925	-0-	-9349	-0-	2874	2	51	9	Y	46	35	1			25
02	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2492	2	32	9	Y	29	43	1			11

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP) 79820 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 VAN WELL #: 3 RRCID -> 293100 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8758 - 8761

09	270 N	187	-0-	-83 B	-0-	154	2	33	9	Y	30	27	0			6
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	28	31	0			3
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	33	30	0			6
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	34	32	0			8
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	23	0			1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	26	0			6

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. 945936
 TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF. 12830 - 12888

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION 027200
 COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)				80296 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES		
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
CALDWELL ESTATE "4"				WELL #: 1	RRCID -> 105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14425	PERF.11046	- 11589		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09		630 N	570	-0-	-60	-0-	570 3			N	-0-	75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3			N	-0-	75
12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3			N	-0-	75
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3			N	-0-	75
*02		1288 N	598	-0-	-690	-0-	598 3			N	-0-	75

TEXACO, INC. "ATA"				WELL #: 1	RRCID -> 108477	COMPL. DATE 10/27/1983	TOTAL DEPTH 16924	PERF.11340	- 11591			
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3			N	-0-	170
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	170
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-	170
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3			N	-0-	170
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-	170
*02		672 N	354	-0-	-318	-0-	354 3			N	-0-	170

CALDWELL ESTATE "10"				WELL #: 1	RRCID -> 111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10902	- 11398		
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3			N	-0-	27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3			N	-0-	27
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3			N	-0-	27
01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3			N	-0-	27
*02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-	27

OXY USA INC. CALDWELL 4				630591	WELL #: 1	RRCID -> 191306	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11480	- 11510		
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2			N	-0-	-0-
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-	-0-
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-	-0-
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2			N	-0-	-0-
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-	-0-
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			N	-0-	-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) Q NATURAL RESOURCES, LLC BARNESLEY, T.C. -B-				80473 062 684427	ASSOCIATED			49B		CNTY: CRANE		
				WELL #: 1	RRCID -> 206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3871	- 4178		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT	59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT	59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT	59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT	59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT	59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT	59

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR A				80473 070 073056	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CRANE		
				WELL #: 1918	RRCID -> 281557	COMPL. DATE 10/05/2021	TOTAL DEPTH 5841	PERF. 3195	- 5672			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	114	-0-	-126	-0-	114	3			Y	-0-			16
10	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	3			Y	-0-			16
11	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-			16
12	DLQ G-10	36	-0-	36	72	36	3			Y	-0-			16
01	134 N	62	-0-	-72	-0-	62	3			Y	-0-			16
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			16

TUBB, J. B. "D"		WELL #:		2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE		05/08/1978		TOTAL DEPTH		5012 PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT			-0-	

TUBB, J. B.		WELL #:		4		RRCID -> 155933		COMPL. DATE		08/26/1995		TOTAL DEPTH		4925 PERF. 2916 - 4088	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BAKER OPERATING, INC.				046623											
FURR-TUBB		WELL #:		2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE		07/26/1984		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 2656 - 2993	
09	1 R	360	-0-	359 B	-0-	360	3			Y	-0-			24	
10	403 #	370	-0-	-33 B	-33	370	3			Y	-0-			24	
11	360 #	361	-0-	1 B	-32	361	3			Y	-0-			24	
12	372 #	370	-0-	-2 B	-34	370	3			Y	-0-			24	
01	372 #	374	-0-	2 B	-32	374	3			Y	-0-			24	
02	336 #	343	-0-	7 B	-25	343	3			Y	-0-			24	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															

FURR-TUBB		WELL #:		1		RRCID -> 112114		COMPL. DATE		10/23/1982		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2689 - 2875	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
-25 CANCELLED UNDERAGE -> -332															
09	416 R	441	-0-	25 B	-0-	441	3			Y	-0-			54	
10	496 #	452	-0-	-44 B	-44	452	3			Y	-0-			54	
11	450 #	441	-0-	-9 B	-53	441	3			Y	-0-			54	
12	465 #	452	-0-	-13 B	-66	452	3			Y	-0-			54	
01	465 #	458	-0-	-7 B	-73	458	3			Y	-0-			54	
02	420 #	419	-0-	-1 B	-74	419	3			Y	-0-			54	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WADDELL TR A		WELL #:		178		RRCID -> 020703		COMPL. DATE		02/12/1967		TOTAL DEPTH		3630 PERF. 2820 - 2975	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
-61															
09	330 #	239	-0-	-91 B	-152	239	3			Y	-0-			-0-	
10	341 #	-0-	-0-	-341 B	-493					Y	-0-			-0-	
11	330 #	-0-	-0-	-330 B	-823					Y	-0-			-0-	
12	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1164					Y	-0-			-0-	
01	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1505					Y	-0-			-0-	
02	224 #	-0-	-0-	-224 B	-1729					Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL TR I		WELL #: 886		RRCID -> 033065		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 3653		PERF. 2503 - 2761	
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-374	CANCELLED UNDERAGE ->		-1175					
09	600 #	722 -0-	122 B	-252	722 3		Y	-0-			-0-
10	620 #	692 -0-	72 B	-180	692 3		Y	-0-			-0-
11	600 #	517 -0-	-83 B	-263	517 3		Y	-0-			-0-
12	620 #	292 -0-	-328 B	-591	292 3		Y	-0-			-0-
01	620 #	792 -0-	172 B	-419	792 3		Y	-0-			-0-
02	560 #	637 -0-	77 B	-342	637 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-342								

TUBB, J. B. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 037660		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-335	CANCELLED UNDERAGE ->		-96					
09	0 #	-0- -0-	-0- B	-335			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0- -0-	-0- B	-335			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0- -0-	-0- B	-335			Y	3			3
12	0 #	-0- -0-	-0- B	-335			Y	7	3 1		7
01	0 #	-0- -0-	-0- B	-335			Y	8	9 1		7
02	0 #	197 -0-	197 B	-138	189 3	8 9	Y	7	9 1		5
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-138					

WADDELL TR A		WELL #: 932		RRCID -> 040105		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2756 - 2936	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-83	CANCELLED UNDERAGE ->		-71					
09	180 #	155 -0-	-25 B	-108	155 3		Y	-0-			-0-
10	186 #	161 -0-	-25 B	-133	161 3		Y	-0-			-0-
11	180 #	158 -0-	-22 B	-155	158 3		Y	-0-			-0-
12	155 #	163 -0-	8 B	-147	163 3		Y	-0-			-0-
01	155 #	160 -0-	5 B	-142	160 3		Y	-0-			-0-
02	140 #	150 -0-	10 B	-132	150 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-72	CANCELLED UNDERAGE ->		-60					

WADDELL TR A		WELL #: 415		RRCID -> 040371		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 2888 - 4468	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-16	CANCELLED UNDERAGE ->		-9					
09	210 #	211 -0-	1 B	-15	211 3		Y	-0-			-0-
10	217 #	219 -0-	2 B	-13	219 3		Y	-0-			-0-
11	210 #	210 -0-	-0- B	-13	210 3		Y	-0-			-0-
12	217 #	213 -0-	-4 B	-17	213 3		Y	-0-			-0-
01	217 #	212 -0-	-5 B	-22	212 3		Y	-0-			-0-
02	196 #	173 -0-	-23 B	-45	173 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-32	CANCELLED UNDERAGE ->		-13					

WADDELL TR A		WELL #: 943		RRCID -> 042689		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2932 - 2942	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-488	CANCELLED UNDERAGE ->		-124					
09	660 #	519 -0-	-141 B	-629	519 3		Y	-0-			-0-
10	682 #	535 -0-	-147 B	-776	535 3		Y	-0-			-0-
11	600 #	524 -0-	-76 B	-852	524 3		Y	-0-			-0-
12	620 #	534 -0-	-86 B	-938	534 3		Y	-0-			-0-
01	558 #	512 -0-	-46 B	-984	512 3		Y	-0-			-0-
02	476 #	498 -0-	22 B	-962	498 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-496	CANCELLED UNDERAGE ->		-466					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MCKNIGHT GAS UNIT		WELL #: A 8		RRCID -> 042774		COMPL. DATE 09/21/1967		TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

WADDELL TR I		WELL #: 802		RRCID -> 042775		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5654 PERF. 2604 - 2644			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-100		CANCELLED UNDERAGE ->		-880					
09	540 #	606	-0-	66	B	-34	606	3	Y	-0-	
10	558 #	585	-0-	27	B	-7	585	3	Y	-0-	
11	540 #	437	-0-	-103	B	-110	437	3	Y	-0-	
12	558 #	261	-0-	-297	B	-407	261	3	Y	-0-	
01	558 #	689	-0-	131	B	-276	689	3	Y	-0-	
02	504 #	541	-0-	37	B	-239	541	3	Y	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-239									

WADDELL TR A		WELL #: 930		RRCID -> 047967		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984			
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-									

WADDELL TR A		WELL #: 279		RRCID -> 047968		COMPL. DATE 01/30/1970		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-158		CANCELLED UNDERAGE ->		-469					
09	900 #	931	-0-	31	B	-127	931	3	Y	-0-	
10	930 #	970	-0-	40	B	-87	970	3	Y	-0-	
11	979 R	1066	-0-	87	B	-0-	1066	3	Y	-0-	
12	1008 R	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3	Y	-0-	
01	930 #	875	-0-	-55	B	-55	875	3	Y	-0-	
02	840 #	712	-0-	-128	B	-183	712	3	Y	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-183									

WADDELL TR A		WELL #: 609		RRCID -> 047970		COMPL. DATE 12/13/2021		TOTAL DEPTH 5813 PERF. 2738 - 2835			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____		12/03/2024									

WADDELL TR A		WELL #: 411		RRCID -> 048184		COMPL. DATE 04/21/1970		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A			
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-									

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		1075	RRCID ->	053917	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2766 - 2989
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-33									
09	570 #	567	-0-	-3 B	-36	567	3		Y	-0-		-0-
10	589 #	621	-0-	32 B	-4	621	3		Y	-0-		-0-
11	570 #	574	-0-	4 B	-0-	574	3		Y	-0-		-0-
12	677 R	677	-0-	-0- B	-0-	677	3		Y	-0-		-0-
01	740 R	740	-0-	-0- B	-0-	740	3		Y	-0-		-0-
02	755 R	755	-0-	-0- B	-0-	755	3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

WADDELL TR I		WELL #:		379	RRCID ->	053921	COMPL. DATE	11/10/1972	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	2678 - 2896

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-210	CANCELLED UNDERAGE ->		-61						
09	450 #	503	-0-	53 B	-157	503	3		Y	-0-		-0-
10	465 #	490	-0-	25 B	-132	490	3		Y	-0-		-0-
11	450 #	357	-0-	-93 B	-225	357	3		Y	-0-		-0-
12	465 #	208	-0-	-257 B	-482	208	3		Y	-0-		-0-
01	465 #	585	-0-	120 B	-362	585	3		Y	-0-		-0-
02	420 #	450	-0-	30 B	-332	450	3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-332									

WADDELL TR A		WELL #:		326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2754 - 3025

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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

WADDELL TR A		WELL #:		704	RRCID ->	074783	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2752 - 2896

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2280	CANCELLED UNDERAGE ->		-1637						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2280						

WADDELL TR B		WELL #:		1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2766 - 2951

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1029 R	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3		Y	-0-		-0-
10	1072 R	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3		Y	-0-		-0-
11	1238 R	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3		Y	-0-		-0-
12	1169 R	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3		Y	-0-		-0-
01	1073 R	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3		Y	-0-		-0-
02	765 R	765	-0-	-0- B	-0-	765	3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056								
WADDELL TR A		WELL #:	1130	RRCID ->	084711	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2774 - 3040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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-								

WADDELL TR A		WELL #:	1132	RRCID ->	086503	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2810 - 3068
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-97	CANCELLED UNDERAGE ->		-311					
09	510 #	482	-0-	-28	B	-125	482	3	Y	-0-	-0-
10	527 #	537	-0-	10	B	-115	537	3	Y	-0-	-0-
11	510 #	595	-0-	85	B	-30	595	3	Y	-0-	-0-
12	593 R	623	-0-	30	B	-0-	623	3	Y	-0-	-0-
01	848 R	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3	Y	-0-	-0-
02	904 R	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WADDELL TR A		WELL #:	1142	RRCID ->	086504	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 - 2930
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1939 R	1939	-0-	-0-	B	-0-	1939	3	Y	-0-	-0-
10	1909 R	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	3	Y	-0-	-0-
11	1650 #	1600	-0-	-50	B	-50	1600	3	Y	-0-	-0-
12	2305 R	2355	-0-	50	B	-0-	2355	3	Y	-0-	-0-
01	2412 R	2412	-0-	-0-	B	-0-	2412	3	Y	-0-	-0-
02	1857 R	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	3	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WADDELL TR A		WELL #:	1143	RRCID ->	086784	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2615 - 2912
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-								

WADDELL TR A		WELL #:	1144	RRCID ->	086785	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2741 - 2965
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-110	CANCELLED UNDERAGE ->		-106					
09	450 #	442	-0-	-8	B	-118	442	3	Y	-0-	-0-
10	496 #	469	-0-	-27	B	-145	469	3	Y	-0-	-0-
11	480 #	492	-0-	12	B	-133	492	3	Y	-0-	-0-
12	496 #	481	-0-	-15	B	-148	481	3	Y	-0-	-0-
01	465 #	469	-0-	4	B	-144	469	3	Y	-0-	-0-
02	448 #	410	-0-	-38	B	-182	410	3	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-88	CANCELLED UNDERAGE ->		-94					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056															
WADDELL TR A		WELL #:	1181	RRCID ->	093673	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2846 -	3010						
M	O	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				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		523 R	523	-0-	-0-	B	-0-	491	3		1	4	Y	28	28	0		1
								31	9									
10		1303 R	1303	-0-	-0-	B	-0-	1270	3		1	4	Y	29	29	0		1
								32	9									
11		1302 R	1302	-0-	-0-	B	-0-	1235	3		34	4	Y	30	30	0		1
								33	9									
12		625 R	625	-0-	-0-	B	-0-	590	3		3	4	Y	29	29	0		1
								32	9									
01		311 R	311	-0-	-0-	B	-0-	273	3		2	4	Y	33	33	0		1
								36	9									
02		273 R	273	-0-	-0-	B	-0-	240	3		2	4	Y	28	28	0		1
								31	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
WADDELL TR A																		
WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		420 #	339	-0-	-81	B	-81	331	3		8	9	Y	7	7	0		-0-
10		496 #	331	-0-	-165	B	-246	331	3				Y	-0-				-0-
11		480 #	426	-0-	-54	B	-300	426	3				Y	-0-				-0-
12		496 #	451	-0-	-45	B	-345	451	3				Y	-0-				-0-
01		434 #	540	-0-	106	B	-239	540	3				Y	-0-				-0-
02		392 #	388	-0-	-4	B	-243	388	3				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -243																		
WADDELL TR A																		
WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2882 - 3023																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19 CANCELLED UNDERAGE -> -176																		
09		1020 #	1034	-0-	14	B	-5	1034	3				Y	-0-				-0-
10		1143 R	1148	-0-	5	B	-0-	1148	3				Y	-0-				-0-
11		1388 R	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	3				Y	-0-				-0-
12		1609 R	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	3				Y	-0-				-0-
01		1796 R	1796	-0-	-0-	B	-0-	1796	3				Y	-0-				-0-
02		1738 R	1738	-0-	-0-	B	-0-	1738	3				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
WADDELL TR A																		
WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		1080 #	933	-0-	-147	B	-147	933	3				Y	-0-				-0-
10		1085 #	964	-0-	-121	B	-268	964	3				Y	-0-				-0-
11		1050 #	1075	-0-	25	B	-243	1075	3				Y	-0-				-0-
12		1085 #	1072	-0-	-13	B	-256	1072	3				Y	-0-				-0-
01		1023 #	989	-0-	-34	B	-290	989	3				Y	-0-				-0-
02		1008 #	783	-0-	-225	B	-515	783	3				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -515																		
WADDELL TR B																		
WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2																		
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-																		

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		1228	RRCID ->	105111	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2877 - 3229	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-113	CANCELLED UNDERAGE ->	-570							
09		210 #	200	-0-	-10 B	-123	200 3		Y	-0-			-0-
10		217 #	201	-0-	-16 B	-139	201 3		Y	-0-			-0-
11		210 #	218	-0-	8 B	-131	218 3		Y	-0-			-0-
12		217 #	250	-0-	33 B	-98	250 3		Y	-0-			-0-
01		217 #	275	-0-	58 B	-40	275 3		Y	-0-			-0-
02		204 R	244	-0-	40 B	-0-	244 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
WADDELL TR A		WELL #:		1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 - 3095	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-642	CANCELLED UNDERAGE ->	-698							
09		210 #	-0-	-0-	-210 B	-852			Y	-0-			-0-
10		217 #	-0-	-0-	-217 B	-1069			Y	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60 B	-1129			Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1129			Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1129			Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1129			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-487	CANCELLED UNDERAGE ->	-642							
WADDELL TR B		WELL #:		1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731 - 2934	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
WADDELL TR A		WELL #:		1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703 - 2980	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1800 #	1714	-0-	-86 B	-86	1714 3		Y	-0-			-0-
10		1984 #	1759	-0-	-225 B	-311	1759 3		Y	-0-			-0-
11		1920 #	2115	-0-	195 B	-116	2115 3		Y	-0-			-0-
12		2037 R	2153	-0-	116 B	-0-	2153 3		Y	-0-			-0-
01		2031 R	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 3		Y	-0-			-0-
02		1904 #	1474	-0-	-430 B	-430	1474 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-430									
WADDELL TR A		WELL #:		1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2679 - 2902	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1882 R	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 3		Y	-0-			-0-
10		1939 R	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3		Y	-0-			-0-
11		2114 R	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 3		Y	-0-			-0-
12		2049 R	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3		Y	-0-			-0-
01		1998 R	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 3		Y	-0-			-0-
02		1420 R	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
WADDELL TR A		WELL #:	1241	RRCID ->	107336	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2754 -	3048
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	

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-												

WADDELL TR A												
WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843												

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-												

MCKNIGHT, M. B. "C"												
WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WADDELL TR A												
WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054												

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-												

WADDELL TR A												
WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090												

09	01	2550 #	1943	-0-	-135	CANCELLED UNDERAGE ->	-860					
09				-0-	-607 B	-742	1943 3	Y	-0-			-0-
10		2666 #	2074	-0-	-592 B	-1334	2074 3	Y	-0-			-0-
11		2580 #	2388	-0-	-192 B	-1526	2388 3	Y	-0-			-0-
12		2666 #	2470	-0-	-196 B	-1722	2470 3	Y	-0-			-0-
01		2511 #	2565	-0-	54 B	-1668	2565 3	Y	-0-			-0-
02		2240 #	2206	-0-	-34 B	-1702	2206 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1621 CANCELLED UNDERAGE -> -81												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL TR A WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2025														

WADDELL TR A WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

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	18	-0-	18	B	18	18	3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	18									

WADDELL TR A WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-32		CANCELLED UNDERAGE ->	-135						
09		480 #	461	-0-	-19	B	-51	461	3	Y	-0-			-0-
10		496 #	472	-0-	-24	B	-75	472	3	Y	-0-			-0-
11		480 #	439	-0-	-41	B	-116	439	3	Y	-0-			-0-
12		496 #	454	-0-	-42	B	-158	454	3	Y	-0-			-0-
01		496 #	433	-0-	-63	B	-221	433	3	Y	-0-			-0-
02		420 #	392	-0-	-28	B	-249	392	3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-217		CANCELLED UNDERAGE ->	-32						

WADDELL TR B WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-87		CANCELLED UNDERAGE ->	-1271						
09		2553 R	2640	-0-	87	B	-0-	2640	3	Y	-0-			-0-
10		2729 R	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729	3	Y	-0-			-0-
11		3206 R	3206	-0-	-0-	B	-0-	3206	3	Y	-0-			-0-
12		2929 R	2929	-0-	-0-	B	-0-	2929	3	Y	-0-			-0-
01		2699 R	2699	-0-	-0-	B	-0-	2699	3	Y	-0-			-0-
02		2296 #	1884	-0-	-412	B	-412	1884	3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-412									

WADDELL TR A WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-178		CANCELLED UNDERAGE ->	-178						
09		510 #	509	-0-	-1	B	-179	509	3	Y	-0-			-0-
10		527 #	513	-0-	-14	B	-193	513	3	Y	-0-			-0-
11		510 #	481	-0-	-29	B	-222	481	3	Y	-0-			-0-
12		527 #	486	-0-	-41	B	-263	486	3	Y	-0-			-0-
01		527 #	447	-0-	-80	B	-343	447	3	Y	-0-			-0-
02		476 #	396	-0-	-80	B	-423	396	3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-245		CANCELLED UNDERAGE ->	-178						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL TR A WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610

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	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-											

WADDELL TR I WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1807 CANCELLED UNDERAGE -> -4722											
09	1740 #	2896	-0-	1156	B	-651	2896	3	Y	-0-		-0-
10	2116 R	2767	-0-	651	B	-0-	2767	3	Y	-0-		-0-
11	2132 R	2132	-0-	-0-	B	-0-	2132	3	Y	-0-		-0-
12	1798 #	894	-0-	-904	B	-904	894	3	Y	-0-		-0-
01	2127 R	3031	-0-	904	B	-0-	3031	3	Y	-0-		-0-
02	2551 R	2551	-0-	-0-	B	-0-	2551	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WADDELL TR I WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4											
09	4440 R	4440	-0-	-0-	B	-0-	4440	3	Y	-0-		-0-
10	4539 R	4539	-0-	-0-	B	-0-	4493	3	Y	-0-	46	4
11	4590 R	4590	-0-	-0-	B	-0-	3441	3	Y	-0-	1149	4
12	4751 R	4751	-0-	-0-	B	-0-	811	3	Y	-0-	3940	4
01	4615 R	4615	-0-	-0-	B	-0-	3667	3	Y	-0-	948	4
02	4271 R	4271	-0-	-0-	B	-0-	3140	3	Y	-0-	1131	4
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WADDELL TR A WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	134 R	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
10	119 R	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3	Y	-0-		-0-
11	90 #	34	-0-	-56	B	-56	34	3	Y	-0-		-0-
12	93 #	4	-0-	-89	B	-145	4	3	Y	-0-		-0-
01	93 #	10	-0-	-83	B	-228	10	3	Y	-0-		-0-
02	189 R	417	-0-	228	B	-0-	417	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -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

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -37											
09	326 R	487	-0-	161	B	-0-	487	2	Y	-0-		-0-
10	508 R	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2	Y	-0-		-0-
11	514 R	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2	Y	-0-		-0-
12	504 R	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2	Y	-0-		-0-
01	520 R	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2	Y	-0-		-0-
02	476 #	469	-0-	-7	B	-7	469	2	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -7											

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//	276959										
JUDKINS GAS UNIT # 2		WELL #:	84	RRCID ->	020730	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-													

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	92	RRCID ->	020732	COMPL. DATE	10/28/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-													

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	104 U	RRCID ->	020734	COMPL. DATE	06/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-													

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:	1	RRCID ->	020737	COMPL. DATE	06/16/1954	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	714 R	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2	N	-0-			-0-
10	726 R	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2	N	-0-			-0-
11	60 #	48	-0-	-12	B	-12	48	2	N	-0-			-0-
12	489 R	501	-0-	12	B	-0-	501	2	N	-0-			-0-
01	861 R	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2	N	-0-			-0-
02	753 R	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	1	RRCID ->	020738	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -870													
09	510 #	584	-0-	74	B	-796	584	2	N	-0-			-0-
10	651 #	370	-0-	-281	B	-1077	370	2	N	-0-			-0-
11	630 #	17	-0-	-613	B	-1690	17	2	N	-0-			-0-
12	651 #	650	-0-	-1	B	-1691	650	2	N	-0-			-0-
01	589 #	1153	-0-	564	B	-1127	1153	2	N	-0-			-0-
02	532 #	1012	-0-	480	B	-647	1012	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -647													

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	756 R	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2	N	-0-	-0-
10	658 R	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2	N	-0-	-0-
11	300 #	29	-0-	-271	B	-271	29	2	N	-0-	-0-
12	319 R	590	-0-	271	B	-0-	590	2	N	-0-	-0-
01	923 R	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2	N	-0-	-0-
02	819 R	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SAND HILLS JUDKINS UNIT											
		WELL #: 1		RRCID -> 020742		COMPL. DATE 06/03/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-											
SAND HILLS JUDKINS UNIT											
		WELL #: 6		RRCID -> 020743		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-											
SAND HILLS JUDKINS UNIT											
		WELL #: 5		RRCID -> 039195		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A	
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-											
JUDKINS GAS UNIT I											
		WELL #: 2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 4520		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -785 CANCELLED UNDERAGE -> -44											
09	960 #	1182	-0-	222	B	-563	1182	2	N	-0-	-0-
10	992 #	968	-0-	-24	B	-587	968	2	N	-0-	-0-
11	960 #	61	-0-	-899	B	-1486	61	2	N	-0-	-0-
12	1085 #	985	-0-	-100	B	-1586	985	2	N	-0-	-0-
01	1085 #	1236	-0-	151	B	-1435	1236	2	N	-0-	-0-
02	980 #	1099	-0-	119	B	-1316	1099	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1023 CANCELLED UNDERAGE -> -293											

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959								
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 44		RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH 4400 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -49										
09	120 #	150	-0-	30 B	-19	150 2		Y	-0-	-0-
10	153 R	172	-0-	19 B	-0-	172 2		Y	-0-	-0-
11	139 R	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		Y	-0-	-0-
12	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		Y	-0-	-0-
*01	129 R	129	-0-	-0- B	-0-	127 2	2 4	Y	-0-	-0-
02	115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -647										
09	3151 R	3798	-0-	647 B	-0-	3798 2		N	-0-	-0-
10	3876 R	3876	-0-	-0- B	-0-	3876 2		N	-0-	-0-
11	3150 #	596	-0-	-2554 B	-2554	596 2		N	-0-	-0-
12	3255 #	2512	-0-	-743 B	-3297	2512 2		N	-0-	-0-
01	3255 #	4285	-0-	1030 B	-2267	4285 2		N	-0-	-0-
02	2940 #	3865	-0-	925 B	-1342	3865 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1342										

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	487 R	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-	-0-
10	421 R	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-	-0-
11	270 #	12	-0-	-258 B	-258	12 2		N	-0-	-0-
12	279 #	358	-0-	79 B	-179	358 2		N	-0-	-0-
01	419 R	598	-0-	179 B	-0-	598 2		N	-0-	-0-
02	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TUBB, J. B. C		WELL #: 8		RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A		
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-										

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 3 U		RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -293										
09	900 #	1157	-0-	257 B	-36	1157 2		N	-0-	-0-
10	981 R	1017	-0-	36 B	-0-	1017 2		N	-0-	-0-
11	900 #	46	-0-	-854 B	-854	46 2		N	-0-	-0-
12	930 #	950	-0-	20 B	-834	950 2		N	-0-	-0-
01	930 #	1412	-0-	482 B	-352	1412 2		N	-0-	-0-
02	886 R	1238	-0-	352 B	-0-	1238 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		4 U	RRCID ->	073752	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2719 - 3200
M	O	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		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1504	CANCELLED UNDERAGE ->		-279						
09	450 #	483 -0-	33 B	-1471	483 2		N	-0-				-0-
10	527 #	296 -0-	-231 B	-1702	296 2		N	-0-				-0-
11	510 #	19 -0-	-491 B	-2193	19 2		N	-0-				-0-
12	527 #	561 -0-	34 B	-2159	561 2		N	-0-				-0-
01	496 #	842 -0-	346 B	-1813	842 2		N	-0-				-0-
02	448 #	672 -0-	224 B	-1589	672 2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-722	CANCELLED UNDERAGE ->		-867						

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	074619	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
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-									

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		149 U	RRCID ->	076136	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-125									
09	240 #	219 -0-	-21 B	-146	182 2	37 9	Y	34	29 1			8
10	248 #	224 -0-	-24 B	-170	193 2	31 9	Y	28	33 1			3
11	240 #	157 -0-	-83 B	-253	128 2	29 9	Y	26	25 1			4
12	248 #	136 -0-	-112 B	-365	114 2	22 9	Y	20	21 1			3
*01	217 #	192 -0-	-25 B	-390	170 2	1 4	Y	19	18 1			4
					21 9							
02	196 #	143 -0-	-53 B	-443	124 2	19 9	Y	17	19 1			2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-318	CANCELLED UNDERAGE ->		-125						

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		5 U	RRCID ->	076727	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-452									
09	150 #	76 -0-	-74 B	-526	76 2		N	-0-				-0-
10	124 #	73 -0-	-51 B	-577	73 2		N	-0-				-0-
11	90 #	59 -0-	-31 B	-608	59 2		N	-0-				-0-
12	93 #	69 -0-	-24 B	-632	69 2		N	-0-				-0-
01	93 #	83 -0-	-10 B	-642	83 2		N	-0-				-0-
02	84 #	103 -0-	19 B	-623	103 2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-190	CANCELLED UNDERAGE ->		-433						

TUBB, J. B., A/C 1		WELL #:		148	RRCID ->	077865	COMPL. DATE	07/10/1978	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-220									
09	900 #	861 -0-	-39 B	-259	831 2	30 9	Y	27	24 1			11
10	930 #	692 -0-	-238 B	-497	653 2	39 9	Y	35	34 1			12
11	900 #	716 -0-	-184 B	-681	674 2	7 4	Y	32	32 1			12
					35 9							
12	930 #	842 -0-	-88 B	-769	813 2	29 9	Y	26	29 1			9
01	899 #	789 -0-	-110 B	-879	732 2	20 4	Y	34	29 1			14
					37 9							
02	812 #	705 -0-	-107 B	-986	676 2	29 9	Y	26	26 1			14
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-766	CANCELLED UNDERAGE ->		-220						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//	276959								
TUBB, J. B. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	081180	COMPL. DATE	12/23/1978	TOTAL DEPTH	4430	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	EOM BALANCE
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-1220	CANCELLED UNDERAGE ->	-1200					
09		T. A.	-0- -0-	-0- B	-1220				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0- -0-	-0- B	-1220				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0- -0-	-0- B	-1220				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0- -0-	-0- B	-1220				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0- -0-	-0- B	-1220				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0- -0-	-0- B	-1220				Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1220					

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	182	RRCID ->	082120	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2683 - 3023
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-150					
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-							

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	6	RRCID ->	082366	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	2678 - 2864
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09		0 #	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2024									

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #:	189 U	RRCID ->	082903	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	4692	PERF.	2678 - 2908
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09		T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
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-							

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:	3	RRCID ->	083595	COMPL. DATE	07/09/1979	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2732 - 2916
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-362							
09		420 #	484 -0-	64 B	-298	484	2		Y	-0-	-0-
10		436 R	734 -0-	298 B	-0-	734	2		Y	-0-	-0-
11		644 R	644 -0-	-0- B	-0-	637	2	7 4	Y	-0-	-0-
12		825 R	825 -0-	-0- B	-0-	825	2		Y	-0-	-0-
01		787 R	787 -0-	-0- B	-0-	787	2		Y	-0-	-0-
02		591 R	591 -0-	-0- B	-0-	591	2		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #:	164 U	RRCID ->	085289	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	2762 - 2943
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09		SI MULT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//	276959								
TUBB, J. B. "B"		WELL #:	21	RRCID ->	092948	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2716 - 2986
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

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-											

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:	23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2855 - 2974

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886

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-											

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960

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-											

JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #:	279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2725 - 3162

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -43											
09	60 #	69	-0-	9	B	-34	69 2	Y	-0-		-0-
10	71 R	105	-0-	34	B	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	B	-0-	91 2	Y	-0-	1 4	-0-
12	118 R	118	-0-	-0-	B	-0-	118 2	Y	-0-		-0-
01	120 R	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	B	-0-	83 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//	276959								
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	291	RRCID ->	113794	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2603 - 2956
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

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-											

TUBB, J. B. C		WELL #:	19	RRCID ->	116766	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	4729	PERF.	2716 - 3026

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-											

TUBB, J. B. C		WELL #:	20	RRCID ->	116767	COMPL. DATE	07/04/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2702 - 3127

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
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-											

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:	283	RRCID ->	129304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2765 - 3046

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -244 CANCELLED UNDERAGE -> -360											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -244											

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	280	RRCID ->	130372	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2704 - 3135

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-											

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//	276959									
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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-												

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	121	RRCID ->	148230	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2581 -	2725

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-												

TUBB, J. B. C		WELL #:	1	RRCID ->	150188	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2794 -	3132

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-												

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	62	RRCID ->	150190	COMPL. DATE	06/06/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2712 -	2994

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-												

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	258	RRCID ->	150378	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	2721 -	2974

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-												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	151065	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2662 -	2873
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1522													
09	630 #	683	-0-	53 B	-1469	683	2		N	-0-		-0-	
10	775 #	552	-0-	-223 B	-1692	552	2		N	-0-		-0-	
11	750 #	10	-0-	-740 B	-2432	10	2		N	-0-		-0-	
12	775 #	432	-0-	-343 B	-2775	432	2		N	-0-		-0-	
01	713 #	800	-0-	87 B	-2688	800	2		N	-0-		-0-	
02	644 #	635	-0-	-9 B	-2697	635	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1315 CANCELLED UNDERAGE -> -1382													

TUBB, J. B. A/C 2													
		WELL #:		282	RRCID ->	151070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3661	PERF.	2705 -	3144

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -244 CANCELLED UNDERAGE -> -360													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244				Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -244													

JUDKINS GAS UNIT # 3													
		WELL #:		33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2665 -	2893

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21													
09	30 #	35	-0-	5 B	-16	35	2		N	-0-		-0-	
10	36 R	52	-0-	16 B	-0-	52	2		N	-0-		-0-	
11	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	46	2	1 4	N	-0-		-0-	
12	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-		-0-	
01	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-		-0-	
02	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JUDKINS GAS UNIT #3													
		WELL #:		45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2721 -	2990

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9													
09	178 R	187	-0-	9 B	-0-	187	2		Y	-0-		-0-	
10	215 R	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		Y	-0-		-0-	
11	174 R	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		Y	-0-		-0-	
12	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		Y	-0-		-0-	
*01	162 R	162	-0-	-0- B	-0-	159	2	3 4	Y	-0-		-0-	
02	144 R	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JUDKINS GAS UNIT II													
		WELL #:		8	RRCID ->	152419	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2784 -	2929

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -620													
09	660 #	801	-0-	141 B	-479	801	2		N	-0-		-0-	
10	651 #	698	-0-	47 B	-432	698	2		N	-0-		-0-	
11	630 #	163	-0-	-467 B	-899	163	2		N	-0-		-0-	
12	713 #	575	-0-	-138 B	-1037	575	2		N	-0-		-0-	
01	713 #	1029	-0-	316 B	-721	1029	2		N	-0-		-0-	
02	644 #	833	-0-	189 B	-532	833	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -532													

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//	276959								
TUBB, J. B. C		WELL #:	9	RRCID ->	152627	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2744 - 2974
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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-30					
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-								

TUBB, J. B. C		WELL #:	12	RRCID ->	153067	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2781 - 2906

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-								

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:	8	RRCID ->	153598	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	2693 - 2888

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-445								
09	750 #	807	-0-	57	B	-388	807 2	N	-0-		-0-
10	775 #	767	-0-	-8	B	-396	767 2	N	-0-		-0-
11	750 #	24	-0-	-726	B	-1122	24 2	N	-0-		-0-
12	775 #	548	-0-	-227	B	-1349	548 2	N	-0-		-0-
01	775 #	1001	-0-	226	B	-1123	1001 2	N	-0-		-0-
02	700 #	862	-0-	162	B	-961	862 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-961								

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:	10	RRCID ->	155477	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	2663 - 2830

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:	9	RRCID ->	157403	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	4592	PERF.	2777 - 2974

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-255	CANCELLED UNDERAGE ->		-13					
09	210 #	236	-0-	26	B	-229	236 2	N	-0-		-0-
10	217 #	208	-0-	-9	B	-238	208 2	N	-0-		-0-
11	210 #	8	-0-	-202	B	-440	8 2	N	-0-		-0-
12	248 #	185	-0-	-63	B	-503	185 2	N	-0-		-0-
01	248 #	273	-0-	25	B	-478	273 2	N	-0-		-0-
02	224 #	245	-0-	21	B	-457	245 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-274	CANCELLED UNDERAGE ->		-183					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//	276959									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	143	RRCID ->	162077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4536	PERF.	2607 -	2889
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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-												

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	10	RRCID ->	192278	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	2716 -	2982
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79												
09	767 R	846	-0-	79	B	-0-	846 2	N	-0-			-0-
10	746 R	746	-0-	-0-	B	-0-	746 2	N	-0-			-0-
11	540 #	33	-0-	-507	B	-507	33 2	N	-0-			-0-
12	558 #	624	-0-	66	B	-441	624 2	N	-0-			-0-
01	558 #	914	-0-	356	B	-85	914 2	N	-0-			-0-
02	762 R	847	-0-	85	B	-0-	847 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TUBB, J. B. "C"		WELL #:	2	RRCID ->	193717	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	2831 -	3235
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TUBB, J B A/C 1		WELL #:	64	RRCID ->	199727	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	2835 -	3333
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-												

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:	12 D	RRCID ->	212961	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2832 -	3054
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		11 D	RRCID ->	212962	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2756 - 3055
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		13 D	RRCID ->	212963	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2735 - 2985
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -314												
09	750 #	872	-0-	122	B	-192	872	2	N	-0-		-0-
10	775 #	793	-0-	18	B	-174	793	2	N	-0-		-0-
11	750 #	26	-0-	-724	B	-898	26	2	N	-0-		-0-
12	775 #	575	-0-	-200	B	-1098	575	2	N	-0-		-0-
01	775 #	589	-0-	-186	B	-1284	589	2	N	-0-		-0-
02	700 #	344	-0-	-356	B	-1640	344	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1466 CANCELLED UNDERAGE -> -174												

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		12 D	RRCID ->	212965	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2710 - 3070
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1486 CANCELLED UNDERAGE -> -85												
09	630 #	715	-0-	85	B	-1401	715	2	N	-0-		-0-
10	744 #	613	-0-	-131	B	-1532	613	2	N	-0-		-0-
11	720 #	17	-0-	-703	B	-2235	17	2	N	-0-		-0-
12	744 #	630	-0-	-114	B	-2349	630	2	N	-0-		-0-
01	744 #	1031	-0-	287	B	-2062	1031	2	N	-0-		-0-
02	672 #	939	-0-	267	B	-1795	939	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -948 CANCELLED UNDERAGE -> -847												

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2680 - 3044
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	277796	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	2974 - 3128
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-												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
MILLWEE OIL, INC.			569339									
ATLANTIC-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	020736	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH N/A 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
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-596	CANCELLED UNDERAGE ->	-155						
09		180 #	12 -0-	-168 B	-764	11 3	1 9	Y	1			22
10		93 #	174 -0-	81 B	-683	173 3	1 9	Y	1	2 1		21
11		90 #	189 -0-	99 B	-584	188 3	1 9	Y	1	2 1		20
12		93 #	52 -0-	-41 B	-625	51 3	1 9	Y	1			21
01		186 #	80 -0-	-106 B	-731	79 3	1 9	Y	1			22
02		168 #	166 -0-	-2 B	-733	164 3	2 9	Y	2	2 1		22
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-317	CANCELLED UNDERAGE ->	-416						
TUBB, J. B., -A-		WELL #:	14 U	RRCID ->	021205	COMPL. DATE	03/16/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-224	CANCELLED UNDERAGE ->	-131						
09		30 #	10 -0-	-20 B	-244	10 3		Y	-0-			-0-
10		31 #	51 -0-	20 B	-224	51 3		Y	-0-			-0-
11		30 #	35 -0-	5 B	-219	35 3		Y	-0-			-0-
12		15 #	40 -0-	25 B	-194	40 3		Y	-0-			-0-
01		62 #	46 -0-	-16 B	-210	46 3		Y	-0-			-0-
02		56 #	44 -0-	-12 B	-222	44 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-48	CANCELLED UNDERAGE ->	-174						
TUBB -A-		WELL #:	15	RRCID ->	050267	COMPL. DATE	04/20/1971	TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1351	CANCELLED UNDERAGE ->	-179						
09		10 #	10 -0-	-0- B	-1351	10 3		N	-0-			-0-
10		11 #	-0- -0-	-11 B	-1362			N	-0-			-0-
11		11 #	10 -0-	-1 B	-1363	10 3		N	-0-			-0-
12		11 #	199 -0-	188 B	-1175	199 3		N	-0-			-0-
01		10 #	260 -0-	250 B	-925	260 3		N	-0-			-0-
02		10 #	219 -0-	209 B	-716	219 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-12	CANCELLED UNDERAGE ->	-704						
TUBB -A-		WELL #:	18	RRCID ->	150480	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1822	CANCELLED UNDERAGE ->	-385						
09		420 #	12 -0-	-408 B	-2230	12 3		N	-0-			-0-
10		434 #	483 -0-	49 B	-2181	483 3		N	-0-			-0-
11		420 #	12 -0-	-408 B	-2589	12 3		N	-0-			-0-
12		12 #	454 -0-	442 B	-2147	454 3		N	-0-			-0-
01		496 #	429 -0-	-67 B	-2214	429 3		N	-0-			-0-
02		448 #	409 -0-	-39 B	-2253	409 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-922	CANCELLED UNDERAGE ->	-1331						
N & B OIL AND GAS LLC			598288									
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	042479	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-446	CANCELLED UNDERAGE ->	-117						
09		330 #	315 -0-	-15 B	-461	315 3		N	-0-			-0-
10		310 #	329 -0-	19 B	-442	329 3		N	-0-			-0-
11		300 #	326 -0-	26 B	-416	326 3		N	-0-			-0-
12		341 #	281 -0-	-60 B	-476	281 3		N	-0-			-0-
01		341 #	329 -0-	-12 B	-488	329 3		N	-0-			-0-
02		308 #	300 -0-	-8 B	-496	300 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-95	CANCELLED UNDERAGE ->	-401						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				-182	CANCELLED UNDERAGE ->	-76							
09	01												
09	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	-132	31	3	19	9	Y	17	20 1 5
10	DLQ	G-10	47	-0-	47 B	-85	29	3	18	9	Y	16	12 1 9
11	DLQ	G-10	48	-0-	48 B	-37	28	3	20	9	Y	18	19 1 8
12		8 R	45	-0-	37 B	-0-	27	3	18	9	Y	16	15 1 9
01		33 R	33	-0-	-0- B	-0-	18	3	1	4	Y	13	10 1 12
							14	9					
02		33 R	33	-0-	-0- B	-0-	20	3	13	9	Y	12	12 1 12
03	01												
				-0-									

WALSH & WATTS, INC. 895060
 TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

09	01												
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												
				-0-									

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

09	01												
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												
				-0-									

TUBB, J. B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

09	01												
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												
				-0-									

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR A WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056						
WADDELL TR A				WELL #: 1264	RRCID -> 113323	COMPL. DATE 01/05/1984	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3180	- 3481	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1265	RRCID -> 121606	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3203	- 3432	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-

WADDELL TR B				WELL #: 1057	RRCID -> 121962	COMPL. DATE 02/29/1972	TOTAL DEPTH 3470	PERF. 2916	- 3395	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-

WADDELL TR B				WELL #: 1389K	RRCID -> 127784	COMPL. DATE 12/01/1984	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 2875	- 3378	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1004	RRCID -> 148486	COMPL. DATE 12/28/1993	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2974	- 3144	
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-

WADDELL TR A				WELL #: 104	RRCID -> 148488	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 2932	- 3120	
09	2344 R	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3	Y	-0-		-0-
10	2412 R	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3	Y	-0-		-0-
11	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3	Y	-0-		-0-
12	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3	Y	-0-		-0-
01	2296 X	2296	-0-	-0-	B	2296 3	Y	-0-		-0-
02	2016 N	1692	-0-	-324	B	1692 3	Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2025

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A				WELL #: 1001	RRCID -> 154396	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 2946	- 3087						
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-				-0-

WADDELL TR A				WELL #: 685	RRCID -> 158035	COMPL. DATE 02/05/1996	TOTAL DEPTH 3509	PERF. 2988	- 3154						
09	4770	#	4061	-0-	-709	-0-	4061	3		Y	-0-				-0-
10	4929	#	4192	-0-	-737	-0-	4192	3		Y	-0-				-0-
11	4500	#	4144	-0-	-356	-0-	4144	3		Y	-0-				-0-
12	4650	#	4081	-0-	-569	-0-	4081	3		Y	-0-				-0-
01	4371	X	4198	-0-	-173	B	4198	3		Y	-0-				-0-
02	3864	X	3561	-0-	-303	B	3561	3		Y	-0-				-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1205	RRCID -> 158051	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2932	- 3270						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-				-0-

WADDELL TR A				WELL #: 392	RRCID -> 159467	COMPL. DATE 07/07/1996	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 2947	- 3120						
09	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	2348	3	35 4	Y	23	24	0		1
							25	9							
10	2074	R	2074	-0-	-0-	-0-	2043	3	31 9	Y	28	28	0		1
11	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1466	3	17 4	Y	30	29	0		2
							33	9							
12	1426	#	1421	-0-	-5	-0-	1253	3	134 4	Y	31	31	0		2
							34	9							
01	1864	X	1864	-0-	-0-	B	1746	3	85 4	Y	30	30	0		2
							33	9							
02	1854	N	1854	-0-	-0-	B	1826	3	28 9	Y	25	26	0		1

WADDELL TR A				WELL #: 1215	RRCID -> 165460	COMPL. DATE 10/05/1981	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2710	- 3277						
09	2970	#	2790	-0-	-180	-0-	2790	3		Y	-0-				-0-
10	3193	#	2884	-0-	-309	-0-	2884	3		Y	-0-				-0-
11	3153	R	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3		Y	-0-				-0-
12	3199	R	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3		Y	-0-				-0-
01	3066	X	3066	-0-	-0-	B	3066	3		Y	-0-				-0-
02	2940	X	2406	-0-	-534	B	2406	3		Y	-0-				-0-

VENTURE PRODUCTION SERVICE INC.				102041											
BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #: 3	RRCID -> 051902	COMPL. DATE 01/28/1972	TOTAL DEPTH 4370	PERF. N/A							
09	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-				-0-
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	496	X	NO RPT	-0-	-496	B				Y	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B				Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. //CONT.// 102041												
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 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
09		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-	168 1	55
10		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		55
11		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		55
12		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		55
01		341 X	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			Y	NO RPT		55
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		55
BARNESLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
09		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-	36 1	5
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		5
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		5
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		5
01		186 X	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			Y	NO RPT		5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		5
BARNESLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
09		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-	40 1	10
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		10
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		10
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		10
01		186 X	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			Y	NO RPT		10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		10
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
09		518 R	518	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	3		59
							3	9				
10		518 R	518	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	2		61
							2	9				
11		505 R	505	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	-0-		61
12		509 R	509	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-		61
01		503 X	503	-0-	-0- B	-0-	124	1	Y	-0-		61
02		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	112	1	Y	-0-		61
BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914												
09		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
10		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-
11		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
12		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
01		331 X	331	-0-	-0- B	-0-	331	2	N	-0-		-0-
*02		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235											
BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	171450	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2812 - 2944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	B					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
EXTEX OPERATING COMPANY				257062											
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		11	RRCID ->	052925	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	5640	PERF. N/A				
09	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			82
10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			82
11	390	#	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-			82
12	372	#	306	-0-	-66	-0-	306	3			Y	-0-			82
01	310	X	221	-0-	-89	B	-0-	221	3		Y	-0-			82
*02	280	N	182	-0-	-98	B	-0-	182	3		Y	-0-			82
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2662 - 2853				
09	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
11	330	#	244	-0-	-86	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
12	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
01	279	X	187	-0-	-92	B	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
*02	224	N	154	-0-	-70	B	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2538 - 2778				
09	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			80
10	1116	#	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-			80
11	1080	#	911	-0-	-169	-0-	911	3			N	-0-			80
12	1178	#	882	-0-	-296	-0-	882	3			N	-0-			80
01	1178	X	1043	-0-	-135	B	-0-	1043	3		N	-0-			80
*02	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3		N	-0-			80
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959											
LEA, P.J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	052666	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3018 - 3411				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		31	RRCID ->	055587	COMPL. DATE	09/25/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF. 2974 - 3464				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959												
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		26	RRCID ->	057965	COMPL. DATE	03/31/1956	TOTAL DEPTH	3663	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #:		3K	RRCID ->	059871	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3054 -	4046				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		23	RRCID ->	060723	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF. 3017 -	3246				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #:		4	RRCID ->	062106	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 3040 -	3299				
09	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					3
10	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					3
11	330 #	49	-0-	-281	-0-	49	2			Y	-0-					3
12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					3
01	505 X	505	-0-	-0-	B	505	2			Y	-0-					3
02	462 N	462	-0-	-0-	B	462	2			Y	-0-					3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #:		5 C	RRCID ->	062673	COMPL. DATE	06/26/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	2909 R	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
10	2937 R	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
11	2820 #	1511	-0-	-1309	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
12	3007 #	2674	-0-	-333	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
01	3007 X	2930	-0-	-77	B	2930	2			Y	-0-					-0-
02	2806 X	2806	-0-	-0-	B	2806	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C"		WELL #:		13 U	RRCID ->	069026	COMPL. DATE	05/21/1976	TOTAL DEPTH	4739	PERF. N/A					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		34	RRCID ->	074253	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		35	RRCID ->	074341	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		131	RRCID ->	076972	COMPL. DATE	12/12/1977	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	N/A			
09	5568 R	5568	-0-	-0-	-0-	5516	2	52	9	Y	47	44	1		6
10	5655 R	5655	-0-	-0-	-0-	5605	2	50	9	Y	45	46	1		5
11	3466 R	3466	-0-	-0-	-0-	3433	2	33	9	Y	30	33	1		2
12	3019 R	3019	-0-	-0-	-0-	2991	2	28	9	Y	25	22	1		5
*01	3616 X	3616	-0-	-0-	B	3587	2	29	9	Y	26	26	1		5
02	3486 X	3486	-0-	-0-	B	3461	2	25	9	Y	23	25	1		3
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		36	RRCID ->	088379	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3003 - 3160			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID ->	095167	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2930 - 3196			
09	7620 #	-0-	-0-	-7620	-0-						Y	-0-			67
10	7657 #	-0-	-0-	-7657	-0-						Y	-0-			67
11	5100 #	-0-	-0-	-5100	-0-						Y	-0-			67
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			67
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		64	RRCID ->	199728	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	2835 - 3333			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-
TUBB, J. B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	201683	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	2831 - 3235			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//	80473 310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE		
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
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
09	2010 #	1090	-0-	-920	-0-	773 3	317 9	42
10	2077 #	1256	-0-	-821	-0-	876 3	380 9	118
11	2010 #	1207	-0-	-803	-0-	871 3	336 9	93
12	1953 #	416	-0-	-1537	-0-	150 3	266 9	32
01	1798 X	607	-0-	-1191 B	-0-	325 3	282 9	149
02	1120 N	801	-0-	-319 B	-0-	552 3	249 9	87

TUBB, J. B.		WELL #:	4	RRCID -> 075635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4925 PERF. 2916 - 4088
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119		Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119		Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119		Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119		Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119		Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119		Y	NO RPT

TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #:	4	RRCID -> 076781	COMPL. DATE 04/07/1978	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 2914 - 3098
09	2940 #	1347	-0-	-1593	-0-	1332 3	15 9	19
10	3038 #	1792	-0-	-1246	-0-	1777 3	15 9	22
11	2940 #	1496	-0-	-1444	-0-	1477 3	19 9	21
12	3038 #	1113	-0-	-1925	-0-	1043 3	70 9	5
01	3038 X	700	-0-	-2338 B	-0-	682 3	18 9	12
02	1400 N	13	-0-	-1387 B	-0-	12 3	1 9	11

MARTIN, JIMMY INC		WELL #:	1	RRCID -> 240091	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH	3016	PERF. 2656 - 2730
LOU LEE								
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-
12	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-
01	213 X	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-
02	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-

MILLWEE OIL, INC.		WELL #:	1	RRCID -> 113070	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 2668 - 3440
DELANGE								
09	180 #	12	-0-	-168	-0-	12 3	Y	-0-
10	217 #	145	-0-	-72	-0-	145 3	Y	-0-
11	210 #	90	-0-	-120	-0-	90 3	Y	-0-
12	217 #	164	-0-	-53	-0-	164 3	Y	-0-
01	194 X	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	Y	-0-
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	Y	-0-

RING ENERGY, INC.		WELL #:	33	RRCID -> 118146	COMPL. DATE 02/22/1978	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 2944 - 4292
TUBB, J. B. A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382									
TUBB, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	127307	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2904 - 4384	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	DLQ	G-10	1661	-0-	1661	1661	1570 3	91 9	Y	83	84 1		33
10	DLQ	G-10	1692	-0-	1692	3353	1615 3	77 9	Y	70	67 1		36
11	DLQ	G-10	1540	-0-	1540	4893	1463 3	77 9	Y	70	75 1		31
12		5854 R	961	-0-	-4893	-0-	891 3	70 9	Y	64	58 1		37
01		908 X	908	-0-	-0- B	-0-	853 3	55 9	Y	50	39 1		48
02		1428 N	855	-0-	-573 B	-0-	803 3	52 9	Y	47	49 1		46

TUBB, J.B. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	149324	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2786 - 3262	
09	DLQ	G-10	626	-0-	626	626 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	644	-0-	644	1270 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	617	-0-	617	1887 3			Y	-0-			-0-
12		2500 R	613	-0-	-1887	-0-	613 3		Y	-0-			-0-
01		635 X	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		Y	-0-			-0-
02		588 N	558	-0-	-30 B	-0-	558 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	149722	COMPL. DATE	02/23/1988	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2913 - 4401	
09	DLQ	G-10	383	-0-	383	383 3	354 3	29 9	Y	26	33 1		8
10	DLQ	G-10	293	-0-	293	676 3	257 3	36 9	Y	33	23 1		18
11	DLQ	G-10	485	-0-	485	1161 3	453 3	32 9	Y	29	34 1		13
12		1616 R	455	-0-	-1161	-0-	426 3	29 9	Y	26	24 1		15
01		330 X	330	-0-	-0- B	-0-	306 3	24 9	Y	22	17 1		20
02		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	165 3	34 9	Y	31	27 1		24

TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #:		46	RRCID ->	264338	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2887 - 3123	
09	DLQ	G-10	35	-0-	35	35 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	35	-0-	35	70 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	39	-0-	39	109 3			Y	-0-			-0-
12		148 R	39	-0-	-109	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
01		53 X	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B-		WELL #:		41	RRCID ->	282136	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	3149 - 3403	
09	DLQ	G-10	130	-0-	130	130 3	101 3	29 9	Y	26	27 1		8
10	DLQ	G-10	104	-0-	104	234 3	89 3	15 9	Y	14	13 1		9
11	DLQ	G-10	123	-0-	123	357 3	103 3	20 9	Y	18	19 1		8
12		490 R	133	-0-	-357	-0-	115 3	18 9	Y	16	15 1		9
01		158 X	158	-0-	-0- B	-0-	143 3	5 4	Y	9	8 1		10
02		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	196 3	22 9	Y	20	16 1		14

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)		80473 620		ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
WADDELL TR B		WELL #:		109	RRCID ->	197590	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	4766	PERF.	3455 - 3592	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 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
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-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

09	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	279 X	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL TR A		WELL #: 137		RRCID -> 191020		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	690 #	395	-0-	-295	-0-	370	3	25	9	Y	23	24	0		1	
10	713 #	367	-0-	-346	-0-	336	3	31	9	Y	28	28	0		1	
11	690 #	256	-0-	-434	-0-	223	3	33	9	Y	30	29	0		2	
12	620 X	206	-0-	-414	-0-	204	3	2	9	Y	2	4	0		-0-	
01	527 X	92	-0-	-435	-0-	92	3			Y	-0-				-0-	
02	252 N	111	-0-	-141	-0-	93	3	18	9	Y	16	15	0		1	

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 2		RRCID -> 264678		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197							
09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	97	1	242	2	Y	-0-				-0-
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	87	1	271	2	Y	-0-				-0-
11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	56	1	289	2	Y	-0-				-0-
12	361 X	361	-0-	-0-	-0-	68	1	293	2	Y	-0-				-0-
01	310 X	307	-0-	-3	-0-	78	1	229	2	Y	-0-				-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	79	1	211	2	Y	-0-				-0-

BARNESLEY, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 288726		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216							
09	51 R	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	Y	-0-				184
10	310 #	184	-0-	-126	-0-	37	1	114	2	Y	30				214
						33	9								
11	551 R	551	-0-	-0-	-0-	64	1	325	2	Y	147	174	1		187
						162	9								
12	406 X	406	-0-	-0-	-0-	56	1	244	2	Y	96				283
						106	9								
01	186 X	181	-0-	-5	-0-	46	1	135	2	Y	-0-				283
02	280 N	120	-0-	-160	-0-	33	1	87	2	Y	-0-				283

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 15		RRCID -> 067554		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 069237		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 154		RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
TUBB, J. B. C		WELL #: 31		RRCID -> 102328		COMPL. DATE 03/14/1994		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694								
09	2460 #	1534	-0-	-926	-0-	1384	2	150	9	Y	136	123	1			52
10	2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2097	2	196	9	Y	178	172	1			58
11	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1792	2	20	4	Y	163	163	1			58
						179	9									
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2357	2	149	9	Y	135	146	1			47
01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2401	2	182	9	Y	165	144	1			68
02	1848 N	1818	-0-	-30	-0-	1672	2	146	9	Y	133	129	1			72

TUBB, J. B. C		WELL #: 18		RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 204		RRCID -> 147088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 200		RRCID -> 157996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #:		5	RRCID ->	182736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3061 - 4486		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MILLWEE OIL, INC.				569339		CAPACITY		CNTY: CRANE			
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	068776	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	5772	PERF. N/A
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		Y	-0-	-0-
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-	-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-	-0-
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-	-0-
01	62 X	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-	-0-

TUBB "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123090	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4507	PERF. N/A
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		1028	RRCID ->	152000	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2354 - 2448
09	540 N	326	-0-	-214	-0-	326	3		Y	-0-	-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		Y	-0-	-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		Y	-0-	-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-	-0-
01	744 N	538	-0-	-206	-0-	538	3		Y	-0-	-0-
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	482	3		Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		988	RRCID ->	154681	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 2324 - 2380
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	37	3	32 9	Y	29	1 0 27 1 2
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	33	3	29 9	Y	26	1 0 26 1 1
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	29	3	3 4	Y	31	31 1 1
						34	9				
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	29	3	32 9	Y	29	1 0 29 1 -0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	29	3	31 9	Y	28	3 0 25 1 -0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	22	3	29 9	Y	26	26 0 -0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		974	RRCID ->	155479	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	5834	PERF. 2292 - 2395
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR B		WELL #:		332	RRCID ->	157163	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2340 - 2442		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		375	RRCID ->	157164	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2310 - 2410		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2448 - 2561		
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-			-0-
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3			Y	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-			-0-
01	775 N	680	-0-	-95	-0-	680	3			Y	-0-			-0-
02	756 N	420	-0-	-336	-0-	420	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2396 - 2468		
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1501	RRCID ->	215533	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	2512 - 2624		
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			-0-
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3			Y	-0-			-0-
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			Y	-0-			-0-
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3			Y	-0-			-0-
02	588 N	523	-0-	-65	-0-	523	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		334	RRCID ->	215538	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2320 - 2432		
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-			-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-			-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		647	RRCID ->	215643	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2342 - 2404		
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	3			Y	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			-0-
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3			Y	-0-			-0-
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3			Y	-0-			-0-
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	577	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR B		WELL #:		97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516				
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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
02	252	N	34	-0-	-218	-0-	34	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658				
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-			-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-			-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3		Y	-0-			-0-
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3		Y	-0-			-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3		Y	-0-			-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	513	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550				
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3		Y	-0-			-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3		Y	-0-			-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		Y	-0-			-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-			-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-			-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR C		WELL #:		120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648				
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	3		Y	-0-			-0-
10	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3		Y	-0-			-0-
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	3		Y	-0-			-0-
12	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3		Y	-0-			-0-
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3		Y	-0-			-0-
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	1103	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415				
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3		Y	-0-			-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3		Y	-0-			-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3		Y	-0-			-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510				
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-			-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-			-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692				
09	3330	X	2739	-0-	-591	-0-	2739	3		Y	-0-			-0-
10	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	2803	3		Y	-0-			-0-
11	3930	X	2612	-0-	-1318	-0-	2612	3		Y	-0-			-0-
12	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	2650	3		Y	-0-			-0-
01	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	2686	3		Y	-0-			-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		715	RRCID ->	248876	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 2370 - 2526	
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
09		360 N	242	-0-	-118	-0-	242 3		Y	-0-		-0-
10		310 N	230	-0-	-80	-0-	230 3		Y	-0-		-0-
11		270 N	202	-0-	-68	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
12		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
01		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
02		196 N	150	-0-	-46	-0-	150 3		Y	-0-		-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
LEA, P. J.		WELL #:		48	RRCID ->	152001	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2434 - 2514	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		37	RRCID ->	152004	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 2451 - 2520	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		27	RRCID ->	152450	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2380 - 2520	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LEA, P. J. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	153424	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2484 - 2534	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		63	RRCID ->	156448	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2386 - 2521	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEA, P.J.		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
LEA, P. J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959								
LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #:		13	RRCID ->	213183	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2576 - 2716				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		8	RRCID ->	213184	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 2736 - 2870				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3060 - 3200				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2584 - 2700				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 2672 - 2850				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-				-0-
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		//CONT.//		80473 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 2163 - 2290				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-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-

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE							
EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 13		RRCID -> 163744		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 3612 - 3623			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	540 N	316	-0-	-224	-0-	-0-	316	3		Y	-0-				-0-
10	465 N	365	-0-	-100	-0-	-0-	365	3		Y	-0-				-0-
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	-0-	444	3		Y	-0-				-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-				-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	-0-	341	3		Y	-0-				-0-
*02	420 N	280	-0-	-140	-0-	-0-	280	3		Y	-0-				-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
OXY USA INC.		630591													
WINTER 5-20		WELL #: 1		RRCID -> 173437		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6631 - 6641					
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	45	9	Y	41	49	1	21
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	63	9	Y	57	18	1	60
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	67	87	1	40
11	DLQ G-10	978	-0-	978	978	978	970	2	8	9	Y	7	42	1	5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	978	978					Y	-0-	5	1	-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	1061	1061	20	2	63	9	Y	57	18	1	39
*02	1142 N	81	-0-	-1061	-0-	-0-	22	2	59	9	Y	54	54	1	39

WINTER 7-20		WELL #: 2H		RRCID -> 185625		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 6638 - 8300	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406	406			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406	406			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406	406			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406	406			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406	406			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406	406			Y	NO RPT	-0-

PITTS ENERGY CO.		666430		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210		PERF. N/A	
WRISTEN BROS.		WELL #: 78									
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-	-0-			N	2	28
10	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	-0-	4284	3	N	-0-	28
11	3210 X	1882	-0-	-1328	-0-	-0-	1882	3	N	-0-	28
12	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	-0-	4568	3	N	-0-	28
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	-0-	4336	3	N	-0-	28
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	-0-	4754	3	N	-0-	28

ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372		PERF. N/A	
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	3337	-0-	237	237	237	3337	3	N	-0-	-0-
01	818 N	581	-0-	-237	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-	-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	2			2
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			2
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			2
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			2
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			2
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			2

RAYDEN				695567									
TUBB, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
10	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B.				WELL #:	2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
10	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440									
WRISTEN BROS.				WELL #:	80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WRISTEN BROS.				WELL #:	99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
PITTS ENERGY CO.				666430									
ESTES, W. A.		WELL #:		112	RRCID ->	099626	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6031 - 6044	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		//CONT.//		80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE							
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430												
ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	5986 - 5996				
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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	33	1		9	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11				20	
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3234	3	50	9	Y	45	34	1		31	
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4051	3	73	9	Y	66	68	1		29	
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3562	3	77	9	Y	70	68	1		31	
02	3052 X	3008	-0-	-44	-0-	2930	3	78	9	Y	71	66	1		36	
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)				80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
WADDELL TR A		WELL #:		54	RRCID ->	050157	COMPL. DATE	04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
SAND LAKE (ATOKA)				80509 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852												
KIRK		WELL #:		1-U	RRCID ->	219649	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14268 - 14367				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
SANDBAR (BONE SPRING)				80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528												
SEVINGILLS 55-1-25		WELL #:		1H	RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8901 - 12184				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8628 - 11867				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254	
ANDERSON 2		WELL #:		2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	9790 - 13000				
09	3360 X	7	-0-	-3353	-0-	1	2	6	9	Y	5	1	8		901	
10	3472 X	878	-0-	-2594	-0-	226	2	652	9	Y	593	549	1	7	8	938
11	3360 X	2678	-0-	-682	-0-	1310	2	1368	9	Y	1244	1279	1		903	
12	2790 X	1638	-0-	-1152	-0-	658	2	980	9	Y	891	1094	1		700	
*01	868 X	465	-0-	-403	-0-	296	2	169	9	Y	154	189	1	2	8	663
*02	2492 X	151	-0-	-2341	-0-	38	2	113	9	Y	103	182	1		584	

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
09		3000 N	3018	-0-	18	18	1496	2	1522	9	N	1384	1626	1	176
10		2988 N	2970	-0-	-18	-0-	1563	2	1407	9	N	1279	1261	1	194
11		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	1488	2	1313	9	N	1194	1189	1	199
12		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	937	2	578	9	N	525	366	1	358
01		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	1590	2	770	9	N	700	739	1	319
02		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	1528	2	1048	9	N	953	1115	1	157

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		2H	RRCID ->	267186	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8772 - 12248	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	267187	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8763 - 12308	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		2H	RRCID ->	267199	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8960 - 13048	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
BONNETHEAD 53-2-15		WELL #:		2H	RRCID ->	267224	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	9306 - 12460	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-	
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		4H	RRCID ->	267625	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8874 - 12550	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	267626	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	9002 - 12975	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	268225	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8358 - 12097	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-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 #:		8H	RRCID -> 268226	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH 7993	PERF. 8295	- 11993		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID -> 269053	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 8563	- 11925		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID -> 270691	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8830	- 13004		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID -> 270700	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 8487	PERF. 9460	- 13140		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID -> 270702	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8960	- 12877		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID -> 270730	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 8619	PERF. 8990	- 12994		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID -> 270758	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 8975	- 12938		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 9040 - 12750		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8939 - 12703		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 9142 - 13080		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8993 - 12950		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9343 - 13185		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8870 - 13065		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940 - 12894	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8825 - 12891	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8840 - 13188	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9215 - 12936	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9371 - 13371	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272620	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 9332	- 13420		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #: 1HR		RRCID -> 272622	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8915	- 13161		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #: 9HR		RRCID -> 272665	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 8391	PERF. 8740	- 12695		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MDJ 55-1-24		WELL #: 1HN		RRCID -> 273930	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 9483	- 13150		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MDJ 55-1-24		WELL #: 4HN		RRCID -> 273932	COMPL. DATE 12/09/2013	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8781	- 13010		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MDJ 55-1-24		WELL #: 6HN		RRCID -> 273933	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 8910	- 12960		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
THRESHER 54-1-19		WELL #: 6HN		RRCID -> 273934	COMPL. DATE 12/30/2013	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9291	- 13943		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 273938	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 9461	- 13421							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 275540	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9683	- 13593							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID -> 275697	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 9021	- 13321							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
THRESHER 54-1-19		WELL #:		4HN	RRCID -> 275879	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9046	- 13806		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		3HS	RRCID -> 275880	COMPL. DATE 11/17/2013	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8944	- 13582		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		1HN	RRCID -> 275881	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 9596	- 14240		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		9HS	RRCID -> 276049	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 8419	PERF. 9281	- 13727		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		6HS	RRCID -> 276059	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 8772	- 13336		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		9HN	RRCID -> 276200	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 8411	PERF. 9514	- 13151		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		1HS	RRCID -> 276544	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 8338	PERF. 9320	- 13693		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 8364	PERF. 8750	- 12793				
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	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THRESHER 55-1-23		WELL #: 1HN		RRCID -> 277135	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 9332	- 13141				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 4HS		RRCID -> 277207	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8369	PERF. 8718	- 13200				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THRESHER 55-1-23		WELL #: 5HN		RRCID -> 277605	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8862	PERF. 9466	- 13484				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OLSON 34-191		WELL #: 1H		RRCID -> 277946	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 10953	PERF.11548	- 14855				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 4HS		RRCID -> 278901	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 8569	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 1HS		RRCID -> 278905	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 8550	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BEARTOOTH 54-1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	279236	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10735	-	14975
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
09		11130 X	8565	-0-	-2565	-0-	4812 3	455 4	Y	2998	2956 0	23 8		82
							3298 9							
10		10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	6826 3	247 4	Y	3452	3427 0	19 8		88
							3797 9							
11		10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	7455 3	152 4	Y	2964	2956 0	13 8		83
							3260 9							
12		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	7422 3	148 4	Y	2937	2915 0	17 8		88
							3231 9							
01		10695 X	1659	-0-	-9036	-0-	73 4	1586 9	Y	1442	1466 0	10 8		54
02		8064 X	7922	-0-	-142	-0-	4612 3	144 4	Y	2878	2820 0	14 8		98
							3166 9							

FOWLER 34-193		WELL #:		2H	RRCID ->	279367	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11567	-	15001
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-	4	8		-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	279421	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8910	-	16436
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MONROE 34-210		WELL #:		2H	RRCID ->	280074	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11675	-	14535
09		3660 X	115	-0-	-3545	-0-	89 2	26 9	N	24	30 0			-0-
10		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	4	4 0			-0-
11		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			N	10	10 0			-0-
12		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	58	57 0	1 8		-0-
01		2697 X	1385	-0-	-1312	-0-	1086 2	299 9	N	272	250 0	19 8		3
*02		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1689 2	287 9	N	261	259 0	5 8		-0-

THRESHER 55-1-5		WELL #:		1H	RRCID ->	281140	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	10151	-	14436
09		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	5487 3	109 4	N	1457	1503 0	74 8		475
							1603 9							
10		7037 X	6951	-0-	-86	-0-	5267 3	109 4	N	1432	1487 0	34 8		386
							1575 9							
11		7020 X	4230	-0-	-2790	-0-	3129 3	76 4	N	932	838 0	15 8		465
							1025 9							
12		7440 X	2867	-0-	-4573	-0-	1904 3	65 4	N	816	830 0	70 8		381
							898 9							
01		7440 X	1414	-0-	-6026	-0-	739 3	55 4	N	564	608 0	21 8		316
							620 9							
02		6720 X	107	-0-	-6613	-0-	10 3	10 4	N	79	1 0	8 8		386
							87 9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 11276 - 14783

09	1560	N	1304	-0-	-256	-0-	471	2	833	9	N	757	702	1	12	8	119
10	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	238	2	762	9	N	693	800	1	12	8	-0-
11	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	159	2	1033	9	Y	939	790	1	17	8	132
12	1333	N	915	-0-	-418	-0-	144	2	771	9	Y	701	423	1	10	8	400
01	1147	N	650	-0-	-497	-0-	118	2	532	9	Y	484	631	1	17	8	236
*02	868	N	75	-0-	-793	-0-	20	2	55	9	Y	50	151	1	3	8	132

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 10289 - 14566

09	10200	X	9366	-0-	-834	-0-	6154	3	3212	9	N	2920	2896	0	24	8	-0-
10	10540	X	7677	-0-	-2863	-0-	5277	3	2400	9	N	2182	2149	0	33	8	-0-
11	10200	X	7988	-0-	-2212	-0-	5570	3	2418	9	N	2198	2170	0	28	8	-0-
12	9672	X	6300	-0-	-3372	-0-	4043	3	2257	9	N	2052	2025	0	27	8	-0-
01	9672	X	4010	-0-	-5662	-0-	2483	3	1527	9	N	1388	1350	0	38	8	-0-
02	8736	X	4731	-0-	-4005	-0-	2791	3	1940	9	N	1764	1738	0	26	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 11964 - 15110

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					192
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11422 - 14865

09	930	N	768	-0-	-162	-0-	648	2	120	9	N	109	13	8			427
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	5	5	8			427
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	1611	2	750	9	N	682	552	1	48	8	509
12	3100	N	5305	-0-	2205	2205	4099	2	1206	9	N	1096	936	1	44	8	625
01	3100	N	4908	-0-	1808	4013	3937	2	971	9	N	883	933	1	52	8	523
02	2800	N	3841	-0-	1041	5054	2976	2	865	9	N	786	742	1	23	8	544

BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 11423 - 16029

09	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1019	3	13	4	N	375	365	1	227	8	337
							413	9									
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2167	3	44	4	N	654	551	1			440
							719	9									
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	1726	3	32	4	N	464	562	1			342
							510	9									
12	1488	X	1295	-0-	-193	-0-	816	3	11	4	N	425	161	8			606
							468	9									
01	2945	X	42	-0-	-2903	-0-	42	3			N	-0-					606
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	558	557	8			607

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
OLSON 34-191		WELL #:		2H	RRCID ->	290815	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	11319	- 14824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		840 X	710	-0-	-130	-0-	481 2	229 9	N	208	203 0	4 8	2
10		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	877 2	386 9	N	351	341 0	7 8	5
11		1050 X	942	-0-	-108	-0-	641 2	301 9	N	274	272 0	5 8	2
12		1085 X	877	-0-	-208	-0-	385 2	492 9	N	447	441 0	5 8	3
01		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1021 2	560 9	N	509	493 0	13 8	6
*02		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	1754 2	1203 9	N	1094	1094 0	6 8	-0-

ZPZ 34-211 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290914	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	11345	- 15307
09		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
10		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	347	340 0	4 8	3
12		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	327 2	2987 9	N	2715	2691 0	7 8	20
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	82 0		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 0		-0-

ZION 55-1-17-20 A		WELL #:		62H	RRCID ->	293022	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	10093	- 19986
09		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y	-0-			-0-
10		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-			-0-
11		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			Y	-0-			-0-
12		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-			-0-
01		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAMMOTH 54-1-18-19 L		WELL #:		54H	RRCID ->	293626	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	15241	- 20186
09		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	112 1	4663 3	Y	269	185 0	84 8	-0-
10		4867 X	222	-0-	-4645	-0-	296 9	170 3	Y	44	40 0	4 8	-0-
11		6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-	4 1		Y	-0-			-0-
12		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-	48 9		Y	-0-			-0-
01		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-			-0-
02		4312 X	-0-	-0-	-4312	-0-			Y	-0-			-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #:		61H	RRCID ->	295881	COMPL. DATE	06/10/2023	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	8372	- 18639
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PYTHON 54-1-37-48 H		WELL #:		73HA	RRCID ->	296279	COMPL. DATE	09/09/2023	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	11224	- 21451
09		67842 X	67842	-0-	-0-	-0-	2366 1	54232 3	Y	10222	10184 0	38 8	-0-
10		53611 X	53611	-0-	-0-	-0-	11244 9	44037 3	Y	6794	6766 0	28 8	-0-
11		45515 X	45515	-0-	-0-	-0-	2101 1	38464 3	Y	4749	4738 0	11 8	-0-
12		39773 X	26813	-0-	-12960	-0-	7473 9	22063 3	Y	3392	3376 0	16 8	-0-
01		39773 X	31752	-0-	-8021	-0-	1827 1	26690 3	Y	3436	3411 0	25 8	-0-
02		48720 X	20682	-0-	-28038	-0-	5224 9	15288 3	Y	4226	4209 0	17 8	-0-
							1019 1						
							3731 9						
							1282 1						
							3780 9						
							745 1						
							4649 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
PYTHON 54-1-37-48 G		WELL #: 72HA		RRCID -> 296310		COMPL. DATE 09/02/2023				TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	67823 X	67823	-0-	-0-	-0-	2334	1	53510	3	Y	10890	10852	0	38 8 -0-
						11979	9							
10	56657 X	56657	-0-	-0-	-0-	2144	1	44922	3	Y	8719	8692	0	27 8 -0-
						9591	9							
11	51601 X	51601	-0-	-0-	-0-	1959	1	41242	3	Y	7636	7616	0	20 8 -0-
						8400	9							
12	41819 X	35266	-0-	-6553	-0-	1314	1	28431	3	Y	5019	4990	0	29 8 -0-
						5521	9							
01	41819 X	33833	-0-	-7986	-0-	1278	1	26598	3	Y	5415	5388	0	27 8 -0-
						5957	9							
02	50708 X	26074	-0-	-24634	-0-	934	1	19168	3	Y	5429	5410	0	19 8 -0-
						5972	9							
THREADFIN 57-1-47-35 G		WELL #: 64H		RRCID -> 298476		COMPL. DATE 08/23/2024				TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9163 - 20300				
09	0	28253	-0-	28253	45419	3	1	21924	3	Y	5751	5133	0	618 8 -0-
						6326	9							
10	50324 X	4905	-0-	-45419	-0-	1	1	3874	3	Y	936	403	0	533 8 -0-
						1030	9							
11	32970 X	4887	-0-	-28083	-0-	2	1	4469	3	Y	378	126	0	252 8 -0-
						416	9							
*12	34069 X	4780	-0-	-29289	-0-	4189	3	591	9	Y	537	227	0	310 8 -0-
01	34069 X	4890	-0-	-29179	-0-	3868	3	1022	9	Y	929	405	0	524 8 -0-
02	30772 X	3804	-0-	-26968	-0-	3066	3	738	9	Y	671	144	0	527 8 -0-
SILVERTIP 76-16 UNIT Q		WELL #: 61H		RRCID -> 298808		COMPL. DATE 10/23/2024				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11350 - 20788				
10	0	32107	-0-	32107	32107	857	1	23859	3	Y	6719	6560	0	147 8 12
						7391	9							
11	0	172755	-0-	172755	204862	3751	1	116577	3	Y	47661	47202	0	404 8 67
						52427	9							
12	316809 X	111947	-0-	-204862	-0-	2361	1	78478	3	Y	28280	28064	0	233 8 50
						31108	9							
01	153041 X	153041	-0-	-0-	-0-	2869	1	110440	3	Y	35980	35621	0	318 8 91
						154	4	39578	9					
02	123119 X	123119	-0-	-0-	-0-	2526	1	89841	3	Y	27956	27844	0	145 8 58
						30752	9							
SILVERTIP 76-16 UNIT Q		WELL #: 63H		RRCID -> 298809		COMPL. DATE 10/23/2024				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 21741				
10	0	36632	-0-	36632	36632	969	1	27000	3	Y	7875	7696	0	164 8 15
						8663	9							
11	0	183281	-0-	183281	219913	3860	1	119946	3	Y	54068	53626	0	381 8 76
						59475	9							
12	320191 X	100278	-0-	-219913	-0-	2073	1	68925	3	Y	26618	26453	0	194 8 47
						29280	9							
01	156522 X	156522	-0-	-0-	-0-	2961	1	113996	3	Y	35824	35456	0	324 8 91
						159	4	39406	9					
02	126142 X	126142	-0-	-0-	-0-	2642	1	93975	3	Y	26841	26725	0	151 8 56
						29525	9							
APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 287285		COMPL. DATE 01/08/2019				TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095				
NAVAJO		WELL #: 601H												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
PELICAN UNIT		WELL #: S106H		RRCID -> 289127		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSPREY STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289293		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548								
09	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	510	1	317	4	Y	519	445	0			76
						571	9									
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	624	1	1663	3	Y	935	812	0			199
						83	4	1029	9							
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	558	1	983	3	Y	651	751	0			99
						131	4	716	9							
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	471	1	33	3	Y	419	418	0			100
						93	4	461	9							
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	396	1	372	4	Y	426	389	0			137
						469	9									
02	3080 X	2126	-0-	-954	-0-	410	1	459	3	Y	460	485	0			112
						751	4	506	9							

FALCON STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289329		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669								
09	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	641	1	8006	3	Y	-0-	40	0			-0-
						2	4									
10	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	643	1	7941	3	Y	277	224	0			53
						2	4	305	9							
11	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	572	1	7111	3	Y	211	204	0			60
						57	4	232	9							
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	581	1	6316	3	Y	257	253	0			64
						2	4	283	9							
01	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	428	1	5803	3	Y	239	206	0			97
						3	4	263	9							
02	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	445	1	6555	3	Y	166	192	0			71
						130	4	183	9							

OSPREY STATE UNIT		WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245								
09	5880 X	3637	-0-	-2243	-0-	895	1	1067	3	Y	1016	1043	0			148
						557	4	1118	9							
10	6076 X	3200	-0-	-2876	-0-	595	1	1720	3	Y	733	725	0			156
						79	4	806	9							
11	4590 X	3066	-0-	-1524	-0-	605	1	1557	3	Y	692	743	0			105
						143	4	761	9							
12	4743 X	4150	-0-	-593	-0-	918	1	2382	3	Y	607	567	0			145
						182	4	668	9							
01	4743 X	3647	-0-	-1096	-0-	753	1	1497	3	Y	627	570	0			202
						707	4	690	9							
02	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	727	1	3293	3	Y	675	713	0			164
						1349	4	743	9							

CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8430 X	7235	-0-	-1195	-0-	213 1	5775 3	996	Y	996	1047 0	110	
10	10478 X	7585	-0-	-2893	-0-	151 4	1096 9	824	Y	824	830 0	104	
11	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-	209 1	6470 3		Y		104 0	-0-	
12	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-	906 9			Y			-0-	
01	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-				Y			-0-	
02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-				Y			-0-	

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

09	5940 X	1133	-0-	-4807	-0-	515 1	366 4	229	Y	229	226 0	25
10	4867 X	2960	-0-	-1907	-0-	252 9	780 1	545	Y	545	501 0	69
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	600 9	2192 3	613	Y	613	615 0	67
12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	764 1	674 9	619	Y	619	596 0	90
01	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	8 4	3408 3	625	Y	625	620 0	95
02	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	844 1	9427 3	518	Y	518	520 0	93
						681 9	570 9					

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

09	6600 X	2460	-0-	-4140	-0-	779 1	339 3	717	Y	717	753 0	79
10	5363 X	4060	-0-	-1303	-0-	553 4	789 9	704	Y	704	694 0	89
11	5190 X	3985	-0-	-1205	-0-	818 1	2468 3	678	Y	678	693 0	74
12	5363 X	2884	-0-	-2479	-0-	774 9	746 9	688	Y	688	662 0	100
01	4061 X	756	-0-	-3305	-0-	705 1	1422 3	327	Y	327	377 0	50
02	3724 X	780	-0-	-2944	-0-	757 9	330 9	300	Y	300	296 0	54
						396 1						
						450 1						

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	620 1	759 9	690	Y	690	681 0	142
10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	650 1	975 9	886	Y	886	854 0	174
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	591 1	1 4	833	Y	833	855 0	152
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	916 9		644	Y	644	672 0	124
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	616 1	1 4	621	Y	621	632 0	113
02	1400 N	937	-0-	-463	-0-	708 9	683 9	491	Y	491	464 0	140
						477 1	540 9					
						397 1						

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

09	2250 X	1030	-0-	-1220	-0-	540 1	480 4	9	Y	9	7 0	2
10	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	10 9	1320 4	57	Y	57	47 0	12
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	599 1	152 4	80	Y	80	74 0	18
12	1054 X	689	-0-	-365	-0-	63 9	216 4	56	Y	56	63 0	11
01	1984 X	888	-0-	-1096	-0-	516 1	346 4	46	Y	46	44 0	13
02	1792 X	429	-0-	-1363	-0-	88 9	112 4	42	Y	42	37 0	18
						411 1						
						62 9						
						491 1						
						51 9						
						271 1						
						46 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BRAGG		WELL #: 601H		RRCID -> 294800		COMPL. DATE 08/29/2022			TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991							
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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAGG		WELL #: 502H		RRCID -> 295308		COMPL. DATE 09/23/2022			TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410							
09	7920 X	2214	-0-	-5706	-0-	400 1	1602 3	Y	193	168 0						25
						212 9										
10	8184 X	505	-0-	-7679	-0-	485 1	20 9	Y	18	41 0						2
11	7830 X	1480	-0-	-6350	-0-	501 1	17 2	Y	652	569 0						85
						245 3	717 9									
12	8060 X	2634	-0-	-5426	-0-	591 1	139 2	Y	354	392 0						47
						1515 3	389 9									
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	518 1	2 2	Y	19	64 0						2
						2035 3	21 9									
02	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	567 1	34 2	Y	217	189 0						30
						4600 3	239 9									

HUFF DOBACK SV		WELL #: 215H		RRCID -> 295891		COMPL. DATE 06/09/2022			TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661							
09	49345 X	49345	-0-	-0-	-0-	7432 1	30241 3	Y	10611	10612 0						132
						11672 9										
10	52503 X	52503	-0-	-0-	-0-	8913 1	31956 3	Y	10576	10538 0						170
						11634 9										
11	48730 X	48730	-0-	-0-	-0-	7285 1	31029 3	Y	9469	9491 0						148
						10416 9										
12	43853 X	43853	-0-	-0-	-0-	6380 1	27570 3	Y	9003	9058 0						93
						9903 9										
01	36590 X	36590	-0-	-0-	-0-	6001 1	22288 3	Y	7546	7539 0						100
						8301 9										
02	33012 X	16074	-0-	-16938	-0-	2773 1	9415 3	Y	3533	3543 0						90
						3886 9										

BRENNAN DALE		WELL #: 214H		RRCID -> 296717		COMPL. DATE 04/28/2022			TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714							
09	20732 X	20732	-0-	-0-	-0-	320 1	15203 2	Y	4655	4665 0						33
						88 4	5121 9									
10	24170 X	24170	-0-	-0-	-0-	262 1	17834 2	Y	5490	5457 0						66
						35 4	6039 9									
11	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	199 1	16702 2	Y	5111	5104 0						73
						35 4	5622 9									
12	22554 X	22554	-0-	-0-	-0-	134 1	16382 2	Y	5448	5474 0						47
						45 4	5993 9									
01	22196 X	14839	-0-	-7357	-0-	155 1	11514 2	Y	2765	2781 0						31
						128 4	3042 9									
02	20216 X	2784	-0-	-17432	-0-	19 1	1441 2	Y	1166	1184 0						13
						41 4	1283 9									

BRENNAN DALE		WELL #: 114H		RRCID -> 296852		COMPL. DATE 07/23/2022			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 313H		RRCID -> 297618		COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11051 - 21018						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60700 X	60700	-0-	-0-	-0-	17394	1	34106	3	Y	8364	8360	0			104
						9200	9									
10	65639 X	65639	-0-	-0-	-0-	21674	1	34463	3	Y	8638	8603	0			139
						9502	9									
11	60300 X	55537	-0-	-4763	-0-	14941	1	31814	3	Y	7984	7999	0			124
						8782	9									
12	62310 X	58701	-0-	-3609	-0-	15098	1	34218	3	Y	8532	8568	0			88
						9385	9									
01	62310 X	59596	-0-	-2714	-0-	18653	1	31652	3	Y	8446	8423	0			111
						9291	9									
02	55299 X	55299	-0-	-0-	-0-	17702	1	29637	3	Y	7236	7163	0			184
						7960	9									

BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601		041867		WELL #: 9H		RRCID -> 297470		COMPL. DATE 04/05/2024				TOTAL DEPTH 9876 PERF.10375 - 15155				
09	35910 X	26747	-0-	-9163	-0-	17	1	22147	3	Y	3786	3705	0			270
						418	4	4165	9							
10	39432 X	23567	-0-	-15865	-0-	161	1	19146	3	Y	3208	3343	0			135
						731	4	3529	9							
11	38160 X	20355	-0-	-17805	-0-	248	1	16575	3	Y	2865	2820	0			180
						380	4	3152	9							
12	39432 X	16858	-0-	-22574	-0-	206	1	13287	3	Y	2709	2777	0			112
						385	4	2980	9							
01	30225 X	15153	-0-	-15072	-0-	194	1	11577	3	Y	2270	2232	0			150
						885	4	2497	9							
02	19712 X	12187	-0-	-7525	-0-	163	1	9022	3	Y	1925	1866	0			209
						884	4	2118	9							

BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2		085408		WELL #: 2H		RRCID -> 271674		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: B208H		RRCID -> 289929		COMPL. DATE 11/17/2020				TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398						
*04	39905 X	39905	-0-	-0-	-0-	51	1	34889	3	Y	4471	4452	0			44
						47	4	4918	9							
05	22220 X	22220	-0-	-0-	-0-	13	1	19412	3	Y	2464	2486	0			22
						85	4	2710	9							
06	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	13	1	1955	3	Y	248	268	0			2
						2	4	273	9							
*07	29020 X	29020	-0-	-0-	-0-	189	1	25336	3	Y	3177	3157	0			22
						3495	9									
*08	30769 X	30769	-0-	-0-	-0-	314	1	26709	3	Y	3393	3392	0			23
						14	4	3732	9							
*09	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	130	1	7768	3	Y	1700	1709	0			14
						1870	9									
10	32945 X	32945	-0-	-0-	-0-	312	1	28109	3	Y	4113	4065	0			62
						4524	9									
11	36634 X	36634	-0-	-0-	-0-	405	1	30003	3	Y	5607	5571	0	1	3	96
						58	4	6168	9			1	6			
12	38850 X	38850	-0-	-0-	-0-	568	1	33534	3	Y	4232	4258	0	1	6	69
						93	4	4655	9							
*01	33555 X	33555	-0-	-0-	-0-	510	1	28827	3	Y	3795	3791	0	4	6	69
						43	4	4175	9							
02	38236 X	38236	-0-	-0-	-0-	509	1	33302	3	Y	4003	3999	0	1	6	72
						22	4	4403	9							

SANDBAR (BONE SPRING) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: B202H		RRCID -> 291616		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	30360 X	29038	-0-	-1322	-0-	35	1	23612	3	Y	4872	4875	0			48
						32	4	5359	9							
05	31372 X	19062	-0-	-12310	-0-	11	1	15597	3	Y	3082	3102	0			28
						64	4	3390	9							
06	27870 X	2486	-0-	-25384	-0-	13	1	2045	3	Y	379	404	0			3
						11	4	417	9							
*07	30752 X	22260	-0-	-8492	-0-	140	1	18719	3	Y	3092	3074	0			21
						3401	9									
*08	25193 X	25193	-0-	-0-	-0-	250	1	20775	3	Y	3779	3775	0			25
						11	4	4157	9							
*09	24219 X	24219	-0-	-0-	-0-	313	1	19948	3	Y	3598	3593	0			30
						3958	9									
10	25162 X	25162	-0-	-0-	-0-	232	1	20815	3	Y	3741	3715	0			56
						4115	9									
11	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	262	1	19425	3	Y	3710	3702	0			64
						36	4	4081	9							
12	24521 X	21520	-0-	-3001	-0-	298	1	17701	3	Y	3153	3164	0	1	6	52
						53	4	3468	9							
*01	24521 X	21300	-0-	-3221	-0-	316	1	17463	3	Y	3172	3163	0	3	6	58
						32	4	3489	9							
02	20673 X	20673	-0-	-0-	-0-	258	1	16874	3	Y	3209	3209	0	1	6	57
						11	4	3530	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 3B		WELL #: B302H		RRCID -> 293403		COMPL. DATE 08/14/2022				TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383						
*04	61066 X	61066	-0-	-0-	-0-	80	1	53568	3	Y	6679	6685	0			66
						71	4	7347	9							
05	49476 X	36600	-0-	-12876	-0-	36	1	31730	3	Y	4284	4312	0			38
						122	4	4712	9							
06	47880 X	13134	-0-	-34746	-0-	69	1	10812	3	Y	2022	2045	0			15
						29	4	2224	9							
*07	49476 X	42947	-0-	-6529	-0-	277	1	36809	3	Y	5328	5307	0			36
						5861	9									
*08	54622 X	43083	-0-	-11539	-0-	446	1	36917	3	Y	5183	5184	0			35
						19	4	5701	9							
*09	52860 X	42650	-0-	-10210	-0-	597	1	37433	3	Y	4200	4200	0			35
						4620	9									
10	43679 X	40581	-0-	-3098	-0-	395	1	35485	3	Y	4274	4245	0			64
						4701	9									
11	52860 X	38756	-0-	-14104	-0-	460	1	34132	3	Y	3725	3725	0			64
						66	4	4098	9							
12	44206 X	37039	-0-	-7167	-0-	548	1	32518	3	Y	3524	3529	0	1	6	58
						97	4	3876	9							
*01	44206 X	18570	-0-	-25636	-0-	293	1	16334	3	Y	1746	1770	0	2	6	32
						22	4	1921	9							
02	33600 X	22269	-0-	-11331	-0-	293	1	19174	3	Y	2535	2521	0	1	6	45
						13	4	2789	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
SHIRLEY 58-T2-12X13 3A		WELL #: B301H		RRCID -> 293410		COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898			
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
*04	63570 X	36610	-0-	-26960	-0-	52 1	36085 3	Y	386	387 0	4
						48 4	425 9				
05	65689 X	27776	-0-	-37913	-0-	18 1	27018 3	Y	570	569 0	5
						113 4	627 9				
06	61860 X	-0-	-0-	-61860	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
07	38967 X	-0-	-0-	-38967	-0-			Y	-0-		-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-		-0-
10	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	103 1	9181 3	Y	973	958 0	15
						1070 9					
11	32226 X	32226	-0-	-0-	-0-	385 1	28299 3	Y	3166	3127 0	54
						59 4	3483 9				
12	37636 X	37636	-0-	-0-	-0-	540 1	31977 3	Y	4567	4545 0	75
						95 4	5024 9			1 6	
*01	42169 X	42169	-0-	-0-	-0-	690 1	37901 3	Y	3200	3214 0	58
						58 4	3520 9			3 6	
02	36052 X	36052	-0-	-0-	-0-	476 1	31070 3	Y	4078	4062 0	73
						20 4	4486 9			1 6	

STATE DOUG 56-T2-33X28 3B		WELL #: B302H		RRCID -> 294027		COMPL. DATE 12/14/2022		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 10059 - 19810			
*09	34110 X	15427	-0-	-18683	-0-	164 1	12313 3	Y	2451	2722 1	199
						254 4	2696 9				
10	35933 X	35933	-0-	-0-	-0-	422 1	28709 3	Y	6043	5916 1	309
						155 4	6647 9			17 6	
11	34693 X	34693	-0-	-0-	-0-	541 1	28551 3	Y	4572	4665 1	216
						572 4	5029 9				
12	42837 X	42837	-0-	-0-	-0-	536 1	35432 3	Y	6082	5857 1	413
						179 4	6690 9			28 6	
01	41588 X	41588	-0-	-0-	-0-	595 1	33681 3	Y	6006	6165 1	254
						705 4	6607 9				
*02	35741 X	35741	-0-	-0-	-0-	615 1	29364 3	Y	5095	4911 1	266
						157 4	5605 9			103 6	

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B		WELL #: B202H		RRCID -> 294723		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726			
*09	14B2 EXT	915	-0-	915	1585	10 1	659 3	Y	224	224 0	2
						246 9					
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1585			Y	-0-	2 0	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1585			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1585			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1585			Y	-0-		-0-
*02	1585 X	-0-	-0-	-1585	-0-			Y	-0-		-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B203H		RRCID -> 295038		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B314H		RRCID -> 295048		COMPL. DATE 07/25/2022		TOTAL DEPTH 2664 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B313H	RRCID ->	295068	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	2662	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B204H	RRCID ->	295262	COMPL. DATE	08/15/2022	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H		WELL #:		B311H	RRCID ->	295349	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	9411 - 17077				
*04	97470 X	43180	-0-	-54290	-0-	50	1	36678	3	Y	5834	5867	0			58
						35	4	6417	9							
05	70866 X	62505	-0-	-8361	-0-	65	1	54319	3	Y	7199	7192	0			65
						202	4	7919	9							
06	68580 X	2977	-0-	-65603	-0-	14	1	2180	3	Y	705	765	0			5
						7	4	776	9							
*07	64139 X	42849	-0-	-21290	-0-	261	1	35651	3	Y	6306	6268	0			43
						6937	9									
*08	75162 X	75162	-0-	-0-	-0-	779	1	64588	3	Y	8875	8858	0			60
						32	4	9763	9							
*09	61350 X	24460	-0-	-36890	-0-	320	1	20991	3	Y	2863	2899	0			24
						3149	9									
10	63395 X	48444	-0-	-14951	-0-	448	1	40767	3	Y	6572	6497	0			99
						7229	9									
11	70230 X	59463	-0-	-10767	-0-	686	1	50849	3	Y	7114	7089	0	1	3	122
						103	4	7825	9					1	6	
12	75175 X	47724	-0-	-27451	-0-	699	1	41275	3	Y	5131	5168	0	1	6	84
						106	4	5644	9							
*01	75175 X	48459	-0-	-26716	-0-	748	1	42100	3	Y	5034	5021	0	5	6	92
						74	4	5537	9							
02	55580 X	44511	-0-	-11069	-0-	589	1	38500	3	Y	4906	4908	0	2	6	88
						25	4	5397	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I		WELL #: B318H		RRCID -> 295350	COMPL. DATE 05/20/2023	TOTAL DEPTH 8664	PERF. 9164	- 16830								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	97770 X	27850	-0-	-69920	-0-	40	1 24286	3	3428	Y	3153	3251	0			31
						56	4 3468	9								
05	74183 X	21641	-0-	-52542	-0-	29	1 17893	3	3685	Y	3350	3351	0			30
						34	4 3685	9								
06	85440 X	9207	-0-	-76233	-0-	47	1 7341	3	1792	Y	1629	1647	0			12
						27	4 1792	9								
*07	88288 X	61287	-0-	-27001	-0-	382	1 51238	3		Y	8788	8740	0			60
						9667	9									
*08	78328 X	78328	-0-	-0-	-0-	810	1 67283	3	10200	Y	9273	9270	0			63
						35	4 10200	9								
*09	60652 X	60652	-0-	-0-	-0-	850	1 52633	3		Y	6517	6526	0			54
						7169	9									
10	51779 X	51779	-0-	-0-	-0-	480	1 44013	3		Y	6624	6579	0			99
						7286	9									
11	56850 X	56850	-0-	-0-	-0-	664	1 49309	3	6783	Y	6166	6157	0	1	3	106
						94	4 6783	9								
12	51448 X	51448	-0-	-0-	-0-	764	1 45385	3	5161	Y	4692	4720	0	1	6	77
						138	4 5161	9								
*01	50029 X	50029	-0-	-0-	-0-	790	1 43940	3	5224	Y	4749	4735	0	5	6	86
						75	4 5224	9								
*02	52444 X	44735	-0-	-7709	-0-	608	1 39859	3	4242	Y	3856	3872	0	1	6	69
						26	4 4242	9								

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G		WELL #: B312H		RRCID -> 295472	COMPL. DATE 05/20/2023	TOTAL DEPTH 8829	PERF. 9143	- 16809								
*04	102030 X	37630	-0-	-64400	-0-	38	1 32635	3	4930	Y	4482	4485	0			44
						27	4 4930	9								
05	105431 X	54135	-0-	-51296	-0-	52	1 46945	3	6963	Y	6330	6317	0			57
						175	4 6963	9								
06	81810 X	692	-0-	-81118	-0-	3	1 539	3	149	Y	135	191	0			1
						1	4 149	9								
*07	75857 X	56276	-0-	-19581	-0-	354	1 47712	3		Y	7464	7414	0			51
						8210	9									
*08	79500 X	79500	-0-	-0-	-0-	840	1 69345	3	9279	Y	8435	8429	0			57
						36	4 9279	9								
*09	65138 X	65138	-0-	-0-	-0-	918	1 57228	3		Y	6356	6361	0			52
						6992	9									
10	66134 X	66134	-0-	-0-	-0-	647	1 58064	3		Y	6748	6605	0	95	6	100
						7423	9									
11	64636 X	64636	-0-	-0-	-0-	769	1 57148	3	6611	Y	6010	6005	0	1	3	103
						108	4 6611	9								
12	65255 X	53300	-0-	-11955	-0-	788	1 46669	3	5711	Y	5192	5022	0	191	6	82
						132	4 5711	9								
*01	65255 X	50919	-0-	-14336	-0-	800	1 44402	3	5638	Y	5125	4726	0	395	6	86
						79	4 5638	9								
02	59696 X	45782	-0-	-13914	-0-	617	1 40394	3	4745	Y	4314	4322	0	1	6	77
						26	4 4745	9								

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B315H		RRCID -> 295517	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 2678	PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L		WELL #: B315H		RRCID -> 295546		COMPL. DATE 06/03/2023				TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9122 - 19466			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
*08	21173 X	195	-0-	-20978	-0-	89 40 9	3 66 4	Y	36	944	0		2
*09	55381 X	55381	-0-	-0-	-0-	43160 11506 9	3 715 4	Y	10460	10218	0		244
10	97490 X	97490	-0-	-0-	-0-	71644 25809 9	3 37 4	Y	23463	23471	0		236
11	68625 X	68625	-0-	-0-	-0-	61343 7277 9	3 5 4	Y	6615	6596	0	20 3	180
12	91032 X	91032	-0-	-0-	-0-	83805 7211 9	3 16 4	Y	6555	6428	0	7 3	205
*01	88867 X	88867	-0-	-0-	-0-	81453 7354 9	3 60 4	Y	6685	6435	0	82 6	373
*02	88004 X	82486	-0-	-5518	-0-	75972 6461 9	3 53 4	Y	5874	5885	0	37 6	325

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B		WELL #: B202H		RRCID -> 295560		COMPL. DATE 08/05/2023				TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9167 - 19048			
*04	99060 X	97477	-0-	-1583	-0-	162 81 4	1 63484 3	Y	30682	30496	0		304
05	146437 X	146437	-0-	-0-	-0-	294 267 4	1 106286 3	Y	35991	35972	0		323
06	99060 X	21816	-0-	-77244	-0-	126 44 4	1 14831 3	Y	6195	6471	0		47
*07	102362 X	62679	-0-	-39683	-0-	409 18800 9	1 43470 3	Y	17091	17021	0		117
*08	53165 X	42471	-0-	-10694	-0-	408 15 4	1 29600 3	Y	11316	11357	0		76
*09	110396 X	110396	-0-	-0-	-0-	1322 32285 9	1 76789 3	Y	29350	29185	0		241
10	249870 X	249870	-0-	-0-	-0-	2311 51040 9	1 196519 3	Y	46400	45943	0	2 6	696
11	241770 X	241770	-0-	-0-	-0-	2745 379 4	1 196844 3	Y	38002	38039	0	4 3	651
12	240155 X	240155	-0-	-0-	-0-	3446 588 4	1 197718 3	Y	34912	34981	0	3 3	572
*01	185172 X	185172	-0-	-0-	-0-	2741 228 4	1 150786 3	Y	28561	28583	0	2 3	520
02	200760 X	146282	-0-	-54478	-0-	1877 73 4	1 118442 3	Y	23536	23627	0	8 6	421

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A		WELL #: B201H		RRCID -> 295588		COMPL. DATE 08/05/2023				TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8953 - 18885			
*04	85200 X	160	-0-	-85040	-0-	55 1 1	3 105 9	Y	95	118	0		1
05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	5 4	4 443 9	Y	403	400	0		4
06	85200 X	1	-0-	-85199	-0-	1 1	1 3575 3	Y	-0-	4	1		-0-
*07	88040 X	3610	-0-	-84430	-0-	34 1 9	1 3575 3	Y	1	1	0		-0-
08	6789 X	960	-0-	-5829	-0-	13 1 4	1 945 3	Y	1	1	0		-0-
*09	1110 X	101	-0-	-1009	-0-	1 23 9	1 77 3	Y	21	21	0		-0-
10	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	147 6878 9	1 12315 3	Y	6253	5969	0	58 3	91
11	62904 X	62904	-0-	-0-	-0-	617 131 4	1 44350 3	Y	16187	15997	0	2 3	277
12	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	221 32 4	1 12946 3	Y	7694	7843	0	1 3	126
*01	28721 X	28721	-0-	-0-	-0-	314 20 4	1 17043 3	Y	10313	10152	0	1 3	186
02	37787 X	37787	-0-	-0-	-0-	381 16 4	1 24008 3	Y	12165	12129	0	4 6	218

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q		WELL #:		B328H	RRCID ->	295704	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	9140	- 19040	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*04		76620 X	23702	-0-	-52918	-0-	45 1	17361 3	Y	5703	5708	0		56
							23 4	6273 9						
05		79174 X	3502	-0-	-75672	-0-	4 1	2603 3	Y	793	842	0		7
							23 4	872 9						
06		76620 X	1097	-0-	-75523	-0-	9 1	907 3	Y	161	167	0		1
							4 4	177 9						
*07		60946 X	9920	-0-	-51026	-0-	71 1	7594 3	Y	2050	2037	0		14
							2255 9							
08		25017 X	617	-0-	-24400	-0-	9 1	608 3	Y	-0-	14	0		-0-
*09		29310 X	29310	-0-	-0-	-0-	330 1	25794 3	Y	2896	2872	0		24
							3186 9							
10		93834 X	93834	-0-	-0-	-0-	845 1	72099 3	Y	18991	18729	0	1 6	285
							20890 9							
11		86941 X	86941	-0-	-0-	-0-	942 1	69351 3	Y	14994	15018	0	2 3	257
							155 4	16493 9						
12		106269 X	106269	-0-	-0-	-0-	1410 1	82570 3	Y	20002	19925	0	2 3	328
							287 4	22002 9						
*01		60609 X	60609	-0-	-0-	-0-	852 1	46860 3	Y	11673	11775	0	1 3	213
							57 4	12840 9						
02		84588 X	56046	-0-	-28542	-0-	677 1	43568 3	Y	10704	10722	0	4 6	191
							27 4	11774 9						

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D		WELL #:		B204H	RRCID ->	295753	COMPL. DATE	06/04/2023	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8630	- 18915	
*08		10757 X	997	-0-	-9760	-0-	345 3	71 4	Y	528	957	0		32
							581 9							
*09		10410 X	4173	-0-	-6237	-0-	3046 3	4 4	Y	1021	1029	0		24
							1123 9							
10		10757 X	9470	-0-	-1287	-0-	7565 3	6 4	Y	1726	1733	0		17
							1899 9							
11		24558 X	24558	-0-	-0-	-0-	19024 3	2 4	Y	5029	4852	0	15 3	137
							5532 9							
12		53030 X	53030	-0-	-0-	-0-	39740 3	5 4	Y	12077	11647	0	14 3	378
							13285 9							
*01		14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	13208 3	10 4	Y	1607	1875	0	20 6	90
							1768 9							
02		21728 X	12645	-0-	-9083	-0-	11084 3	7 4	Y	1413	1416	0	9 6	78
							1554 9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A		WELL #:		B201H	RRCID ->	296231	COMPL. DATE	06/12/2022	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8824	- 15457
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	145	145	6	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D		WELL #:		B204H	RRCID ->	296249	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8651	- 15640
*07		386 X	386	-0-	-0-	-0-	3 1	383 3	Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	95	-0-	95	95	25 3	70 9	Y	64	64	0	-0-
*09		95	-0-	-0-	-95	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C		WELL #:		B203H	RRCID ->	296261	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	8661	-	15833
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*07		41 X	41	-0-	-0-	-0-	13 3	28 9	Y	25	25 0		-0-	
*08		14B2 EXT	525	-0-	525	525	1 1	42 3	Y	438	435 0		3	
							482 9							
*09		525	-0-	-0-	-525	-0-			Y	-0-	3 0		-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
		12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K		WELL #:		B316H	RRCID ->	296525	COMPL. DATE	08/06/2024	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8859	-	18944
*08		SHUT IN	36882	-0-	36882	36882	28636 3	31 4	N	7468	7017 0		451	
							8215 9							
*09		SHUT IN	97565	-0-	97565	134447	74040 3	839 4	N	20624	20594 0		481	
							22686 9							
*10		313923 X	179476	-0-	-134447	-0-	138099 3	113 4	N	37513	37617 0		377	
							41264 9							
*11		149308 X	149308	-0-	-0-	-0-	134756 3	20 4	N	13211	13078 0	40 3	360	
							14532 9				110 6			
*12		136710 X	121819	-0-	-14891	-0-	112480 3	24 4	N	8468	8431 0	10 3	265	
							9315 9				122 6			
*01		136710 X	83128	-0-	-53582	-0-	76240 3	18 4	N	6245	6085 0	77 6	348	
							6870 9							
*02		123480 X	68851	-0-	-54629	-0-	62689 3	27 4	N	5577	5581 0	35 6	309	
							6135 9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #:		B311H	RRCID ->	296565	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL DEPTH	9323	PERF.	9802	-	16860
*04		93645 X	93645	-0-	-0-	-0-	123 1	81672 3	Y	10669	10753 0		106	
							114 4	11736 9						
05		86669 X	86669	-0-	-0-	-0-	167 1	76232 3	Y	9097	9121 0		82	
							263 4	10007 9						
06		80820 X	68637	-0-	-12183	-0-	391 1	60754 3	Y	6701	6733 0		50	
							121 4	7371 9						
*07		64662 X	64662	-0-	-0-	-0-	435 1	57671 3	Y	5960	5969 0		41	
							6556 9							
*08		83514 X	59513	-0-	-24001	-0-	639 1	53036 3	Y	5283	5288 0		36	
							27 4	5811 9						
*09		80820 X	53601	-0-	-27219	-0-	744 1	47795 3	Y	4602	4600 0		38	
							5062 9							
10		83514 X	52029	-0-	-31485	-0-	519 1	46624 3	Y	4442	4413 0		67	
							4886 9							
11		68640 X	47198	-0-	-21442	-0-	567 1	42069 3	Y	4074	4071 0		70	
							81 4	4481 9						
12		64852 X	46215	-0-	-18637	-0-	695 1	41174 3	Y	3840	3846 0	1 6	63	
							122 4	4224 9						
*01		59520 X	40209	-0-	-19311	-0-	659 1	35991 3	Y	3178	3180 0	3 6	58	
							63 4	3496 9						
02		44968 X	36858	-0-	-8110	-0-	501 1	32864 3	Y	3155	3156 0	1 6	56	
							22 4	3471 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #:		B202H	RRCID ->	296566	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL DEPTH	8777	PERF.	9295 - 16244	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*04		109804 X	109804	-0-	-0-	-0-	138 1	93792 3	Y	14322	14408 0		142
							120 4	15754 9					
05		84436 X	84436	-0-	-0-	-0-	67 1	73731 3	Y	9403	9461 0		84
							295 4	10343 9					
06		55737 X	55737	-0-	-0-	-0-	293 1	46217 3	Y	8278	8300 0		62
							121 4	9106 9					
*07		148976 X	148976	-0-	-0-	-0-	1001 1	132276 3	Y	14272	14237 0		97
							15699 9						
*08		132153 X	119898	-0-	-12255	-0-	1302 1	108249 3	Y	9355	9389 0		63
							56 4	10291 9					
*09		112650 X	97088	-0-	-15562	-0-	1373 1	87411 3	Y	7549	7550 0		62
							8304 9						
10		142600 X	52843	-0-	-89757	-0-	524 1	46523 3	Y	5269	5232 0	20 6	79
							5796 9						
11		138000 X	75363	-0-	-62637	-0-	903 1	67040 3	Y	6626	6590 0	1 3	113
							131 4	7289 9			1 6		
12		142600 X	60602	-0-	-81998	-0-	903 1	54017 3	Y	5010	5040 0	1 6	82
							171 4	5511 9					
*01		119908 X	48877	-0-	-71031	-0-	765 1	42860 3	Y	4722	4713 0	5 6	86
							58 4	5194 9					
*02		73192 X	27898	-0-	-45294	-0-	356 1	23287 3	Y	3856	3754 0	121 6	67
							13 4	4242 9					

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #:		B201H	RRCID ->	296567	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	9232 - 16170	
*04		138000 X	113878	-0-	-24122	-0-	152 1	98814 3	Y	13432	13522 0		133
							137 4	14775 9					
05		142600 X	88528	-0-	-54072	-0-	145 1	76683 3	Y	10373	10413 0		93
							290 4	11410 9					
06		138000 X	116068	-0-	-21932	-0-	663 1	103202 3	Y	10904	10915 0		82
							209 4	11994 9					
*07		98250 X	98250	-0-	-0-	-0-	666 1	88136 3	Y	8589	8612 0		59
							9448 9						
*08		137826 X	85985	-0-	-51841	-0-	927 1	76953 3	Y	7332	7342 0		49
							40 4	8065 9					
*09		117000 X	77213	-0-	-39787	-0-	1081 1	69320 3	Y	6193	6191 0		51
							6812 9						
10		120900 X	64271	-0-	-56629	-0-	641 1	57876 3	Y	5231	5174 0	30 6	78
							5754 9						
11		116070 X	54897	-0-	-61173	-0-	655 1	48534 3	Y	5101	5090 0	1 3	87
							97 4	5611 9			1 6		
12		98518 X	57788	-0-	-40730	-0-	866 1	51274 3	Y	4996	4941 0	59 3	81
							152 4	5496 9			2 6		
*01		85994 X	41086	-0-	-44908	-0-	659 1	36228 3	Y	3763	3654 0	124 6	66
							60 4	4139 9					
*02		57428 X	40543	-0-	-16885	-0-	540 1	35555 3	Y	4023	3780 0	241 6	68
							23 4	4425 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #:		B317H	RRCID ->	296568	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	9765 - 16548			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	114150 X	98572	-0-	-15578	-0-	128	1	85952	3	Y	11247	11335	0		111
						120	4	12372	9						
05	117955 X	76850	-0-	-41105	-0-	151	1	67680	3	Y	7984	8023	0		72
						237	4	8782	9						
06	114150 X	34873	-0-	-79277	-0-	200	1	30675	3	Y	3583	3628	0		27
						57	4	3941	9						
*07	140151 X	67834	-0-	-72317	-0-	451	1	59852	3	Y	6846	6826	0		47
						7531	9								
*08	140151 X	55085	-0-	-85066	-0-	587	1	48909	3	Y	5058	5071	0		34
						25	4	5564	9						
*09	101160 X	47661	-0-	-53499	-0-	656	1	42218	3	Y	4352	4350	0		36
						4787	9								
10	77965 X	48872	-0-	-29093	-0-	486	1	43665	3	Y	4292	4264	0		64
						4721	9								
11	65820 X	43063	-0-	-22757	-0-	516	1	38287	3	Y	3806	3805	0		65
						73	4	4187	9						
12	68014 X	40499	-0-	-27515	-0-	605	1	35891	3	Y	3542	3548	0	1 6	58
						107	4	3896	9						
*01	55087 X	28053	-0-	-27034	-0-	462	1	24884	3	Y	2417	2429	0	2 6	44
						48	4	2659	9						
02	42560 X	42101	-0-	-459	-0-	577	1	37785	3	Y	3375	3358	0	1 6	60
						26	4	3713	9						

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F		WELL #:		B313H	RRCID ->	296647	COMPL. DATE	08/06/2024	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	8946 - 19190			
*08	SHUT IN	62660	-0-	62660	62660	48267	3	69	4	N	13022	12236	0		786
						14324	9								
*09	SHUT IN	113396	-0-	113396	176056	85611	3	750	4	N	24577	24789	0		574
						27035	9								
*10	462003 X	285947	-0-	-176056	-0-	211349	3	163	4	N	67668	67562	0		680
						74435	9								
*11	216990 X	215736	-0-	-1254	-0-	189734	3	32	4	N	23609	23377	0	71 3	644
						25970	9								
*12	224223 X	171539	-0-	-52684	-0-	155492	3	35	4	N	14556	14517	0	17 3	455
						16012	9								
*01	224223 X	90954	-0-	-133269	-0-	81470	3	6	4	N	8616	8485	0	106 6	480
						9478	9								
*02	202524 X	110943	-0-	-91581	-0-	98869	3	66	4	N	10916	10723	0	69 6	604
						12008	9								

STATE BARLOW 57-T2-47X38		WELL #:		B311H	RRCID ->	296668	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL DEPTH	8972	PERF.	9479 - 16800			
*04	SHUT IN	2932	-0-	2932	2932	6	1	1798	3	Y	1024	1014	0		10
						2	4	1126	9						
05	SHUT IN	169512	-0-	169512	172444	346	1	140396	3	Y	25784	25563	0		231
						408	4	28362	9						
06	SHUT IN	135047	-0-	135047	307491	744	1	116626	3	Y	15859	15971	0		119
						232	4	17445	9						
*07	434779 X	127288	-0-	-307491	-0-	846	1	113016	3	Y	12205	12241	0		83
						13426	9								
*08	117323 X	117323	-0-	-0-	-0-	1256	1	104495	3	Y	10471	10483	0		71
						54	4	11518	9						
*09	108060 X	85920	-0-	-22140	-0-	1230	1	76359	3	Y	7574	7583	0		62
						8331	9								
10	111662 X	87299	-0-	-24363	-0-	859	1	77243	3	Y	8361	8298	0		125
						9197	9								
11	135060 X	78992	-0-	-56068	-0-	942	1	69988	3	Y	7209	7209	0	1 3	123
						132	4	7930	9						
12	127627 X	48023	-0-	-79604	-0-	696	1	42089	3	Y	4637	4683	0	1 6	76
						137	4	5101	9						
*01	117335 X	71316	-0-	-46019	-0-	1116	1	62210	3	Y	7169	7106	0	1 3	131
						104	4	7886	9						
02	80472 X	58325	-0-	-22147	-0-	779	1	51107	3	Y	5824	5849	0	2 6	104
						33	4	6406	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #:		B312H	RRCID ->	296699	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9846 - 16851			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	86020 X	86020	-0-	-0-	-0-	105 1	72110 3	101 4	13704 9	Y	12458	12539	0		123
05	87172 X	73316	-0-	-13856	-0-	133 1	62026 3	212 4	10945 9	Y	9950	9984	0		89
06	84360 X	51944	-0-	-32416	-0-	282 1	43694 3	100 4	7868 9	Y	7153	7188	0		54
*07	120311 X	59812	-0-	-60499	-0-	385 1	50972 3	8455 9		Y	7686	7688	0		52
*08	120311 X	52904	-0-	-67407	-0-	542 1	44923 3	23 4	7416 9	Y	6742	6749	0		45
*09	88200 X	45385	-0-	-42815	-0-	591 1	38777 3	6017 9		Y	5470	5470	0		45
10	74338 X	49893	-0-	-24445	-0-	477 1	42831 3	6585 9		Y	5986	5941	0		90
11	58050 X	44047	-0-	-14003	-0-	506 1	37637 3	71 4	5833 9	Y	5303	5300	0	1 3	91
12	59985 X	17840	-0-	-42145	-0-	253 1	15148 3	56 4	2383 9	Y	2166	2221	0		36
*01	52917 X	43272	-0-	-9645	-0-	668 1	36279 3	62 4	6263 9	Y	5694	5620	0	6 6	104
02	47705 X	47705	-0-	-0-	-0-	627 1	41035 3	26 4	6017 9	Y	5470	5474	0	2 6	98

RIO STATE 57-T2-34X27 3J		WELL #:		B317H	RRCID ->	296781	COMPL. DATE	09/02/2024	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	9255 - 18205			
*07	574995 X	219850	-0-	-355145	-0-	1403 1	186125 3	32322 9		Y	29384	29406	0		200
*08	215977 X	178690	-0-	-37287	-0-	1849 1	153706 3	79 4	23056 9	Y	20960	21019	0		141
*09	209010 X	148626	-0-	-60384	-0-	2021 1	129327 3	17278 9		Y	15707	15719	0		129
10	215977 X	137169	-0-	-78808	-0-	1353 1	121185 3	14631 9		Y	13301	13230	0	1 6	199
11	209010 X	127008	-0-	-82002	-0-	1513 1	112272 3	207 4	13016 9	Y	11833	11827	0	1 3	203
12	215977 X	113547	-0-	-102430	-0-	1689 1	100074 3	298 4	11486 9	Y	10442	10471	0	1 3	171
*01	178684 X	16742	-0-	-161942	-0-	261 1	15009 3	19 4	1453 9	Y	1321	1467	0	1 6	24
02	139160 X	96409	-0-	-42751	-0-	1291 1	84624 3	55 4	10439 9	Y	9490	9341	0	3 6	170

RIO STATE 57-T2-34X27 3I		WELL #:		B318H	RRCID ->	296803	COMPL. DATE	05/02/2024	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	9207 - 19079			
*07	617128 X	297796	-0-	-319332	-0-	1767 1	235809 3	60220 9		Y	54745	54576	0		373
*08	286791 X	286791	-0-	-0-	-0-	2806 1	233155 3	120 4	50710 9	Y	46100	46162	0		311
*09	236270 X	236270	-0-	-0-	-0-	3091 1	197047 3	36132 9		Y	32847	32888	0		270
10	241056 X	232537	-0-	-8519	-0-	2204 1	197912 3	32421 9		Y	29474	29301	0	1 6	442
11	233280 X	205967	-0-	-27313	-0-	2364 1	175559 3	332 4	27712 9	Y	25193	25198	0	3 3	431
12	241056 X	188868	-0-	-52188	-0-	2717 1	161056 3	482 4	24613 9	Y	22375	22433	0	2 3	367
*01	241056 X	160577	-0-	-80479	-0-	2499 1	136931 3	246 4	20901 9	Y	19001	19001	0	2 3	346
02	217728 X	138797	-0-	-78931	-0-	1824 1	119271 3	77 4	17625 9	Y	16023	16077	0	5 6	287

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE BARLOW 57-T2-47X38		WELL #:		B312H	RRCID ->	296814	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL DEPTH	9174	PERF.	9745 - 16966		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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
*04	SHUT IN	39320	-0-	39320	39320	23	1	32061	3	Y	6546	6481	0	65
						35	4	7201	9					
05	SHUT IN	126431	-0-	126431	165751	154	1	102142	3	Y	21596	21467	0	194
						379	4	23756	9					
06	SHUT IN	133775	-0-	133775	299526	721	1	111188	3	Y	19716	19762	0	148
						178	4	21688	9					
*07	420952 X	121426	-0-	-299526	-0-	784	1	103834	3	Y	15280	15324	0	104
						16808	9							
*08	113983 X	113983	-0-	-0-	-0-	1156	1	95877	3	Y	15362	15362	0	104
						52	4	16898	9					
*09	81703 X	81703	-0-	-0-	-0-	1118	1	70348	3	Y	9306	9333	0	77
						10237	9							
10	83762 X	78089	-0-	-5673	-0-	751	1	67498	3	Y	8945	8888	0	134
						9840	9							
11	81060 X	65943	-0-	-15117	-0-	767	1	56948	3	Y	7386	7392	0	126
						103	4	8125	9			1	6	
12	83762 X	57358	-0-	-26404	-0-	833	1	49378	3	Y	6363	6383	0	104
						148	4	6999	9			1	6	
*01	83762 X	54011	-0-	-29751	-0-	855	1	46562	3	Y	5917	5907	0	108
						85	4	6509	9					
02	50960 X	30863	-0-	-20097	-0-	408	1	26588	3	Y	3500	3544	0	63
						17	4	3850	9					

STATE PROJECTS 57-T2-47X38		WELL #:		B313H	RRCID ->	297119	COMPL. DATE	04/11/2024	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	9223 - 16760		
*04	SHUT IN	28641	-0-	28641	28641	15	1	22521	3	Y	5527	5472	0	55
						25	4	6080	9					
05	SHUT IN	139455	-0-	139455	168096	264	1	111005	3	Y	25315	25143	0	227
						339	4	27847	9					
06	SHUT IN	157307	-0-	157307	325403	855	1	132581	3	Y	21473	21538	0	162
						251	4	23620	9					
*07	459217 X	133814	-0-	-325403	-0-	869	1	114994	3	Y	16319	16370	0	111
						17951	9							
*08	141763 X	109263	-0-	-32500	-0-	1131	1	93731	3	Y	13047	13070	0	88
						49	4	14352	9					
*09	137190 X	47134	-0-	-90056	-0-	663	1	40307	3	Y	5604	5646	0	46
						6164	9							
10	141763 X	76828	-0-	-64935	-0-	747	1	65757	3	Y	9385	9290	0	141
						10324	9							
11	137190 X	90000	-0-	-47190	-0-	1051	1	78159	3	Y	9675	9648	0	166
						147	4	10643	9			1	6	
12	134168 X	81132	-0-	-53036	-0-	1191	1	70645	3	Y	8258	8286	0	135
						212	4	9084	9			2	6	
*01	109275 X	70247	-0-	-39028	-0-	1110	1	61157	3	Y	7159	7156	0	130
						105	4	7875	9			7	6	
02	71764 X	58255	-0-	-13509	-0-	774	1	50616	3	Y	6211	6228	0	111
						33	4	6832	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			100313										
COPPERHEAD 53-14			WELL #: B301HC	RRCID -> 296001	COMPL. DATE 04/10/2023	TOTAL DEPTH 10952	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/18/2024													
COPPERHEAD 53-14			WELL #: B102HC	RRCID -> 296037	COMPL. DATE 05/18/2023	TOTAL DEPTH 9980	PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COPPERHEAD 53-14			WELL #: B101HC	RRCID -> 296147	COMPL. DATE 07/10/2023	TOTAL DEPTH 9920	PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COPPERHEAD 53-14			WELL #: B201HS	RRCID -> 296150	COMPL. DATE 06/08/2023	TOTAL DEPTH 10441	PERF. N/A						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/12/2024													
COPPERHEAD 53-14			WELL #: B101HS	RRCID -> 296232	COMPL. DATE 06/24/2023	TOTAL DEPTH 9690	PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2024													
COPPERHEAD 53-14			WELL #: B102HS	RRCID -> 296538	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 9763	PERF. N/A						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/08/2024													

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.//	100313										
COPPERHEAD 53-14		WELL #:	B202HS	RRCID ->	296539	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	10517	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 10 LEASE	62629	12/08/2024							
COPPERHEAD 53-14		WELL #:	B303HC	RRCID ->	296593	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	N/A		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 10 LEASE	62629	12/22/2024							
COPPERHEAD 53-14		WELL #:	B103HC	RRCID ->	296719	COMPL. DATE	09/24/2023	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	N/A		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 10 LEASE	62629	12/20/2024							
COPPERHEAD 53-14		WELL #:	B302HC	RRCID ->	296720	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	N/A		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 10 LEASE	62629	01/04/2025							
WD JOHNSON B 53-32		WELL #:	B202HS	RRCID ->	297607	COMPL. DATE	11/15/2023	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SHUT	IN	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-	
WD JOHNSON B 53-32		WELL #:	B102HS	RRCID ->	297687	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	N/A		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SHUT	IN	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-	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		91800 X	74430	-0-	-17370	-0-	821 1	70337 2	328 9	Y	2972	2981 0		144
							3 4	3269 9						
10		91543 X	73285	-0-	-18258	-0-	799 1	69563 2	2915 9	Y	2650	2665 0		129
							8 4	2915 9						
11		83880 X	69742	-0-	-14138	-0-	860 1	66030 2	2819 9	Y	2563	2564 0		128
							33 4	2819 9						
12		83762 X	67786	-0-	-15976	-0-	877 1	64133 2	2776 9	Y	2524	2518 0		134
							2776 9							
01		81437 X	71842	-0-	-9595	-0-	959 1	67982 2	2831 9	Y	2574	2556 0		152
							70 4	2831 9						
02		69947 X	69947	-0-	-0-	-0-	1184 1	63886 2	4877 9	Y	4434	4410 0		176
							4877 9							
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615														
09		54960 X	49571	-0-	-5389	-0-	544 1	46623 2	2402 9	Y	2184	2186 0		106
							2 4	2402 9						
10		56792 X	50519	-0-	-6273	-0-	527 1	45887 2	4099 9	Y	3726	3655 0		177
							6 4	4099 9						
11		54360 X	46111	-0-	-8249	-0-	565 1	43354 2	2170 9	Y	1973	2051 0		99
							22 4	2170 9						
12		55707 X	48136	-0-	-7571	-0-	620 1	45327 2	2189 9	Y	1990	1983 0		106
							2189 9							
01		54250 X	48570	-0-	-5680	-0-	645 1	45693 2	2185 9	Y	1986	1975 0		117
							47 4	2185 9						
02		45248 X	42276	-0-	-2972	-0-	733 1	39572 2	1971 9	Y	1792	1835 0		74
							1971 9							
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529														
09		92730 X	66327	-0-	-26403	-0-	707 1	60540 2	5078 9	Y	4616	4626 0		223
							2 4	5078 9						
10		80786 X	64810	-0-	-15976	-0-	683 1	59502 2	4618 9	Y	4198	4220 0		201
							7 4	4618 9						
11		78180 X	61189	-0-	-16991	-0-	726 1	55756 2	4679 9	Y	4254	4246 0		209
							28 4	4679 9						
12		77934 X	62322	-0-	-15612	-0-	780 1	57001 2	4541 9	Y	4128	4121 0		216
							4541 9							
01		73160 X	34593	-0-	-38567	-0-	444 1	31480 2	2636 9	Y	2396	2469 0		143
							33 4	2636 9						
02		61320 X	670	-0-	-60650	-0-	8 1	409 2	253 9	Y	230	356 0		17
							253 9							
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201														
09		76530 X	66664	-0-	-9866	-0-	736 1	63076 2	2850 9	Y	2591	2603 0		126
							2 4	2850 9						
10		79081 X	65939	-0-	-13142	-0-	721 1	62805 2	2405 9	Y	2186	2205 0		107
							8 4	2405 9						
11		76530 X	62944	-0-	-13586	-0-	777 1	59647 2	2490 9	Y	2264	2258 0		113
							30 4	2490 9						
12		77097 X	63720	-0-	-13377	-0-	826 1	60372 2	2522 9	Y	2293	2284 0		122
							2522 9							
01		73625 X	63208	-0-	-10417	-0-	843 1	59772 2	2531 9	Y	2301	2287 0		136
							62 4	2531 9						
02		60144 X	55047	-0-	-5097	-0-	963 1	51962 2	2122 9	Y	1929	1985 0		80
							2122 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
VTX ENERGY OPERATING, LLC				101377										
WAHOO STATE UNIT 12N5				WELL #:	5H	RRCID ->	296975	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9475 - 19676	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	89404 X	3624	-0-	-85780	-0-	3436	3	14	4	Y	158	140	0	21
						174	9							
*04	86520 X	3057	-0-	-83463	-0-	2615	3	16	4	Y	387	351	0	57
						426	9							
*05	89404 X	1063	-0-	-88341	-0-	971	3	7	4	Y	77	119	0	15
						85	9							
*06	86520 X	3137	-0-	-83383	-0-	2648	3	21	4	Y	425	366	0	74
						468	9							
*07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	3624	3	37	4	Y	482	489	0	67
						530	9							
*08	3627 X	2783	-0-	-844	-0-	2512	3	18	4	Y	230	250	0	47
						253	9							
*09	3150 X	2239	-0-	-911	-0-	1774	3	13	4	Y	411	398	0	60
						452	9							
*10	3255 X	1515	-0-	-1740	-0-	1313	3	7	4	Y	177	209	0	28
						195	9							
*11	3150 X	1348	-0-	-1802	-0-	1210	3	2	4	Y	124	122	0	30
						136	9							
*12	4185 X	1532	-0-	-2653	-0-	1404	3	4	4	Y	113	126	0	17
						124	9							
.01	2790 X	686	-0-	-2104	-0-	658	3	28	9	Y	25	32	0	10
*02	2100 X	331	-0-	-1769	-0-	289	3	42	9	Y	38	29	0	19

WAHOO STATE UNIT 12N1				WELL #:	1H	RRCID ->	296976	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	9357	PERF.	9825 - 19994	
*03	39339 X	15061	-0-	-24278	-0-	13218	3	53	4	Y	1627	1645	0	213
						1790	9							
*04	38070 X	13754	-0-	-24316	-0-	12080	3	76	4	Y	1453	1451	0	215
						1598	9							
*05	39339 X	13664	-0-	-25675	-0-	12195	3	91	4	Y	1253	1230	0	238
						1378	9							
*06	38070 X	12465	-0-	-25605	-0-	10875	3	88	4	Y	1365	1364	0	239
						1502	9							
*07	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	12181	3	125	4	Y	1449	1485	0	203
						1594	9							
*08	15066 X	11011	-0-	-4055	-0-	9329	3	67	4	Y	1468	1371	0	300
						1615	9							
*09	13740 X	9850	-0-	-3890	-0-	8460	3	61	4	Y	1208	1331	0	177
						1329	9							
*10	13671 X	9047	-0-	-4624	-0-	7755	3	42	4	Y	1136	1134	0	179
						1250	9							
*11	12480 X	7335	-0-	-5145	-0-	6533	3	13	4	Y	717	724	0	172
						789	9							
*12	13888 X	8300	-0-	-5588	-0-	7348	3	19	4	Y	848	896	0	124
						933	9							
*01	11005 X	1011	-0-	-9994	-0-	853	3	158	9	Y	144	210	0	58
*02	9184 X	1190	-0-	-7994	-0-	1142	3	48	9	Y	44	80	0	22

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING	
VTX ENERGY OPERATING, LLC														
WAHOO STATE UNIT 12N4														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 101377														
WELL #: 4H RRCID -> 296977													COMPL. DATE 04/11/2021	
TOTAL DEPTH 9105													PERF. 9542 - 19765	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	24521 X	4075	-0-	-20446	-0-	3664	3	15	4	Y	360	325	0	47
						396	9							
*04	23730 X	4056	-0-	-19674	-0-	3400	3	21	4	Y	577	539	0	85
						635	9							
*05	24521 X	3490	-0-	-21031	-0-	2907	3	22	4	Y	510	498	0	97
						561	9							
*06	23730 X	6043	-0-	-17687	-0-	5110	3	41	4	Y	811	766	0	142
						892	9							
*07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	4647	3	48	4	Y	759	795	0	106
						835	9							
*08	4216 X	4007	-0-	-209	-0-	3437	3	25	4	Y	495	500	0	101
						545	9							
*09	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	3783	3	27	4	Y	695	694	0	102
						765	9							
*10	24521 X	4821	-0-	-19700	-0-	4005	3	22	4	Y	722	710	0	114
						794	9							
*11	23730 X	4242	-0-	-19488	-0-	3597	3	7	4	Y	580	555	0	139
						638	9							
*12	24521 X	8374	-0-	-16147	-0-	7410	3	19	4	Y	859	872	0	126
						945	9							
*01	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	5631	3	3	4	Y	460	401	0	185
						506	9							
*02	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4707	3	268	9	Y	244	307	0	122
WAHOO STATE UNIT 12N2													WELL #: 2H RRCID -> 296978	
COMPL. DATE 11/11/2020													TOTAL DEPTH 9502	
PERF. 9826 - 19981														
*03	18569 X	12883	-0-	-5686	-0-	11093	3	44	4	Y	1587	1671	0	208
						1746	9							
*04	17970 X	10770	-0-	-7200	-0-	9112	3	57	4	Y	1455	1448	0	215
						1601	9							
*05	18569 X	9917	-0-	-8652	-0-	8558	3	64	4	Y	1177	1169	0	223
						1295	9							
*06	17970 X	9141	-0-	-8829	-0-	7684	3	62	4	Y	1268	1269	0	222
						1395	9							
*07	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	9406	3	96	4	Y	1450	1469	0	203
						1595	9							
*08	12896 X	7598	-0-	-5298	-0-	6710	3	48	4	Y	764	811	0	156
						840	9							
*09	10770 X	8339	-0-	-2431	-0-	7006	3	51	4	Y	1165	1151	0	170
						1282	9							
*10	9920 X	8972	-0-	-948	-0-	7439	3	40	4	Y	1357	1313	0	214
						1493	9							
*11	9150 X	7148	-0-	-2002	-0-	6191	3	12	4	Y	859	867	0	206
						945	9							
*12	11098 X	4515	-0-	-6583	-0-	3775	3	10	4	Y	664	773	0	97
						730	9							
01	7595 X	1084	-0-	-6511	-0-	994	3	90	9	Y	82	146	0	33
*02	8092 X	339	-0-	-7753	-0-	280	3	59	9	Y	54	60	0	27

SANDBAR (BONE SPRING) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		//CONT.//	80544 500 101634	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
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
09		76757 X	76757	-0-	-0-	1001	1	63538	2	Y	11030	10816	1	202	8	67
						85	4	12133	9							
10		18383 X	17293	-0-	-1090	257	1	14008	2	Y	2722	2628	1	82	8	79
						34	4	2994	9							
11		17790 X	5406	-0-	-12384	89	1	3996	2	Y	1195	1155	1	70	8	49
						6	4	1315	9							
12		18941 X	3646	-0-	-15295	48	1	2664	2	Y	849	621	1	252	8	25
						934	9									
01		43152 X	-0-	-0-	-43152					Y	412	42	1	394	8	1
02		38976 X	NO RPT	-0-	-38976					Y	NO RPT					1

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:	9BS	RRCID ->	292164	COMPL. DATE	12/23/2021	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	8912	-	18725			
09		20242 X	20242	-0-	-0-	247	1	15733	2	Y	3856	3601	1	271	8	22
						20	4	4242	9							
10		5186 X	5186	-0-	-0-	76	1	4104	2	Y	905	779	1	125	8	23
						10	4	996	9							
11		960 X	768	-0-	-192	12	1	537	2	Y	199	127	1	90	8	5
						219	9									
12		992 X	219	-0-	-773	2	1	111	2	Y	96	96	8			5
						106	9									
01		9734 X	-0-	-0-	-9734					Y	-0-					5
02		8792 X	NO RPT	-0-	-8792					Y	NO RPT					5

HARRISON STATE UNIT 12-24-16		WELL #:	1H	RRCID ->	293033	COMPL. DATE	02/22/2022	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	10290	-	22800			
09		9930 X	4385	-0-	-5545	170	1	2884	2	Y	948	866	1	90	8	58
						288	4	1043	9							
10		10261 X	2228	-0-	-8033	92	1	1593	2	Y	492	520	1	11	8	19
						2	4	541	9							
11		4110 X	765	-0-	-3345	29	1	156	2	Y	461	448	1	15	8	17
						73	4	507	9							
12		4247 X	987	-0-	-3260	3	1	27	2	Y	862	807	1	39	8	33
						9	4	948	9							
01		4247 X	-0-	-0-	-4247					Y	692	669	1	26	8	30
02		3836 X	NO RPT	-0-	-3836					Y	NO RPT					30

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:	11BS	RRCID ->	294081	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	9816	-	18507			
09		39930 X	29420	-0-	-10510	655	1	25258	2	Y	3163	3107	1	100	8	14
						28	4	3479	9							
10		34379 X	27973	-0-	-6406	699	1	24094	2	Y	2830	2754	1	49	8	41
						67	4	3113	9							
11		26670 X	18085	-0-	-8585	468	1	15331	2	Y	2011	1961	1	47	8	44
						74	4	2212	9							
12		27559 X	21967	-0-	-5592	612	1	18911	2	Y	2218	2013	1	203	8	46
						4	4	2440	9							
01		27559 X	19848	-0-	-7711	672	1	17183	3	Y	1809	1484	1	328	8	43
						3	4	1990	9							
02		24892 X	NO RPT	-0-	-24892					Y	NO RPT					43

SANDBAR (BONE SPRING) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 10BS		RRCID -> 294083		COMPL. DATE 10/04/2022				TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700			
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		
09	28114 X	28114	-0-	-0-	608	1 23458	2 Y	3657	3548	1 149	8	16	
					25	4 4023							
10	21731 X	16475	-0-	-5256	392	1 13668	2 Y	2164	2091	1 58	8	31	
					35	4 2380							
11	21990 X	11589	-0-	-10401	302	1 9815	2 Y	1244	1197	1 51	8	27	
					104	4 1368							
12	22723 X	7979	-0-	-14744	221	1 6895	2 Y	781	625	1 169	8	14	
					4	4 859							
01	22723 X	3036	-0-	-19687	95	1 2592	3 Y	314	91	1 234	8	3	
					4	4 345							
02	20524 X	NO RPT	-0-	-20524			Y	NO RPT				3	

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 12BS		RRCID -> 294084		COMPL. DATE 10/04/2022				TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748			
09	39322 X	39322	-0-	-0-	868	1 33583	2 Y	4397	4359	0 90	8	19	
					34	4 4837							
10	38409 X	36195	-0-	-2214	879	1 30337	2 Y	4445	4358	1 41	8	65	
					89	4 4890							
11	35070 X	32424	-0-	-2646	846	1 27368	2 Y	3626	3574	1 37	8	80	
					221	4 3989							
12	36239 X	27814	-0-	-8425	757	1 23465	2 Y	3262	3129	1 141	8	72	
					4	4 3588							
01	36239 X	21193	-0-	-15046	670	1 17626	3 Y	2632	2404	1 231	8	69	
					2	4 2895							
02	32732 X	NO RPT	-0-	-32732			Y	NO RPT				69	

HARRISON STATE UNIT 12-24-16		WELL #: 2H		RRCID -> 294198		COMPL. DATE 11/02/2022				TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367			
09	18926 X	18926	-0-	-0-	782	1 13256	2 Y	3622	3399	1 49	8	229	
					904	4 3984							
10	19792 X	19792	-0-	-0-	930	1 15065	2 Y	3414	3489	1 26	8	128	
					42	4 3755							
11	17561 X	17561	-0-	-0-	942	1 12195	2 Y	3906	3849	1 38	8	147	
					127	4 4297							
12	13005 X	13005	-0-	-0-	770	1 8362	2 Y	3346	3232	1 128	8	133	
					192	4 3681							
01	18755 X	13308	-0-	-5447	808	1 7950	3 Y	3087	2935	1 152	8	133	
					1154	4 3396							
02	16940 X	NO RPT	-0-	-16940			Y	NO RPT				133	

HARRISON STATE UNIT 12-24-16		WELL #: 3H		RRCID -> 294201		COMPL. DATE 11/02/2022				TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663			
09	35670 X	32047	-0-	-3623	1305	1 22150	2 Y	6393	6270	1 49	8	423	
					1560	4 7032							
10	36859 X	33368	-0-	-3491	1548	1 25117	2 Y	6033	6202	1 27	8	227	
					67	4 6636							
11	31650 X	30226	-0-	-1424	1788	1 23026	2 Y	4767	4763	1 49	8	182	
					168	4 5244							
12	32705 X	29029	-0-	-3676	2075	1 20692	2 Y	4550	4392	1 160	8	180	
					1257	4 5005							
01	32705 X	26231	-0-	-6474	1774	1 17666	3 Y	3973	3795	1 186	8	172	
					2421	4 4370							
02	29540 X	NO RPT	-0-	-29540			Y	NO RPT				172	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
CPX ENERGY OPERATING, LLC				101714										
B AND B				WELL #:	6H	RRCID ->	294614	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	11960 - 15011	
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
09		40620 X	23099	-0-	-17521	-0-	663 1	20264 3	Y	1959	1977	0	10 8	35
							17 4	2155 9						
10		41974 X	29051	-0-	-12923	-0-	701 1	25202 3	Y	2650	2638	0		47
							233 4	2915 9						
11		40620 X	7129	-0-	-33491	-0-	183 1	6175 3	Y	622	646	0	8 8	15
							87 4	684 9						
12		41075 X	-0-	-0-	-41075	-0-			Y	-0-	15	0		-0-
01		29047 X	244	-0-	-28803	-0-	7 1	211 3	Y	23	22	0		1
							1 4	25 9						
02		26236 X	-0-	-0-	-26236	-0-			Y	-0-	1	0		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		RRCID ->	277724	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	7059 - 11825	
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:										
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				249
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				249
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				249
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				249
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				249
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				249
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022														

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	2803H	RRCID ->	277899	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7236 - 11985	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022														

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		RRCID ->	278364	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6893 - 11610	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				231
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				231
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				231
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				231
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				231
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				231
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022														

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	1803H	RRCID ->	278553	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7334 - 11920	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		RRCID ->	278574	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	6997	PERF.	7153 - 11870	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022														

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022																	

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022																	

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

09	21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0221TB		RRCID -> 289232		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8207 - 18978		
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	
09	70820 X	70820	-0-	-0-	-0-	892 1 7 4	65668 2 4253 9	Y	3866	3793 0	61 8	17
10	43710 X	33736	-0-	-9974	-0-	431 1 3 4	30860 2 2442 9	Y	2220	2214 0	11 8	12
11	47304 X	47304	-0-	-0-	-0-	525 1 2 4	43134 2 3643 9	Y	3312	3276 0	31 8	17
12	65131 X	47440	-0-	-17691	-0-	516 1 2807 9	44117 2	Y	2552	2529 0	27 8	13
01	65131 X	52488	-0-	-12643	-0-	551 1 2 4	48881 2 3054 9	Y	2776	2714 0	60 8	15
02	57876 X	45340	-0-	-12536	-0-	459 1 3499 9	41382 2	Y	3181	3104 0	73 8	19

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0024TB		RRCID -> 289586		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 9054 - 19305		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0032TB		RRCID -> 289701		COMPL. DATE 04/24/2020		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9410 - 19622		
09	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-			Y	-0-	6 0		-0-
10	17732 X	3947	-0-	-13785	-0-	121 1 1 4	3268 2 557 9	Y	506	502 0		4
11	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	518 1 1 4	13087 2 4266 9	Y	3878	3858 0		24
*12	17732 X	8336	-0-	-9396	-0-	211 1 2245 9	5880 2	Y	2041	2049 0		16
*01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	346	358 0		4
02	16016 X	-0-	-0-	-16016	-0-			Y	275	276 0		3

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0034TB		RRCID -> 289714		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9044		PERF. 9534 - 19746		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0023TB		RRCID -> 289780		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7439		PERF. 7690 - 18541		
09	92400 X	-0-	-0-	-92400	-0-			Y	-0-			-0-
10	95480 X	-0-	-0-	-95480	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	42510 X	11076	-0-	-31434	-0-	142	1	10492	2	Y	402	390	0	16 8	1
						442	9								
10	43927 X	1296	-0-	-42631	-0-	17	1	1248	2	Y	28	29	0		-0-
						31	9								
11	47964 X	47964	-0-	-0-	-0-	558	1	45740	2	Y	1512	1483	0	25 8	4
						3	4	1663	9						
12	54558 X	54558	-0-	-0-	-0-	606	1	51685	2	Y	2061	2026	0	35 8	4
						2267	9								
01	45289 X	45289	-0-	-0-	-0-	487	1	43165	2	Y	1486	1465	0	21 8	4
						2	4	1635	9						
02	44772 X	39426	-0-	-5346	-0-	405	1	36549	2	Y	2247	2185	0	60 8	6
						2472	9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712															
09	58800 X	25492	-0-	-33308	-0-	312	1	23023	2	Y	1959	1909	0	49 8	5
						2	4	2155	9						
10	50530 X	2117	-0-	-48413	-0-	29	1	1941	2	Y	134	138	0	1 8	-0-
						147	9								
11	42990 X	28755	-0-	-14235	-0-	314	1	25826	2	Y	2376	2357	0	13 8	6
						1	4	2614	9						
12	32236 X	32236	-0-	-0-	-0-	336	1	28747	2	Y	2866	2831	0	35 8	6
						3153	9								
01	32185 X	32185	-0-	-0-	-0-	327	1	29139	2	Y	2471	2434	0	36 8	7
						1	4	2718	9						
02	28276 X	28276	-0-	-0-	-0-	283	1	25492	2	Y	2274	2216	0	59 8	6
						2501	9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289															
09	56130 X	6743	-0-	-49387	-0-	85	1	6189	2	Y	426	424	0	10 8	1
						469	9								
10	58001 X	25528	-0-	-32473	-0-	325	1	23197	2	Y	1822	1813	0	6 8	4
						2	4	2004	9						
11	47190 X	38499	-0-	-8691	-0-	423	1	34698	2	Y	3069	3046	0	20 8	7
						2	4	3376	9						
12	54501 X	54501	-0-	-0-	-0-	579	1	49461	2	Y	4055	4007	0	47 8	8
						4461	9								
01	48143 X	40307	-0-	-7836	-0-	420	1	37226	2	Y	2417	2390	0	29 8	6
						2	4	2659	9						
02	35924 X	29979	-0-	-5945	-0-	305	1	27550	2	Y	1931	1900	0	32 8	5
						2124	9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690															
09	81630 X	75825	-0-	-5805	-0-	994	1	73209	2	N	1465	1389	0	77 8	16
						10	4	1612	9						
10	103596 X	103596	-0-	-0-	-0-	1406	1	100327	2	N	1684	1627	0	28 8	45
						11	4	1852	9						
11	98550 X	81941	-0-	-16609	-0-	970	1	79416	2	N	1410	1399	0	35 8	21
						4	4	1551	9						
12	111097 X	111097	-0-	-0-	-0-	1265	1	107999	2	N	1664	1628	0	37 8	20
						3	4	1830	9						
01	106371 X	106371	-0-	-0-	-0-	1167	1	103341	2	N	1688	1648	0	43 8	17
						6	4	1857	9						
02	92176 X	71492	-0-	-20684	-0-	772	1	69429	2	N	1170	1126	0	43 8	18
						4	4	1287	9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0025TB		RRCID -> 290811	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	9247 - 19100		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		41178 X	41178	-0-	-0-	-0-	1484	1 35419	2 Y	3868	3879	0	116
							20	4 4255	9				
10		49649 X	49649	-0-	-0-	-0-	1662	1 44171	2 Y	3452	3419	0	149
							19	4 3797	9				
11		53889 X	53889	-0-	-0-	-0-	1932	1 47377	2 Y	4159	4184	0	124
							5	4 4575	9				
*12		44342 X	44342	-0-	-0-	-0-	1407	1 38604	2 Y	3935	3941	0	118
							2	4 4329	9				
*01		48650 X	48650	-0-	-0-	-0-	1619	1 42653	2 Y	3974	3949	0	143
							7	4 4371	9				
02		35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	1251	1 30453	2 Y	3020	3032	0	17 8 114
							66	4 3322	9				
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0022TB		RRCID -> 290880	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	9018 - 18804		
09		54690 X	53611	-0-	-1079	-0-	1950	1 46560	2 Y	4615	4642	0	138
							24	4 5077	9				
10		56513 X	45540	-0-	-10973	-0-	1514	1 40139	2 Y	3519	3505	0	152
							16	4 3871	9				
11		54690 X	43920	-0-	-10770	-0-	1575	1 38677	2 Y	3333	3385	0	100
							2	4 3666	9				
*12		56513 X	45243	-0-	-11270	-0-	1451	1 39874	2 Y	3560	3553	0	107
							2	4 3916	9				
*01		56513 X	53317	-0-	-3196	-0-	1776	1 46782	2 Y	4324	4275	0	156
							3	4 4756	9				
02		50036 X	44650	-0-	-5386	-0-	1594	1 38802	2 Y	3795	3787	0	21 8 143
							79	4 4175	9				
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0025TB		RRCID -> 291109	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9357 - 18425		
09		35100 X	12307	-0-	-22793	-0-	426	1 10281	2 N	1449	1449	0	9
							6	4 1594	9				
10		36208 X	6850	-0-	-29358	-0-	193	1 5140	2 N	1377	1376	0	1 8 9
							2	4 1515	9				
11		35040 X	5269	-0-	-29771	-0-	146	1 3739	2 N	1258	1259	0	8
							1384	9					
*12		14880 X	9750	-0-	-5130	-0-	280	1 7766	2 N	1549	1546	0	11
							1704	9					
*01		14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-			N	1012	1016	0	7
02		11480 X	7850	-0-	-3630	-0-	260	1 6379	2 N	1090	1084	0	5 8 8
							12	4 1199	9				
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0022TB		RRCID -> 291139	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	9174 - 19193		
09		41220 X	25730	-0-	-15490	-0-	908	1 21834	2 N	2705	2703	0	17
							12	4 2976	9				
10		42160 X	28658	-0-	-13502	-0-	919	1 24606	2 N	2839	2835	0	2 8 19
							10	4 3123	9				
11		40800 X	30945	-0-	-9855	-0-	1050	1 26497	2 N	3087	3087	0	19
							2	4 3396	9				
*12		29047 X	21226	-0-	-7821	-0-	656	1 18158	2 N	2193	2196	0	16
							2412	9					
*01		28644 X	28584	-0-	-60	-0-	935	1 24966	2 N	2437	2435	0	18
							2	4 2681	9				
02		28896 X	9042	-0-	-19854	-0-	284	1 6972	2 N	1612	1612	0	7 8 11
							13	4 1773	9				

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY DENISE STATE 08/05														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531														
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	EOM BALANCE
09	28530 X	23906	-0-	-4624	-0-	852	1	20327	2	Y	2470	2486	0	74
						10	4	2717	9					
10	29481 X	19503	-0-	-9978	-0-	643	1	17003	2	Y	1683	1684	0	73
						6	4	1851	9					
11	24810 X	-0-	-0-	-24810	-0-					Y	-0-	73	0	-0-
*12	25141 X	-0-	-0-	-25141	-0-					Y	-0-			-0-
*01	25141 X	-0-	-0-	-25141	-0-					Y	-0-			-0-
02	22316 X	-0-	-0-	-22316	-0-					Y	-0-			-0-

HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107														
09	19170 X	16376	-0-	-2794	-0-	576	1	13782	2	Y	1828	1835	0	55
						7	4	2011	9					
10	19375 X	19192	-0-	-183	-0-	626	1	16618	2	Y	1765	1744	0	76
						6	4	1942	9					
11	17460 X	15068	-0-	-2392	-0-	518	1	12647	2	Y	1729	1753	0	52
						1	4	1902	9					
*12	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	625	1	17230	2	Y	2255	2239	0	68
						2481	9							
*01	30677 X	30677	-0-	-0-	-0-	991	1	26111	2	Y	3248	3199	0	117
						2	4	3573	9					
02	17332 X	14657	-0-	-2675	-0-	492	1	11924	2	Y	2015	2045	0	76
						24	4	2217	9				11 8	

HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173														
09	15030 X	14817	-0-	-213	-0-	533	1	12715	2	Y	1420	1426	0	42
						7	4	1562	9					
10	15531 X	15212	-0-	-319	-0-	498	1	13178	2	Y	1392	1374	0	60
						5	4	1531	9					
11	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	539	1	13150	2	Y	1344	1364	0	40
						1	4	1478	9					
*12	15531 X	12459	-0-	-3072	-0-	386	1	10628	2	Y	1314	1315	0	39
						1445	9							
*01	15314 X	5266	-0-	-10048	-0-	168	1	4437	2	Y	601	618	0	22
						661	9							
02	14028 X	13549	-0-	-479	-0-	473	1	11542	2	Y	1373	1335	0	52
						24	4	1510	9				8 8	

HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810														
09	28830 X	4202	-0-	-24628	-0-	121	1	2939	2	Y	1037	1038	0	7
						1	4	1141	9					
10	29760 X	5065	-0-	-24695	-0-	142	1	3890	2	Y	938	938	0	6
						1	4	1032	9				1 8	
11	14910 X	6033	-0-	-8877	-0-	215	1	5585	2	Y	212	217	0	1
						233	9							
*12	15407 X	1211	-0-	-14196	-0-	23	1	670	2	Y	471	469	0	3
						518	9							
*01	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	194	1	5180	2	Y	1038	1033	0	8
						1142	9							
02	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	161	1	4056	2	Y	1442	1434	0	10
						8	4	1586	9				6 8	

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MARTIN 41/44														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		38070 X	21698	-0-	-16372	-0-	702 1	16954 2	4033 9	Y	3666	3661 0		24
10		39308 X	27601	-0-	-11707	-0-	824 1	22069 2	4700 9	Y	4273	4265 0	4 8	28
11		38040 X	16099	-0-	-21941	-0-	438 1	11049 2	4611 9	Y	4192	4194 0		26
*12		23162 X	23162	-0-	-0-	-0-	656 1	18198 2	4308 9	Y	3916	3913 0		29
*01		27590 X	24479	-0-	-3111	-0-	729 1	19479 2	4270 9	Y	3882	3882 0	1 8	28
02		26102 X	26102	-0-	-0-	-0-	854 1	21082 2	4124 9	Y	3749	3735 0	16 8	26

DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837														
09		24480 X	4489	-0-	-19991	-0-	48 1	3398 2	1043 9	N	948	906 0	42 8	11
10		37820 X	4762	-0-	-33058	-0-	52 1	3493 2	1217 9	N	1106	1069 0	18 8	30
11		36600 X	35447	-0-	-1153	-0-	404 1	33119 2	1921 9	N	1746	1705 0	45 8	26
12		37820 X	15778	-0-	-22042	-0-	162 1	13867 2	1749 9	N	1590	1557 0	40 8	19
01		17718 X	17718	-0-	-0-	-0-	177 1	15677 2	1863 9	N	1694	1650 0	46 8	17
02		33096 X	15674	-0-	-17422	-0-	153 1	13829 2	1692 9	N	1538	1481 0	51 8	23

DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971														
09		17160 X	6988	-0-	-10172	-0-	57 1	4260 2	2671 9	N	2428	2251 0	176 8	27
10		29605 X	2568	-0-	-27037	-0-	3 1	265 2	2300 9	N	2091	2003 0	59 8	56
11		28650 X	22729	-0-	-5921	-0-	245 1	20240 2	2244 9	N	2040	2026 0	39 8	31
12		29605 X	15632	-0-	-13973	-0-	152 1	13050 2	2430 9	N	2209	2186 0	27 8	27
01		19344 X	17860	-0-	-1484	-0-	172 1	15204 2	2484 9	N	2258	2250 0	12 8	23
02		37471 X	37471	-0-	-0-	-0-	372 1	33418 2	3681 9	N	3346	3233 0	85 8	51

HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889														
09		19590 X	2985	-0-	-16605	-0-	90 1	2209 2	1 4	Y	623	630 0		19
10		20243 X	2004	-0-	-18239	-0-	54 1	1443 2	507 9	Y	461	460 0		20
11		19590 X	524	-0-	-19066	-0-	6 1	229 2	289 9	Y	263	275 0		8
*12		14911 X	628	-0-	-14283	-0-	6 1	263 2	359 9	Y	326	324 0		10
*01		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	348	345 0		13
02		2800 X	101	-0-	-2699	-0-	1 2	100 9		Y	91	83 0	18 8	3

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0154TB		RRCID -> 295215		COMPL. DATE 05/19/2023				TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353						
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
09		57030 X	34786	-0-	-22244	-0-	412 1	30201 2	N	3791	3676	0	116 8			9
							3 4	4170 9								
10		56265 X	22933	-0-	-33332	-0-	287 1	20468 2	N	1978	1965	0	18 8			4
							2 4	2176 9								
11		47235 X	47235	-0-	-0-	-0-	521 1	42723 2	N	3625	3558	0	62 8			9
							3 4	3988 9								
12		47292 X	47292	-0-	-0-	-0-	492 1	42173 2	N	4205	4141	0	65 8			8
							1 4	4626 9								
01		49224 X	49224	-0-	-0-	-0-	496 1	43988 2	N	4307	4225	0	79 8			11
							2 4	4738 9								
02		46783 X	46783	-0-	-0-	-0-	465 1	41920 2	N	3998	3890	0	108 8			11
							4398 9									
HAY GIA 21/16		WELL #: 0053SB		RRCID -> 295462		COMPL. DATE 08/04/2023				TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8916 - 18866						
09		12870 X	2021	-0-	-10849	-0-	68 1	1641 2	Y	283	280	0				8
							1 4	311 9								
10		13299 X	880	-0-	-12419	-0-	19 1	467 2	Y	358	351	0				15
							394 9									
11		15630 X	4536	-0-	-11094	-0-	153 1	3754 2	Y	572	570	0				17
							629 9									
*12		16182 X	308	-0-	-15874	-0-	4 1	162 2	Y	129	142	0				4
							142 9									
*01		16182 X	5288	-0-	-10894	-0-	192 1	4973 2	Y	111	111	0				4
							1 4	122 9								
02		4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-			Y	722	695	0	4 8			27
HAY GIA 21/16		WELL #: 0061SB		RRCID -> 295486		COMPL. DATE 08/14/2023				TOTAL DEPTH 8524 PERF. 10822 - 19260						
09		22614 X	22614	-0-	-0-	-0-	826 1	19764 2	Y	1828	1816	0				55
							13 4	2011 9								
10		20243 X	16873	-0-	-3370	-0-	562 1	14742 2	Y	1420	1414	0				61
							7 4	1562 9								
11		40020 X	26753	-0-	-13267	-0-	946 1	23216 2	Y	2354	2345	0				70
							2 4	2589 9								
*12		41385 X	25354	-0-	-16031	-0-	806 1	22098 2	Y	2227	2230	0				67
							2450 9									
*01		41385 X	2492	-0-	-38893	-0-	70 1	2011 2	Y	374	428	0				13
							411 9									
02		24976 X	10680	-0-	-14296	-0-	398 1	9616 2	Y	586	574	0	3 8			22
							21 4	645 9								
HAY GIA 21/16		WELL #: 0051SB		RRCID -> 295500		COMPL. DATE 08/04/2023				TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8860 - 17800						
09		37890 X	14828	-0-	-23062	-0-	495 1	11883 2	Y	2221	2234	0				66
							7 4	2443 9								
10		35464 X	11540	-0-	-23924	-0-	355 1	9377 2	Y	1640	1635	0				71
							4 4	1804 9								
11		33150 X	12234	-0-	-20916	-0-	414 1	10123 2	Y	1542	1567	0				46
							1 4	1696 9								
*12		34286 X	9734	-0-	-24552	-0-	287 1	7838 2	Y	1463	1465	0				44
							1609 9									
*01		34286 X	5986	-0-	-28300	-0-	172 1	4446 2	Y	1244	1243	0				45
							1368 9									
02		13832 X	-0-	-0-	-13832	-0-			Y	292	325	0	1 8			11

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY GIA 21/16		WELL #: 0063SB		RRCID -> 295557		COMPL. DATE 08/15/2023				TOTAL DEPTH 8530 PERF.10146 - 19226					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	589	1	14034	2	Y	395	385	0		12
						7	4	435	9						
10	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	500	1	13205	2	Y	401	396	0		17
						6	4	441	9						
11	37285 X	37285	-0-	-0-	-0-	1259	1	30785	2	Y	4760	4635	0		142
						5	4	5236	9						
*12	40079 X	40079	-0-	-0-	-0-	1214	1	33279	2	Y	5075	5065	0		152
						3	4	5583	9						
*01	30752 X	2502	-0-	-28250	-0-	83	1	2057	2	Y	329	469	0		12
						362	9								
02	31836 X	5379	-0-	-26457	-0-	195	1	4875	2	Y	273	274	0	1 8	10
						9	4	300	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0032TB		RRCID -> 295581		COMPL. DATE 04/22/2024				TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7810 - 18669					
09	162299 X	162299	-0-	-0-	-0-	4215	1	146472	2	N	10556	10580	0		140
						11612	9								
10	147234 X	147234	-0-	-0-	-0-	3785	1	130073	2	N	9367	9335	0		172
						3072	4	10304	9						
11	146256 X	146256	-0-	-0-	-0-	3717	1	132844	2	N	8575	8584	0		163
						262	4	9433	9						
12	120747 X	120747	-0-	-0-	-0-	3504	1	109406	2	N	6872	6903	0		132
						278	4	7559	9						
01	109864 X	84957	-0-	-24907	-0-	2716	1	76241	2	N	5242	5300	0		74
						234	4	5766	9						
02	135353 X	135353	-0-	-0-	-0-	4677	1	123342	2	N	6304	6262	0		116
						400	4	6934	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0034TB		RRCID -> 295593		COMPL. DATE 04/22/2024				TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7656 - 18485					
09	220530 X	161827	-0-	-58703	-0-	4238	1	147264	2	N	9385	9415	0		125
						1	4	10324	9						
10	227881 X	152114	-0-	-75767	-0-	3956	1	135944	2	N	8185	8160	0		150
						3210	4	9004	9						
11	220530 X	124345	-0-	-96185	-0-	3177	1	113520	2	N	6750	6771	0		129
						223	4	7425	9						
12	167214 X	118884	-0-	-48330	-0-	3459	1	107961	2	N	6535	6538	0		126
						275	4	7189	9						
01	167214 X	124224	-0-	-42990	-0-	4029	1	113064	2	N	6165	6204	0		87
						349	4	6782	9						
02	151032 X	81418	-0-	-69614	-0-	2804	1	73964	2	N	4009	4022	0		74
						240	4	4410	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0036TB		RRCID -> 295636		COMPL. DATE 04/22/2024				TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7987 - 18828					
09	218580 X	148734	-0-	-69846	-0-	3853	1	133902	2	N	9981	10012	0		133
						10979	9								
10	225866 X	131628	-0-	-94238	-0-	3369	1	115778	2	N	8862	8832	0		163
						2733	4	9748	9						
11	218580 X	119315	-0-	-99265	-0-	3017	1	107842	2	N	7494	7514	0		143
						213	4	8243	9						
12	225866 X	125063	-0-	-100803	-0-	3592	1	112169	2	N	8196	8181	0		158
						286	4	9016	9						
01	186217 X	94939	-0-	-91278	-0-	3027	1	84966	2	N	6077	6150	0		85
						261	4	6685	9						
02	138824 X	78349	-0-	-60475	-0-	2672	1	70471	2	N	4525	4527	0		83
						228	4	4978	9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0266TB		RRCID -> 295861	COMPL. DATE 04/11/2023	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 8465	- 19381			
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		
09	61822 X	61822	-0-	-0-	-0-	711 1 5 4	52371 2 8735 9	N	7941	7811 0	156 8	35	
10	45166 X	45166	-0-	-0-	-0-	542 1 3 4	38602 2 6019 9	N	5472	5438 0	39 8	30	
11	54510 X	43592	-0-	-10918	-0-	457 1 3 4	37554 2 5578 9	N	5071	5006 0	68 8	27	
12	62062 X	39056	-0-	-23006	-0-	394 1 4903 9	33759 2	N	4457	4411 0	50 8	23	
01	62062 X	45621	-0-	-16441	-0-	456 1 1 4	40478 2 4686 9	N	4260	4190 0	70 8	23	
02	56056 X	39170	-0-	-16886	-0-	387 1 3853 9	34930 2	N	3503	3416 0	89 8	21	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0342TB		RRCID -> 296040	COMPL. DATE 03/05/2024	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 8005	- 18878			
09	126690 X	105814	-0-	-20876	-0-	1326 1 8 4	97693 2 6787 9	N	6170	6022 0	147 8	14	
10	108841 X	19942	-0-	-88899	-0-	257 1 1 4	18313 2 1371 9	N	1246	1249 0	8 8	3	
11	107010 X	18679	-0-	-88331	-0-	201 1 1885 9	16593 2	N	1714	1697 0	16 8	4	
12	110577 X	80229	-0-	-30348	-0-	874 1 4717 9	74638 2	N	4288	4232 0	51 8	9	
01	110577 X	68360	-0-	-42217	-0-	723 1 3 4	64217 2 3417 9	N	3106	3062 0	45 8	8	
02	98756 X	75141	-0-	-23615	-0-	773 1 1 4	69740 2 4627 9	N	4206	4130 0	73 8	11	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0345TB		RRCID -> 296041	COMPL. DATE 03/05/2024	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7773	- 18640			
09	87729 X	87729	-0-	-0-	-0-	1089 1 8 4	80130 2 6502 9	N	5911	5679 0	232 8	13	
10	77830 X	77830	-0-	-0-	-0-	1003 1 6 4	71641 2 5180 9	N	4709	4660 0	52 8	10	
11	75150 X	52734	-0-	-22416	-0-	586 1 3 4	48089 2 4056 9	N	3687	3624 0	64 8	9	
12	77655 X	66377	-0-	-11278	-0-	712 1 4864 9	60801 2	N	4422	4342 0	80 8	9	
01	77655 X	64930	-0-	-12725	-0-	673 1 2 4	59701 2 4554 9	N	4140	4054 0	84 8	11	
02	77945 X	77945	-0-	-0-	-0-	805 1 4720 9	72420 2	N	4291	4156 0	135 8	11	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 2014SB		RRCID -> 298145	COMPL. DATE 02/09/2024	TOTAL DEPTH	7620	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	65687	-0-	65687	65687	535 1 16792 9	48360 2	N	15265	14901 0	200 8	164	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2011SB		RRCID -> 298146		COMPL. DATE 02/26/2024		TOTAL DEPTH 7617 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	101522	-0-	101522	101522	806	1	72710	2	N	25457	24926	0	257	8	274
						3	4	28003	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2013SB		RRCID -> 298147		COMPL. DATE 03/07/2024		TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	18591	-0-	18591	18591	153	1	13694	2	N	4313	4091	0	177	8	45
						4744	9									
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0054TB		RRCID -> 298186		COMPL. DATE 05/15/2024		TOTAL DEPTH 7396 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0052TB		RRCID -> 298195		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 7369 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2016SB		RRCID -> 298220		COMPL. DATE 03/13/2024		TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	8508	-0-	8508	8508	40	1	3477	2	N	4537	4346	0	143	8	48
						4991	9									
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0056TB		RRCID -> 298266		COMPL. DATE 05/09/2024		TOTAL DEPTH 7420 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																	
CHEVRON U. S. A. INC.																	
DR STATE WISE UNIT 1																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
//CONT.// 148113																	
WELL #: 2212SB RRCID -> 298542 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 7152 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	53782		-0-	53782	53782	544	1	48239	2	N	4543	4518	0			25
							2	4	4997	9							
02	SHUT IN	139617		-0-	139617	193399	1453	1	130645	2	N	6829	6812	0			42
							7	4	7512	9							
DR STATE WISE UNIT 1																	
WELL #: 2213SB RRCID -> 298543 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 6591 PERF. N/A																	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	5522		-0-	5522	5522	61	1	5366	2	N	86	86	0			-0-
							95	9									
02	SHUT IN	32177		-0-	32177	37699	325	1	29179	2	N	2430	2415	0			15
							2673	9									
DR STATE WISE UNIT 1																	
WELL #: 2215SB RRCID -> 298544 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A																	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	40682		-0-	40682	40682	400	1	35528	2	N	4321	4297	0			24
							1	4	4753	9							
02	SHUT IN	133883		-0-	133883	174565	1346	1	121376	2	N	10144	10106	0			62
							3	4	11158	9							
DR STATE WISE UNIT 1																	
WELL #: 2211SB RRCID -> 298596 COMPL. DATE 07/31/2024 TOTAL DEPTH 6735 PERF. N/A																	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	6099		-0-	6099	6099	51	1	4508	2	N	1400	1392	0			8
							1540	9									
02	SHUT IN	53067		-0-	53067	59166	535	1	48357	2	N	3795	3780	0			23
							4175	9									
DR STATE WISE UNIT 1																	
WELL #: 0294TB RRCID -> 298754 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A																	
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-
DR STATE WISE UNIT 1																	
WELL #: 0296TB RRCID -> 298757 COMPL. DATE 11/24/2024 TOTAL DEPTH 7780 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-
DR STATE WISE UNIT 1																	
WELL #: 0292TB RRCID -> 298954 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A																	
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7654 - 17300		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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		
09	64200 X	58889	-0-	-5311	-0-	57373	3	1516	9	Y	1378	1409	0	65
10	66278 X	62310	-0-	-3968	-0-	60826	3	1484	9	Y	1349	1343	0	71
11	64050 X	57245	-0-	-6805	-0-	55686	3	1559	9	Y	1417	1381	0	107
12	60853 X	58797	-0-	-2056	-0-	57200	3	1597	9	Y	1452	1477	0	82
01	62310 X	55645	-0-	-6665	-0-	54226	3	8	4	Y	1283	1272	0	93
02	56280 X	46869	-0-	-9411	-0-	45579	3	14	4	Y	1160	1179	0	74
						1411	9							
						1276	9							

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	290165	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7506 - 17231		
09	132770 X	132770	-0-	-0-	-0-	130800	3	1	4	Y	1790	1836	0	84
						1969	9							
10	147470 X	147470	-0-	-0-	-0-	145402	3	2068	9	Y	1880	1865	0	99
11	136380 X	116233	-0-	-20147	-0-	114429	3	1804	9	Y	1640	1615	0	124
12	140926 X	117552	-0-	-23374	-0-	115599	3	1953	9	Y	1775	1798	0	101
01	147467 X	124138	-0-	-23329	-0-	122126	3	14	4	Y	1816	1785	0	132
						1998	9							
02	133196 X	79659	-0-	-53537	-0-	78293	3	17	4	Y	1226	1280	0	78
						1349	9							

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290210	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7671 - 17424		
09	47990 X	47990	-0-	-0-	-0-	46355	3	1635	9	Y	1486	1495	0	70
10	54611 X	54611	-0-	-0-	-0-	51882	3	2729	9	Y	2481	2420	0	131
11	52110 X	51939	-0-	-171	-0-	50026	3	1913	9	Y	1739	1738	0	132
12	53847 X	39669	-0-	-14178	-0-	38521	3	1148	9	Y	1044	1117	0	59
01	54622 X	47477	-0-	-7145	-0-	46238	3	8	4	Y	1119	1097	0	81
						1231	9							
02	49336 X	45968	-0-	-3368	-0-	44698	3	15	4	Y	1141	1149	0	73
						1255	9							

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J		WELL #:		10H	RRCID ->	291925	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9238 - 18986		
09	58620 X	22734	-0-	-35886	-0-	20608	3	2126	9	N	1933	1935	0	27
10	60574 X	28355	-0-	-32219	-0-	26104	3	2251	9	N	2046	2047	0	26
11	39510 X	23131	-0-	-16379	-0-	20855	3	2276	9	N	2069	2067	0	28
12	39773 X	16432	-0-	-23341	-0-	14605	3	1827	9	N	1661	1665	0	24
01	39773 X	5210	-0-	-34563	-0-	4757	3	453	9	N	412	430	0	6
02	25620 X	13474	-0-	-12146	-0-	12437	3	1037	9	N	943	937	0	12

GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293412	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8336 - 18649		
09	90360 X	72049	-0-	-18311	-0-	69325	3	2724	9	Y	2476	2483	0	28
10	88908 X	83366	-0-	-5542	-0-	81046	3	2320	9	Y	2109	2106	0	31
11	84780 X	68866	-0-	-15914	-0-	66611	3	2255	9	Y	2050	2049	0	32
12	87606 X	71910	-0-	-15696	-0-	69663	3	2247	9	Y	2043	2041	0	34
01	83359 X	68657	-0-	-14702	-0-	66489	3	2168	9	Y	1971	1959	0	46
02	75292 X	66357	-0-	-8935	-0-	64488	3	1869	9	Y	1699	1714	0	31

GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293867	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8436 - 18766		
09	80850 X	64027	-0-	-16823	-0-	59034	3	4993	9	Y	4539	4542	0	51
10	78709 X	56685	-0-	-22024	-0-	52065	3	4620	9	Y	4200	4190	0	61
11	72900 X	60950	-0-	-11950	-0-	56608	3	4342	9	Y	3947	3946	0	62
12	68355 X	60924	-0-	-7431	-0-	56632	3	4292	9	Y	3902	3899	0	65
01	68355 X	52977	-0-	-15378	-0-	48850	3	4127	9	Y	3752	3729	0	88
02	59752 X	49457	-0-	-10295	-0-	45768	3	3689	9	Y	3354	3380	0	62

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K		WELL #: 11		RRCID -> 293880		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 9271 - 19189			
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	62605 X	62605	-0-	-0-	-0-	57576 3	5029 9	N	4572	4568 0			64
10	63137 X	63137	-0-	-0-	-0-	58660 3	4477 9	N	4070	4083 0			51
11	58818 X	58818	-0-	-0-	-0-	54016 3	4802 9	N	4365	4358 0			58
12	57809 X	57809	-0-	-0-	-0-	53198 3	4611 9	N	4192	4189 0			61
01	58538 X	58538	-0-	-0-	-0-	53438 3	5100 9	N	4636	4634 0			63
02	47601 X	47601	-0-	-0-	-0-	43605 3	3996 9	N	3633	3651 0			45

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M		WELL #: 13H		RRCID -> 293881		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 8852		PERF. 9109 - 19067			
09	66334 X	66334	-0-	-0-	-0-	61919 3	4415 9	N	4014	4010 0			56
10	69367 X	69367	-0-	-0-	-0-	65235 3	4132 9	N	3756	3765 0			47
11	65655 X	65655	-0-	-0-	-0-	61143 3	4512 9	N	4102	4094 0			55
12	61411 X	59090	-0-	-2321	-0-	55603 3	3487 9	N	3170	3179 0			46
01	65407 X	65407	-0-	-0-	-0-	60654 3	4753 9	N	4321	4308 0			59
02	56397 X	56397	-0-	-0-	-0-	52433 3	3964 9	N	3604	3619 0			44

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N		WELL #: 14H		RRCID -> 293884		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9332 - 19278			
09	59608 X	59608	-0-	-0-	-0-	54285 3	5323 9	N	4839	4823 0			68
10	64436 X	64436	-0-	-0-	-0-	59291 3	5145 9	N	4677	4686 0			59
11	62659 X	62659	-0-	-0-	-0-	57054 3	5605 9	N	5095	5086 0			68
12	57474 X	46301	-0-	-11173	-0-	43269 3	3032 9	N	2756	2784 0			40
01	58431 X	58431	-0-	-0-	-0-	52732 3	5699 9	N	5181	5150 0			71
02	51912 X	47833	-0-	-4079	-0-	43108 3	4725 9	N	4295	4313 0			53

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293885		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 8636 - 19417			
09	124080 X	81997	-0-	-42083	-0-	76952 3	5045 9	Y	4586	4627 0			29
10	103230 X	87336	-0-	-15894	-0-	81863 3	5473 9	Y	4975	4976 0			28
11	99690 X	66623	-0-	-33067	-0-	62607 3	4016 9	Y	3651	3647 0			32
12	103013 X	70143	-0-	-32870	-0-	65554 3	4589 9	Y	4172	4181 0			23
01	103013 X	49851	-0-	-53162	-0-	46781 3	3070 9	Y	2791	2788 0			26
02	78876 X	59693	-0-	-19183	-0-	55979 3	3714 9	Y	3376	3371 0			31

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293886		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 8641 - 19157			
09	50490 X	39616	-0-	-10874	-0-	35088 3	4528 9	Y	4116	4170 0			26
10	52173 X	48219	-0-	-3954	-0-	42990 3	5229 9	Y	4754	4753 0			27
11	50490 X	41030	-0-	-9460	-0-	36627 3	4403 9	Y	4003	3995 0			35
12	52173 X	33000	-0-	-19173	-0-	29315 3	3685 9	Y	3350	3366 0			19
01	52173 X	16804	-0-	-35369	-0-	14353 3	2451 9	Y	2228	2227 0			20
02	42252 X	16426	-0-	-25826	-0-	13965 3	2461 9	Y	2237	2237 0			20

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 293985		COMPL. DATE 02/20/2023		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 8351 - 19100			
09	91260 X	71203	-0-	-20057	-0-	67482 3	3721 9	Y	3383	3385 0			11
10	86862 X	78237	-0-	-8625	-0-	74522 3	3715 9	Y	3377	3376 0			12
11	81390 X	57254	-0-	-24136	-0-	54652 3	2602 9	Y	2365	2369 0			8
12	83204 X	-0-	-0-	-83204	-0-			Y	-0-	8 0			-0-
01	78709 X	28234	-0-	-50475	-0-	25498 3	2736 9	Y	2487	2480 0			7
02	70672 X	51059	-0-	-19613	-0-	47866 3	3193 9	Y	2903	2885 0			25

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 293987		COMPL. DATE 02/21/2023		TOTAL DEPTH 7783		PERF. 8047 - 18563			
09	125670 X	85507	-0-	-40163	-0-	80510 3	4997 9	Y	4543	4541 0			15
10	97030 X	86007	-0-	-11023	-0-	81796 3	4211 9	Y	3828	3830 0			13
11	93900 X	81939	-0-	-11961	-0-	78224 3	3715 9	Y	3377	3379 0			11
12	97030 X	78433	-0-	-18597	-0-	74992 3	3441 9	Y	3128	3119 0			20
01	88350 X	71927	-0-	-16423	-0-	68988 3	2939 9	Y	2672	2684 0			8
02	79800 X	67183	-0-	-12617	-0-	64229 3	2954 9	Y	2685	2670 0			23

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #:		12H	RRCID ->	293988	COMPL. DATE	02/19/2023	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8060	- 18290	
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	AMT	BALANCE	
09	118230 X	78755	-0-	-39475	-0-	75471	3	3284	9	Y	2985	2988	0	10
10	91791 X	74701	-0-	-17090	-0-	71559	3	3142	9	Y	2856	2856	0	10
11	85950 X	69774	-0-	-16176	-0-	67135	3	2639	9	Y	2399	2401	0	8
12	106621 X	106621	-0-	-0-	-0-	102582	3	4039	9	Y	3672	3656	0	24
01	88815 X	85506	-0-	-3309	-0-	82191	3	3315	9	Y	3014	3029	0	9
02	73500 X	59609	-0-	-13891	-0-	56982	3	2627	9	Y	2388	2377	0	20

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #:		10H	RRCID ->	293995	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8181	- 18970	
09	136770 X	86874	-0-	-49896	-0-	81151	3	5723	9	Y	5203	5205	0	17
10	105741 X	89876	-0-	-15865	-0-	84186	3	5690	9	Y	5173	5172	0	18
11	102330 X	83857	-0-	-18473	-0-	78850	3	5007	9	Y	4552	4555	0	15
12	97061 X	84233	-0-	-12828	-0-	79128	3	5105	9	Y	4641	4626	0	30
01	92938 X	78561	-0-	-14377	-0-	74047	3	4514	9	Y	4104	4122	0	12
02	79184 X	70318	-0-	-8866	-0-	65983	3	4335	9	Y	3941	3919	0	34

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L		WELL #:		12H	RRCID ->	294060	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	9127	- 18958	
09	72288 X	72288	-0-	-0-	-0-	68545	3	3743	9	N	3403	3386	0	48
10	72724 X	72724	-0-	-0-	-0-	69641	3	3083	9	N	2803	2816	0	35
11	68780 X	68780	-0-	-0-	-0-	65443	3	3337	9	N	3034	3029	0	40
12	71001 X	71001	-0-	-0-	-0-	67259	3	3742	9	N	3402	3392	0	50
01	70389 X	70389	-0-	-0-	-0-	66080	3	4309	9	N	3917	3913	0	54
02	57232 X	57232	-0-	-0-	-0-	53291	3	3941	9	N	3583	3593	0	44

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	294210	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8467	- 18910	
09	86460 X	42128	-0-	-44332	-0-	39088	3	3040	9	Y	2764	2792	0	17
10	89342 X	20536	-0-	-68806	-0-	18139	3	2397	9	Y	2179	2184	0	12
11	86460 X	16990	-0-	-69470	-0-	15796	3	1194	9	Y	1085	1087	0	10
12	79949 X	38979	-0-	-40970	-0-	36096	3	2883	9	Y	2621	2616	0	15
01	69316 X	40475	-0-	-28841	-0-	37675	3	2800	9	Y	2545	2537	0	23
02	39312 X	38375	-0-	-937	-0-	35465	3	2910	9	Y	2645	2644	0	24

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	294270	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	8664	- 19103	
09	84930 X	57462	-0-	-27468	-0-	53758	3	3704	9	Y	3367	3400	0	21
10	83049 X	75877	-0-	-7172	-0-	71354	3	4523	9	Y	4112	4109	0	24
11	79920 X	62007	-0-	-17913	-0-	58159	3	3848	9	Y	3498	3491	0	31
12	82584 X	4599	-0-	-17985	-0-	4251	3	348	9	Y	316	345	0	2
01	80755 X	18691	-0-	-62064	-0-	17460	3	1231	9	Y	1119	1111	0	10
02	68516 X	66878	-0-	-1638	-0-	62072	3	4806	9	Y	4369	4339	0	40

PREWIT-BARBARO 23 A FEE		WELL #:		10H	RRCID ->	294940	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8385	- 19085	
09	104970 X	74216	-0-	-30754	-0-	58746	3	15470	9	Y	14064	13994	0	84
10	111259 X	111259	-0-	-0-	-0-	91284	3	19975	9	Y	18159	18196	0	47
11	78357 X	78357	-0-	-0-	-0-	66949	3	11408	9	Y	10371	10348	0	70
12	76694 X	76377	-0-	-317	-0-	66008	3	10369	9	Y	9426	9454	0	42
01	108469 X	75931	-0-	-32538	-0-	65908	3	10023	9	Y	9112	9130	0	24
02	100492 X	65056	-0-	-35436	-0-	57216	3	7840	9	Y	7127	7110	0	41

PREWIT-BARBARO 23 J FEE		WELL #:		19H	RRCID ->	295066	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	8522	- 19241	
09	162540 X	73360	-0-	-89180	-0-	64106	3	9254	9	Y	8413	8404	0	50
10	167958 X	160472	-0-	-7486	-0-	144918	3	15554	9	Y	14140	14153	0	37
11	119940 X	119398	-0-	-542	-0-	108142	3	11256	9	Y	10233	10201	0	69
12	110404 X	110404	-0-	-0-	-0-	100977	3	9427	9	Y	8570	8600	0	39
01	160487 X	92362	-0-	-68125	-0-	84078	3	8284	9	Y	7531	7550	0	20
02	144956 X	87005	-0-	-57951	-0-	79373	3	7632	9	Y	6938	6918	0	40

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SILVERTON STATE 27-34 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	295164	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	19318	PERF.	9254 - 19283	
M	O	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		
09	150930 X	56454	-0-	-94476	-0-	47899	3	8555	9	Y	7777	7745	0	62
10	71765 X	53142	-0-	-18623	-0-	44154	3	8988	9	Y	8171	8174	0	59
11	69450 X	54056	-0-	-15394	-0-	46619	3	7437	9	Y	6761	6774	0	46
12	60450 X	45739	-0-	-14711	-0-	2	1	39566	3	Y	5610	5587	0	69
						6171	9							
01	60450 X	46523	-0-	-13927	-0-	40730	3	5793	9	Y	5266	5194	0	141
02	52696 X	41108	-0-	-11588	-0-	76	1	35068	3	Y	5422	5491	0	72
						5964	9							

SILVERTON STATE 27-34 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	295233	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	8916	PERF.	9056 - 19050	
09	115950 X	48127	-0-	-67823	-0-	42722	3	5405	9	Y	4914	4896	0	39
10	56854 X	39111	-0-	-17743	-0-	34515	3	4596	9	Y	4178	4187	0	30
11	55020 X	43355	-0-	-11665	-0-	38766	3	4589	9	Y	4172	4173	0	29
12	56854 X	34680	-0-	-22174	-0-	2	1	31312	3	Y	3060	3051	0	38
						3366	9							
01	55986 X	39249	-0-	-16737	-0-	35346	3	3903	9	Y	3548	3491	0	95
02	44912 X	33686	-0-	-11226	-0-	67	1	30694	3	Y	2659	2719	0	35
						2925	9							

SILVERTON STATE 27-34 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	295251	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL	DEPTH	9065	PERF.	9198 - 19204	
09	186780 X	91481	-0-	-95299	-0-	81403	3	10078	9	Y	9162	9129	0	73
10	193006 X	91084	-0-	-101922	-0-	82193	3	8891	9	Y	8083	8098	0	58
11	174330 X	68138	-0-	-106192	-0-	61317	3	6821	9	Y	6201	6217	0	42
12	119753 X	97066	-0-	-22687	-0-	7	1	87988	3	Y	8246	8187	0	101
						9071	9							
01	110763 X	89066	-0-	-21697	-0-	81492	3	7574	9	Y	6885	6801	0	185
02	85372 X	69171	-0-	-16201	-0-	236	1	63108	3	Y	5297	5412	0	70
						5827	9							

PREWIT-BARBARO 23 H FEE		WELL #:		17H	RRCID ->	295488	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL	DEPTH	8192	PERF.	8478 - 19041	
09	93837 X	93837	-0-	-0-	-0-	79192	3	14645	9	Y	13314	13330	0	80
10	86688 X	86688	-0-	-0-	-0-	74125	3	12563	9	Y	11421	11471	0	30
11	74548 X	74548	-0-	-0-	-0-	64428	3	10120	9	Y	9200	9168	0	62
12	67735 X	60007	-0-	-7728	-0-	51435	3	8572	9	Y	7793	7820	0	35
01	67735 X	65124	-0-	-2611	-0-	56269	3	8855	9	Y	8050	8064	0	21
02	75236 X	63262	-0-	-11974	-0-	55518	3	7744	9	Y	7040	7020	0	41

PREWIT-BARBARO 23 E FEE		WELL #:		14H	RRCID ->	295511	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL	DEPTH	8323	PERF.	8570 - 19164	
09	113790 X	82170	-0-	-31620	-0-	73217	3	8953	9	Y	8139	8130	0	49
10	117583 X	84048	-0-	-33535	-0-	75240	3	8808	9	Y	8007	8035	0	21
11	70907 X	70907	-0-	-0-	-0-	63122	3	7785	9	Y	7077	7050	0	48
12	84909 X	64068	-0-	-20841	-0-	57135	3	6933	9	Y	6303	6323	0	28
01	84909 X	63374	-0-	-21535	-0-	56826	3	6548	9	Y	5953	5965	0	16
02	76692 X	60913	-0-	-15779	-0-	55038	3	5875	9	Y	5341	5326	0	31

TIM TAM 24 O		WELL #:		16H	RRCID ->	295711	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	8406	PERF.	8691 - 19000	
09	57191 X	57191	-0-	-0-	-0-	49205	3	7986	9	Y	7260	7250	0	31
10	56613 X	56613	-0-	-0-	-0-	48924	3	7689	9	Y	6990	6996	0	25
11	51959 X	51959	-0-	-0-	-0-	45015	3	6944	9	Y	6313	6320	0	18
12	51070 X	51070	-0-	-0-	-0-	44937	3	6133	9	Y	5575	5568	0	25
01	48198 X	48198	-0-	-0-	-0-	42102	3	6096	9	Y	5542	5539	0	28
02	53368 X	40528	-0-	-12840	-0-	35599	3	4929	9	Y	4481	4482	0	27

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438											
TIM TAM 24 R				WELL #:	19H	RRCID ->	295995	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8879 - 19044			
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
09		134160 X	52623	-0-	-81537	-0-	46691 3	5932 9	Y	Y	5393	5385 0				23
10		138632 X	51827	-0-	-86805	-0-	46130 3	5697 9	Y	Y	5179	5184 0				18
11		60630 X	47553	-0-	-13077	-0-	42397 3	5156 9	Y	Y	4687	4691 0				14
12		62651 X	45640	-0-	-17011	-0-	41093 3	4547 9	Y	Y	4134	4130 0				18
01		62651 X	47971	-0-	-14680	-0-	43257 3	4714 9	Y	Y	4285	4282 0				21
02		49112 X	41119	-0-	-7993	-0-	37133 3	3986 9	Y	Y	3624	3623 0				22

AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295998	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	8327 - 18445			
09		128730 X	108640	-0-	-20090	-0-	100226 3	24 4	Y	Y	7627	7646 0				28
							8390 9									
10		130758 X	107474	-0-	-23284	-0-	99425 3	20 4	Y	Y	7299	7269 0				58
							8029 9									
11		120630 X	103490	-0-	-17140	-0-	96093 3	15 4	Y	Y	6711	6742 0				27
							7382 9									
12		116777 X	105310	-0-	-11467	-0-	98168 3	15 4	Y	Y	6479	6470 0				36
							7127 9									
01		116777 X	98680	-0-	-18097	-0-	92217 3	72 4	Y	Y	5810	5803 0				43
							6391 9									
02		94920 X	87850	-0-	-7070	-0-	82106 3	21 4	Y	Y	5203	5197 0				49
							5723 9									

AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	296010	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	7874 - 18091			
09		157440 X	124288	-0-	-33152	-0-	115454 3	27 4	Y	Y	8006	8028 0				29
							8807 9									
10		156612 X	122979	-0-	-33633	-0-	114671 3	23 4	Y	Y	7532	7501 0				60
							8285 9									
11		142200 X	117921	-0-	-24279	-0-	110400 3	18 4	Y	Y	6821	6854 0				27
							7503 9									
12		131533 X	119673	-0-	-11860	-0-	112504 3	17 4	Y	Y	6502	6493 0				36
							7152 9									
01		131533 X	115763	-0-	-15770	-0-	109388 3	86 4	Y	Y	5717	5711 0				42
							6289 9									
02		109340 X	98816	-0-	-10524	-0-	93250 3	24 4	Y	Y	5038	5032 0				48
							5542 9									

AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	296024	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8194 - 18297			
09		153810 X	122401	-0-	-31409	-0-	113113 3	27 4	Y	Y	8419	8442 0				30
							9261 9									
10		152458 X	121206	-0-	-31252	-0-	112402 3	22 4	Y	Y	7984	7950 0				64
							8782 9									
11		138690 X	115091	-0-	-23599	-0-	107101 3	17 4	Y	Y	7248	7283 0				29
							7973 9									
12		131967 X	116242	-0-	-15725	-0-	108570 3	17 4	Y	Y	6959	6949 0				39
							7655 9									
01		131967 X	108080	-0-	-23887	-0-	101193 3	80 4	Y	Y	6188	6181 0				46
							6807 9									
02		108640 X	95227	-0-	-13413	-0-	89126 3	23 4	Y	Y	5525	5519 0				52
							6078 9									

TIM TAM 24 S				WELL #:	20H	RRCID ->	296061	COMPL. DATE	12/14/2023	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8577 - 18863			
09		139560 X	55313	-0-	-84247	-0-	48005 3	7308 9	Y	Y	6644	6635 0				29
10		82801 X	51560	-0-	-31241	-0-	44577 3	6983 9	Y	Y	6348	6355 0				22
11		75360 X	49254	-0-	-26106	-0-	42641 3	6613 9	Y	Y	6012	6017 0				17
12		68045 X	44919	-0-	-23126	-0-	39156 3	5763 9	Y	Y	5239	5233 0				23
01		68045 X	43882	-0-	-24163	-0-	38139 3	5743 9	Y	Y	5221	5218 0				26
02		51632 X	38387	-0-	-13245	-0-	33770 3	4617 9	Y	Y	4197	4198 0				25

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
TIM TAM 24 T		WELL #: 21H		RRCID ->	296062	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8925	-	19175
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09		57231 X	57231	-0-	-0-	-0-	47636 3	9595 9	Y	8723	8712	0	38
10		55514 X	55514	-0-	-0-	-0-	46154 3	9360 9	Y	8509	8517	0	30
11		51849 X	51849	-0-	-0-	-0-	43192 3	8657 9	Y	7870	7877	0	23
12		44607 X	44607	-0-	-0-	-0-	37154 3	7453 9	Y	6775	6768	0	30
01		43591 X	43591	-0-	-0-	-0-	36063 3	7528 9	Y	6844	6840	0	34
02		53424 X	34496	-0-	-18928	-0-	28791 3	5705 9	Y	5186	5189	0	31

TIM TAM 24 Q		WELL #: 18H		RRCID ->	296135	COMPL. DATE	12/01/2023	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8505	-	18766
09		130770 X	78924	-0-	-51846	-0-	65660 3	13264 9	Y	12058	12044	0	52
10		135129 X	82553	-0-	-52576	-0-	69283 3	13270 9	Y	12064	12074	0	42
11		130770 X	69834	-0-	-60936	-0-	59096 3	10738 9	Y	9762	9776	0	28
12		135129 X	65565	-0-	-69564	-0-	56071 3	9494 9	Y	8631	8621	0	38
01		95015 X	63029	-0-	-31986	-0-	53844 3	9185 9	Y	8350	8346	0	42
02		74564 X	62809	-0-	-11755	-0-	54317 3	8492 9	Y	7720	7716	0	46

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	296368	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8668	-	18909
09		145200 X	99089	-0-	-46111	-0-	88852 3	12 4	N	9295	9310	0	40
							10225 9						
10		150040 X	96422	-0-	-53618	-0-	86855 3	4 4	N	8694	8692	0	42
							9563 9						
11		120690 X	88983	-0-	-31707	-0-	80524 3	8459 9	N	7690	7698	0	34
12		120342 X	81854	-0-	-38488	-0-	73705 3	12 4	N	7397	7393	0	38
							8137 9						
01		120342 X	83478	-0-	-36864	-0-	75393 3	18 4	N	7334	7315	0	57
							8067 9						
02		92484 X	75726	-0-	-16758	-0-	69004 3	30 4	N	6084	6114	0	27
							6692 9						

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	296369	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL DEPTH	8543	PERF.	8667	-	19042
09		148470 X	98685	-0-	-49785	-0-	88551 3	12 4	N	9202	9217	0	39
							10122 9						
10		153419 X	95253	-0-	-58166	-0-	85767 3	4 4	N	8620	8618	0	41
							9482 9						
11		148470 X	83297	-0-	-65173	-0-	75175 3	8122 9	N	7384	7392	0	33
12		114483 X	82411	-0-	-32072	-0-	74277 3	12 4	N	7384	7379	0	38
							8122 9						
01		114483 X	80529	-0-	-33954	-0-	72832 3	18 4	N	6981	6965	0	54
							7679 9						
02		92120 X	59352	-0-	-32768	-0-	53588 3	25 4	N	5217	5248	0	23
							5739 9						

COUNT TURF 47-38 STATE H		WELL #: 11H		RRCID ->	296383	COMPL. DATE	02/11/2024	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7967	-	18359
09		1380709 X	150844	-0-	-1229865	-0-	137965 3	12879 9	Y	11708	11718	0	38
10		298623 X	149520	-0-	-149103	-0-	137687 3	11833 9	Y	10757	10757	0	38
11		288990 X	137850	-0-	-151140	-0-	128147 3	9703 9	Y	8821	8830	0	29
12		298623 X	135780	-0-	-162843	-0-	126726 3	9054 9	Y	8231	8207	0	53
01		169074 X	128853	-0-	-40221	-0-	120255 3	8598 9	Y	7816	7846	0	23
02		129640 X	110571	-0-	-19069	-0-	103381 3	7190 9	Y	6536	6503	0	56

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	296461	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8628	-	18728
09		151320 X	92681	-0-	-58639	-0-	82360 3	10321 9	N	9383	9398	0	40
10		156364 X	90009	-0-	-66355	-0-	80186 3	9823 9	N	8930	8927	0	43
11		126900 X	79587	-0-	-47313	-0-	71103 3	8484 9	N	7713	7722	0	34
12		114669 X	76131	-0-	-38538	-0-	67970 3	8161 9	N	7419	7415	0	38
01		105276 X	74403	-0-	-30873	-0-	66659 3	7744 9	N	7040	7024	0	54
02		86492 X	65674	-0-	-20818	-0-	59038 3	6636 9	N	6033	6061	0	26

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 296462		COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL DEPTH		8504		PERF. 8773 - 18947		
M	O	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				
09	154080 X	89081	-0-	-64999	-0-	81059	3	8022	9	N	7293	7306	0	31
10	159216 X	87560	-0-	-71656	-0-	80107	3	7453	9	N	6775	6773	0	33
11	118920 X	78225	-0-	-40695	-0-	72140	3	6085	9	N	5532	5541	0	24
12	112344 X	71974	-0-	-40370	-0-	66488	3	5486	9	N	4987	4985	0	26
01	104687 X	72586	-0-	-32101	-0-	67410	3	5176	9	N	4705	4695	0	36
02	83132 X	62834	-0-	-20298	-0-	58562	3	4272	9	N	3884	3903	0	17

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 296545		COMPL. DATE 12/25/2023		TOTAL DEPTH		8210		PERF. N/A		
09	SHUT-IN	97736	-0-	97736	725162	82447	3	15289	9	Y	13899	13948	0	45
10	SHUT-IN	333040	-0-	333040	1058202	297115	3	35925	9	Y	32659	32606	0	98
11	SHUT-IN	233803	-0-	233803	1292005	209577	3	24226	9	Y	22024	22037	0	85
12	SHUT-IN	144631	-0-	144631	1436636	127635	3	16996	9	Y	15451	15467	0	69
01	SHUT-IN	90163	-0-	90163	1526799	77521	3	12642	9	Y	11493	11484	0	78
02	T. A.	109961	-0-	109961	1636760	91103	3	18858	9	Y	17144	17135	0	87

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 296546		COMPL. DATE 01/02/2024		TOTAL DEPTH		8259		PERF. N/A		
09	SHUT-IN	93498	-0-	93498	735339	77420	3	16078	9	Y	14616	14596	0	47
10	SHUT-IN	93116	-0-	93116	828455	77824	3	15292	9	Y	13902	13907	0	42
11	SHUT-IN	85125	-0-	85125	913580	72949	3	12176	9	Y	11069	11068	0	43
12	SHUT-IN	72111	-0-	72111	985691	62273	3	9838	9	Y	8944	8947	0	40
01	SHUT-IN	80834	-0-	80834	1066525	71618	3	9216	9	Y	8378	8361	0	57
02	T. A.	118640	-0-	118640	1185165	109579	3	9061	9	Y	8237	8252	0	42

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 296547		COMPL. DATE 11/08/2023		TOTAL DEPTH		8297		PERF. N/A		
09	SHUT-IN	194714	-0-	194714	1164278	172223	3	22491	9	Y	20446	20476	0	66
10	SHUT-IN	174932	-0-	174932	1339210	155994	3	18938	9	Y	17216	17230	0	52
11	SHUT-IN	179027	-0-	179027	1518237	161935	3	17092	9	Y	15538	15530	0	60
12	SHUT-IN	125014	-0-	125014	1643251	112529	3	12485	9	Y	11350	11359	0	51
01	SHUT-IN	114975	-0-	114975	1758226	103803	3	11172	9	Y	10156	10138	0	69
02	T. A.	100980	-0-	100980	1859206	92688	3	8292	9	Y	7538	7569	0	38

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 296548		COMPL. DATE 11/08/2023		TOTAL DEPTH		8328		PERF. N/A		
09	SHUT-IN	180401	-0-	180401	462395	159483	3	20918	9	Y	19016	19006	0	62
10	SHUT-IN	108235	-0-	108235	570630	94316	3	13919	9	Y	12654	12678	0	38
11	SHUT-IN	106608	-0-	106608	677238	94222	3	12386	9	Y	11260	11255	0	43
12	SHUT-IN	86821	-0-	86821	764059	77027	3	9794	9	Y	8904	8907	0	40
01	SHUT-IN	109068	-0-	109068	873127	99012	3	10056	9	Y	9142	9120	0	62
02	T. A.	92282	-0-	92282	965409	82917	3	9365	9	Y	8514	8533	0	43

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 296697		COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL DEPTH		8463		PERF. 8871 - 18871		
09	161940 X	101668	-0-	-60272	-0-	89896	3	11772	9	N	10702	10716	0	46
10	167338 X	99628	-0-	-67710	-0-	88515	3	11113	9	N	10103	10101	0	48
11	87786 X	87786	-0-	-0-	-0-	77715	3	10071	9	N	9155	9163	0	40
12	121985 X	79875	-0-	-42110	-0-	70440	3	9435	9	N	8577	8573	0	44
01	114700 X	76847	-0-	-37853	-0-	68051	3	8796	9	N	7996	7978	0	62
02	94892 X	66716	-0-	-28176	-0-	59167	3	7549	9	N	6863	6895	0	30

NEEDLES 39 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 297350		COMPL. DATE 01/21/2024		TOTAL DEPTH		7060		PERF. N/A		
09	SHUT IN	2	-0-	2	2905	2	3			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	2	-0-	2	2907	2	3			N	-0-			-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CLYDE VAN DUSEN 12 WR L		WELL #: 13H		RRCID -> 298384		COMPL. DATE 09/05/2024		TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	8438	-0-	8438	8438	6270	3	2168	9	1971	1968	0	3

CLYDE VAN DUSEN 12 WR M		WELL #: 14H		RRCID -> 298385		COMPL. DATE 08/22/2024		TOTAL DEPTH 8518 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	385	-0-	385	385	385	3			-0-		-0-	

CLYDE VAN DUSEN 12 WR O		WELL #: 15H		RRCID -> 298386		COMPL. DATE 08/30/2024		TOTAL DEPTH 8559 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	4076	-0-	4076	4076	3205	3	871	9	792	791	0	1

CLYDE VAN DUSEN 12 WR K		WELL #: 12H		RRCID -> 298392		COMPL. DATE 09/12/2024		TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	1765	-0-	1765	1765	1497	3	268	9	244	244	0	-0-

LEONATUS 11 WR J		WELL #: 12H		RRCID -> 298412		COMPL. DATE 09/19/2024		TOTAL DEPTH 8385 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LEONATUS 11 WR K		WELL #: 13H		RRCID -> 298413		COMPL. DATE 09/07/2024		TOTAL DEPTH 8419 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	116	-0-	116	116	116	3			-0-		-0-	

LEONATUS 11 WR L		WELL #: 14H		RRCID -> 298414		COMPL. DATE 09/02/2024		TOTAL DEPTH 8457 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	113	-0-	113	113	113	3			-0-		-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 LEONATUS 11 WR M WELL #: 15H RRCID -> 298415 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 8484 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	56	-0-	56	56	56	3	Y	-0-			-0-

LOOKOUT 7 FEE WR J WELL #: 11H RRCID -> 298447 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	45738	-0-	45738	45738	35505	3	Y	9268	9229	0	39
						10195	9					
02	SHUT IN	86233	-0-	86233	131971	69462	3	Y	15245	15242	0	42
						16770	9					

LOOKOUT 7 FEE WR K WELL #: 12H RRCID -> 298448 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	67594	-0-	67594	67594	51687	3	Y	14410	14350	0	60
						15851	9					
02	SHUT IN	122159	-0-	122159	189753	94357	3	Y	25274	25264	0	70
						27801	9					

LOOKOUT 7 FEE WR I WELL #: 10H RRCID -> 298586 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150
 BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

09	T. A.	7	-0-	7	13	7	3	Y	-0-			136
10	T. A.	6	-0-	6	19	6	3	Y	-0-			136
11	T. A.	33	-0-	33	52	33	3	Y	-0-			136
12	52 X	-0-	-0-	-52	-0-			Y	-0-			136
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43	1	93
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			93

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

09	3000 N	2290	-0-	-710	859	662	3	Y	1480	1499	1	939
10	859 N	-0-	-0-	-859	-0-			Y	998	933	1	1004
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	1068	1135	1	937
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	1180	3	Y	1156	955	1	1138
01	837 X	689	-0-	-148	-0-	25	3	Y	604	770	1	972
02	T. A.	2077	-0-	2077	2077	847	3	Y	1118	1141	1	949

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
CARPENTER B UNIT		WELL #: 202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 8359 - 12688		
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
09	510 X	60	-0-	-450	-0-	60	1					529
10	992 X	62	-0-	-930	-0-	62	1					529
11	960 X	13	-0-	-947	-0-	4	1	9	9			537
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-							543
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-							551
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-							551

ARMSTRONG N STATE UNIT		WELL #: 2802H		RRCID -> 276246		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 8066		PERF. 8239 - 12556		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							594
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							594
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							594
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							594
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							594
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							594

CAPTAIN CALL		WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7820 - 12415		
09	10290 X	8014	-0-	-2276	-0-	7764	3	250	9	Y	227	87
10	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7558	3	120	9	Y	109	157
11	7980 X	6554	-0-	-1426	-0-	6534	3	20	9	Y	18	166
12	8277 X	1815	-0-	-6462	-0-	1805	3	10	9	Y	9	165
01	8277 X	23	-0-	-8254	-0-	23	3			Y	-0-	165
02	T. A.	8883	-0-	8883	-0-	8883	3	1	9	Y	1	165

WETHERBEE		WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 9387 - 13925		
09	T. A.	1134	-0-	1134	1375	5	1	932	3	Y	179	55
						197	9					
10	T. A.	3860	-0-	3860	5235	3	1	2443	3	Y	1285	363
						1414	9					
11	T. A.	4133	-0-	4133	9368	3423	3	710	9	Y	645	188
12	11939 X	2571	-0-	-9368	-0-	2068	3	503	9	Y	457	180
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	109
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-	109

DEETS		WELL #: 603H		RRCID -> 277241		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 7649		PERF. 7597 - 12320		
09	8340 X	6159	-0-	-2181	-0-	490	1	5295	3	Y	340	195
						374	9					
10	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	498	1	7214	3	Y	312	172
						343	9					
11	7500 X	7304	-0-	-196	-0-	495	1	6630	3	Y	163	96
						179	9					
12	7750 X	5824	-0-	-1926	-0-	512	1	5253	3	Y	54	63
						59	9					
01	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	514	1	7383	3	Y	225	89
						248	9					
02	7280 X	6722	-0-	-558	-0-	499	1	6045	3	Y	162	93
						178	9					

CAPTAIN CALL		WELL #: 405H		RRCID -> 277257		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 7699		PERF. 7966 - 12335		
09	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	14408	3	666	9	Y	605	233
10	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13724	3	244	9	Y	222	352
11	14310 X	11566	-0-	-2744	-0-	11538	3	28	9	Y	25	357
12	15562 X	3200	-0-	-12362	-0-	3188	3	12	9	Y	11	347
01	15562 X	40	-0-	-15522	-0-	40	3			Y	-0-	347
02	15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	15684	3	1	9	Y	1	347

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	10440 X	7171	-0-	-3269	-0-	589	1	6362	3	Y	200	199 0	115
						220	9						
10	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	619	1	8965	3	Y	260	231 0	144
						286	9						
11	8820 X	7738	-0-	-1082	-0-	527	1	7067	3	Y	131	198 0	77
						144	9						
12	9114 X	6142	-0-	-2972	-0-	542	1	5555	3	Y	41	70 0	48
						45	9						
01	9858 X	8549	-0-	-1309	-0-	543	1	7799	3	Y	188	161 0	75
						207	9						
02	8904 X	6933	-0-	-1971	-0-	506	1	6131	3	Y	269	189 0	155
						296	9						

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

09	T. A.	7	-0-	7	13	7	3			Y	-0-		178
10	T. A.	6	-0-	6	19	6	3			Y	-0-		178
11	T. A.	33	-0-	33	52	33	3			Y	-0-		178
12	52 X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-		178
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	57 1	124
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		124

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-		576
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		576
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	52		628
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11		639
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		639
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-		639

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

09	7020 X	4206	-0-	-2814	-0-	60	1	3537	3	N	554	958 1	661
						609	9						
10	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	932	1	8239	3	N	1036	894 1	803
						1140	9						
11	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	960	1	13620	3	N	1174	906 1	1071
						1291	9						
12	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	992	1	6327	3	N	626	443 1	1254
						689	9						
01	7254 X	3683	-0-	-3571	-0-	992	1	2505	3	N	169	963 1	460
						186	9						
02	6552 X	3219	-0-	-3333	-0-	896	1	2313	3	N	9		469
						10	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150		WELL #: 204H		RRCID ->	278362	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8403 - 12750	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			309
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			309
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	272	3	184	9	N	167			476
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			476
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	110	3	75	9	N	68			544
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-			544

CAPTAIN CALL		WELL #: 403H		RRCID ->		278371	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7818 - 12440		
09	5370 X	4066	-0-	-1304	-0-	2952	3	1114	9	Y	1013	1214	0	390
10	3255 X	2877	-0-	-378	-0-	2758	3	119	9	Y	108	173	0	325
11	4830 X	2404	-0-	-2426	-0-	2384	3	20	9	Y	18	18	0	325
12	4991 X	669	-0-	-4322	-0-	659	3	10	9	Y	9	19	0	315
01	4991 X	8	-0-	-4983	-0-	8	3			Y	-0-			315
02	T. A.	3241	-0-	3241	3241	3241	3			Y	-0-	1	0	314

ARMSTRONG STATE		WELL #: 2803H		RRCID ->		278421	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8215 - 12340		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			827

GRISSOM		WELL #: 1802H		RRCID ->		278427	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	8155 - 12645		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SHEPARD STATE		WELL #: 803H		RRCID ->		278497	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8243 - 12400		
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	N	3			1309
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1309
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1309
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1309
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1309
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1309

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1003H		RRCID ->		278551	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7662 - 11815		
09	4620 X	2629	-0-	-1991	-0-	900	1	1627	3	N	93	413	1	271
						102	9							
10	8339 X	1296	-0-	-7043	-0-	900	1	388	3	N	7			278
						8	9							
11	8070 X	978	-0-	-7092	-0-	900	1	32	3	N	42			320
						46	9							
12	8339 X	982	-0-	-7357	-0-	930	1	52	3	N	-0-			320
01	2728 X	1018	-0-	-1710	-0-	930	1	88	3	N	-0-			320
02	2464 X	985	-0-	-1479	-0-	810	1	142	3	N	30			350
						33	9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	T. A.	6063	-0-	6063	6307	25	1	4451	3	Y	1443	1323	1		443
10	T. A.	8274	-0-	8274	14581	1587	9	6462	3	Y	1639	1619	1		463
11	T. A.	4544	-0-	4544	19125	1803	9	1482	9	Y	1347	1418	1		392
12	22066 X	2941	-0-	-19125	-0-	3062	3	822	9	Y	747	845	1		294
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	2119	3	204	9	Y	185	115	1		364
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-	41	3			Y	-0-				364

DEETS		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772					
09	7590 X	1877	-0-	-5713	-0-	157	1	1698	3	Y	20	22	0		11
10	7843 X	2351	-0-	-5492	-0-	22	9	2172	3	Y	26	23	0		14
11	7590 X	2307	-0-	-5283	-0-	150	1	2105	3	Y	41	31	0		24
12	4805 X	1846	-0-	-2959	-0-	29	9	1668	3	Y	14	22	0		16
01	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	157	1	2346	3	Y	75	61	0		30
02	T. A.	2342	-0-	2342	2342	45	9	1972	3	Y	188	110	0		108
						163	1								
						83	9								
						207	9								

LORENA		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730					
09	3630 X	574	-0-	-3056	-0-	17	1	467	3	Y	82	119	0		50
10	3751 X	537	-0-	-3214	-0-	90	9	460	3	Y	56	60	0		46
11	3630 X	2700	-0-	-930	-0-	15	1	2399	3	Y	148	42	0		152
12	3751 X	3265	-0-	-486	-0-	62	9	3050	3	Y	67	47	0		172
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	138	1	3746	3	Y	189	246	0		115
02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	163	9	4459	3	Y	322	256	0		181
						74	9								
						118	1								
						208	9								
						152	1								
						354	9								

DEETS		WELL #: 602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013				TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502					
09	9060 X	7071	-0-	-1989	-0-	564	1	6090	3	Y	379	377	0		218
10	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	417	9	8581	3	Y	495	440	0		273
11	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	593	1	8317	3	Y	772	590	0		455
12	8928 X	7514	-0-	-1414	-0-	545	9	6588	3	Y	257	414	0		298
01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	621	1	9192	3	Y	1030	920	0		408
02	T. A.	6436	-0-	6436	6436	849	9	5481	3	Y	457	602	0		263
						643	1								
						283	9								
						640	1								
						1133	9								
						452	1								
						503	9								

CAPTAIN CALL		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790					
09	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	12240	3	83	9	Y	75	57	0		29
10	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11915	3	40	9	Y	36	13	0		52
11	13230 X	10309	-0-	-2921	-0-	10302	3	7	9	Y	6	3	0		55
12	13671 X	2849	-0-	-10822	-0-	2846	3	3	9	Y	3	3	0		55
01	13671 X	36	-0-	-13635	-0-	36	3			Y	-0-				55
02	T. A.	14003	-0-	14003	14003	14003	3			Y	-0-				55

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

WELL #: 402H		RRCID ->	278657	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	6568	PERF.	6913 - 10850					
09	T. A.	18185	-0-	18185	37071	18185	3		Y	-0-			-0-	
10	T. A.	17703	-0-	17703	54774	17703	3		Y	-0-			-0-	
11	T. A.	15305	-0-	15305	70079	15305	3		Y	-0-			-0-	
12	74307 X	4228	-0-	-70079	-	4228	3		Y	-0-			-0-	
01	53 X	53	-0-	-0-	-	53	3		Y	-0-			-0-	
02	20805 X	20805	-0-	-0-	-	20805	3		Y	-0-			-0-	

WELL #: 203H		RRCID ->	278659	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8293 - 12652					
09	T. A.	618	-0-	618	945	33	1	226	3	Y	326	193	1	420
						359	9							
10	T. A.	545	-0-	545	1490	12	1	199	3	Y	304	307	1	417
						334	9							
11	T. A.	201	-0-	201	1691	32	3	169	9	Y	154			571
12	1691 X	-0-	-0-	-1691	-0-					Y	8	364	1	215
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26			241
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			241

WELL #: 1002H		RRCID ->	278771	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	7701 - 11710					
09	2280 X	898	-0-	-1382	-0-	533	1	334	3	Y	28	71	0	209
						31	9							
10	1302 X	521	-0-	-781	-0-	275	1	198	3	Y	44			253
						48	9							
11	1500 X	539	-0-	-961	-0-	209	1	76	3	Y	231			484
						254	9							
12	1550 X	375	-0-	-1175	-0-	218	1	79	3	Y	71	241	0	314
						78	9							
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	202	1	960	3	Y	117			431
						129	9							
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	67	1	187	3	Y	26	146	0	311
						29	9							

WELL #: 408H		RRCID ->	279624	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8350 - 12595					
09	T. A.	15	-0-	15	15	12	3	3	9	Y	3			268
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			268
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	2	131	1	139
12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1			140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			144

WELL #: 405H		RRCID ->	280231	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8266 - 12500					
09	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			216
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			216
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	3			219
12	29 X	27	-0-	-2	-0-	23	3	4	9	Y	4			223
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	156	1	67
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			67

WELL #: 406H		RRCID ->	280232	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8295 - 12510					
09	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			196
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			196
11	T. A.	1060	-0-	1060	1066	777	3	283	9	Y	257			453
12	4290 X	3224	-0-	-1066	-0-	2813	3	411	9	Y	374			827
01	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-	530	1	297
*02	980 X	64	-0-	-916	-0-	64	3			Y	-0-			297

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
BOOMERANG A		WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644			
M	O	GAS 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
09	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	330 1	11763 3	N	1709	1715 0	13
						1880 9					
10	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	340 1	12255 3	N	1756	1751 0	18
						1932 9					
11	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	381 1	10879 3	N	1546	1552 0	12
						1701 9					
12	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	467 1	13046 3	N	1328	1322 0	18
						1461 9					
01	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	488 1	10493 3	N	1416	1415 0	19
						1558 9					
02	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	366 1	7920 3	N	900	895 0	24
						990 9					

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
HEAD HONCO STATE BS		WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 04/21/2023		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318			
09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	1727 3	483 9	N	439	548 1	376
						2277 3	845 9	N	768	727 1	417
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1162 3	562 9	N	511	554 1	374
						1090 3	417 9	N	379	180 1	573
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1649 3	259 9	N	235	357 1	451
						1738 3		N	-0-		451
02	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-						

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE BS		//CONT.// //CONT.//	80544 500 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING					
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		
*04	99810 X	21410	-0-	-78400	-0-	20047 3	1363 9	N	1239	1278 0	8
*05	103137 X	9022	-0-	-94115	-0-	8325 3	697 9	N	634	638 0	4
*06	85230 X	14628	-0-	-70602	-0-	10475 3	4153 9	N	3775	3753 0	26
*07	54684 X	23907	-0-	-30777	-0-	17553 3	6354 9	N	5776	5759 0	43
08	35061 X	25034	-0-	-10027	-0-	18604 3	6430 9	N	5845	5861 0	27
09	33819 X	33819	-0-	-0-	-0-	25000 3	8819 9	N	8017	7983 0	61
10	41326 X	41326	-0-	-0-	-0-	30268 3	11058 9	N	10053	10022 0	92
*11	101790 X	33983	-0-	-67807	-0-	24865 3	9118 9	N	8289	8308 0	73
12	105183 X	31822	-0-	-73361	-0-	23646 3	8176 9	N	7433	7451 0	55
*01	105183 X	25007	-0-	-80176	-0-	18724 3	6283 9	N	5712	5719 0	48
02	37688 X	15818	-0-	-21870	-0-	11467 3	4351 9	N	3955	3963 0	40

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #:	4H	RRCID ->	292904	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8876 - 18973
*04	23580 X	8479	-0-	-15101	-0-	8365 3	114 9	N	104	111 0	1
*05	27014 X	27014	-0-	-0-	-0-	26725 3	289 9	N	263	262 0	2
*06	23378 X	23378	-0-	-0-	-0-	22886 3	492 9	N	447	446 0	3
*07	12958 X	2722	-0-	-10236	-0-	2639 3	83 9	N	75	77 0	1
08	27001 X	2142	-0-	-24859	-0-	1988 3	154 9	N	140	140 0	1
09	26130 X	1478	-0-	-24652	-0-	1333 3	145 9	N	132	132 0	1
10	27001 X	3678	-0-	-23323	-0-	3098 3	580 9	N	527	523 0	5
*11	24120 X	3132	-0-	-20988	-0-	2648 3	484 9	N	440	441 0	4
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	2349 3	1241 9	N	1128	1124 0	8
*01	8990 X	2693	-0-	-6297	-0-	1376 3	1317 9	N	1197	1195 0	10
*02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	2988 3	399 9	N	363	369 0	4

EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		WELL #:	253162 31H	RRCID ->	283455	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	9572 - 13534
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:	32H	RRCID ->	283456	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9480 - 13801
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:	33H	RRCID ->	283457	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9530 - 13811
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE PATHFINDER		WELL #: 34H		RRCID -> 283458		COMPL. DATE 09/12/2017				TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	11790 X	6549	-0-	-5241	-0-	5603	3	21	4	Y	841	815	0	2	1	60
						925	9					4	8			
10	11780 X	6246	-0-	-5534	-0-	5313	3	25	4	Y	825	828	0	2	1	55
						908	9									
11	11400 X	5324	-0-	-6076	-0-	4699	3	29	4	Y	542	560	0	8	1	29
						596	9									
12	8866 X	4512	-0-	-4354	-0-	3921	3	29	4	Y	511	465	0	7	1	68
						562	9									
01	6758 X	2036	-0-	-4722	-0-	1640	3	22	4	Y	340	378	0	2	1	28
						374	9									
02	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1018	3	9	4	Y	352	331	0	2	1	47
						387	9									
STATE MERCURY		WELL #: 10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015				TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566						
09	8970 X	7308	-0-	-1662	-0-	6054	3	32	4	Y	1111	1065	0	2	1	78
						1222	9					16	8			
10	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	5577	3	47	4	Y	2548	2469	0	3	1	154
						2803	9									
11	7350 X	6282	-0-	-1068	-0-	4824	3	30	4	Y	1298	1383	0	11	1	58
						1428	9									
12	7564 X	7259	-0-	-305	-0-	5084	3	43	4	Y	1938	1834	0	11	1	151
						2132	9									
01	8432 X	6965	-0-	-1467	-0-	4937	3	41	4	Y	1806	1855	0	8	1	94
						1987	9									
02	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	3166	3	38	4	Y	1640	1578	0	8	1	147
						1804	9					1	8			
STATE MAGELLAN		WELL #: 2H		RRCID -> 283664		COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880						
09	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	28	1	7238	3	Y	1148	1132	0	2	1	40
						20	4	1263	9			6	8			
10	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	41	1	7563	3	Y	1147	1153	0	2	1	32
						19	4	1262	9							
11	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	46	1	7258	3	Y	1180	1164	0	15	1	33
						18	4	1298	9							
12	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	26	1	7615	3	Y	1215	1170	0	15	1	63
						21	4	1337	9							
01	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	31	1	7896	3	Y	1808	1780	0	12	1	79
						30	4	1989	9							
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	3	3	2	4	Y	107	173	0	3	1	10
						118	9									
VOYAGER W		WELL #: 1H		RRCID -> 283671		COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869						
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	6506	3	8	4	Y	515	502	0	2	1	37
						567	9					1	8			
10	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6461	3	7	4	Y	397	407	0	3	1	24
						437	9									
11	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	5723	3	8	4	Y	534	522	0	13	1	23
						587	9									
12	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6297	3	9	4	Y	558	524	0	14	1	43
						614	9									
01	6510 X	6352	-0-	-158	-0-	5741	3	9	4	Y	547	552	0	10	1	28
						602	9									
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	4880	3	8	4	Y	501	473	0	12	1	44
						551	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	7874 X	2606	-0-	-5268	-0-	15	1	2543	3	Y	43	39	0	1	1	3
						1	4	47	9							
11	7620 X	6321	-0-	-1299	-0-	39	1	6036	3	Y	218	195	0	12	1	14
						6	4	240	9							
12	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	60	1	8626	3	Y	233	201	0	17	1	29
						9	4	256	9							
01	7502 X	243	-0-	-7259	-0-	23	3	7	4	Y	194	202	0			21
						213	9									
02	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	60	1	8676	3	Y	137	123	0	19	1	16
						8	4	151	9							

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STATE PATHFINDER		WELL #:		6H	RRCID -> 283683	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10281	- 14905			
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11004	- 15815			
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	29	1	4501	3	Y	279	282	0	13
						15	4	307	9			3	8	
10	4557 X	4111	-0-	-446	-0-	22	1	3834	3	Y	221	216	0	16
						12	4	243	9					
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	34	1	5196	3	Y	320	305	0	21
						15	4	352	9					
12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	36	1	5228	3	Y	335	303	0	43
						17	4	369	9					
01	4557 X	4300	-0-	-257	-0-	46	1	3898	3	Y	309	314	0	32
						16	4	340	9					
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	34	1	4977	3	Y	251	240	0	32
						13	4	276	9					

STATE PATHFINDER		WELL #:		12H	RRCID -> 283685	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10990	- 15818			
09	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	43	1	6774	3	Y	936	940	0	43
						23	4	1030	9			3	8	
10	7998 X	7510	-0-	-488	-0-	36	1	6318	3	Y	1030	996	0	75
						23	4	1133	9					
11	7740 X	7080	-0-	-660	-0-	37	1	5780	3	Y	1125	1115	0	76
						25	4	1238	9					
12	7998 X	6850	-0-	-1148	-0-	38	1	5554	3	Y	1124	1042	0	149
						22	4	1236	9					
01	7998 X	6379	-0-	-1619	-0-	58	1	5009	3	Y	1172	1191	0	124
						23	4	1289	9					
02	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	50	1	7458	3	Y	1174	1130	0	155
						23	4	1291	9					

STATE PATHFINDER		WELL #:		13H	RRCID -> 283688	COMPL. DATE	08/05/2015	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10966	- 15794			
09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-			-0-
10	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-			-0-
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-			-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE MERCURY		WELL #:		4H	RRCID -> 283689	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 9204	- 14030			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MERCURY		WELL #:		1H	RRCID -> 283691	COMPL. DATE 05/17/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 9207	- 14048						
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
STATE MAGELLAN		WELL #:		8H	RRCID -> 283697	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10872	- 15713							
09	10110 X	9538	-0-	-572	-0-	35 1	8796 3	Y	628	620 0	2 1	22				
						16 4	691 9									
10	10323 X	8734	-0-	-1589	-0-	43 1	7817 3	Y	778	775 0	3 1	22				
						18 4	856 9									
11	10110 X	7945	-0-	-2165	-0-	45 1	6993 3	Y	808	795 0	12 1	23				
						18 4	889 9									
12	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	35 1	10072 3	Y	756	723 0	17 1	39				
						18 4	832 9									
01	10447 X	6866	-0-	-3581	-0-	24 1	5935 3	Y	809	805 0	8 1	35				
						17 4	890 9									
02	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	26 1	5669 3	Y	682	634 0	22 1	61				
						13 4	750 9									
STATE MAGELLAN		WELL #:		9H	RRCID -> 283698	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH 10557	PERF.10812	- 14660							
09	7740 X	5	-0-	-7735	-0-	1 3	4 9	Y	4	14 0		-0-				
						70 1	12553 3	Y	463	444 0	6 1	13				
10	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	13 4	509 9									
11	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	69 1	10571 3	Y	488	465 0	23 1	13				
						13 4	537 9									
12	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	49 1	14013 3	Y	489	448 0	30 1	24				
						13 4	538 9									
01	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	39 1	9677 3	Y	510	496 0	16 1	22				
						13 4	561 9									
02	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	39 1	8503 3	Y	448	404 0	27 1	39				
						10 4	493 9									
STATE MAGELLAN		WELL #:		7H	RRCID -> 283700	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10963	- 15763							
09	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	15 1	3764 3	Y	421	414 0	1 1	15				
						19 4	463 9									
10	4309 X	3662	-0-	-647	-0-	17 1	3092 3	Y	487	487 0	1 1	14				
						17 4	536 9									
11	4170 X	3859	-0-	-311	-0-	20 1	3226 3	Y	542	536 0	5 1	15				
						17 4	596 9									
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	13 1	3791 3	Y	589	567 0	6 1	31				
						18 4	648 9									
01	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	15 1	3687 3	Y	575	576 0	5 1	25				
						17 4	633 9									
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	13 1	2753 3	Y	599	556 0	14 1	54				
						15 4	659 9									
EXCELSIOR 12		WELL #:		3H	RRCID -> 283826	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 9637	- 14327							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9446 - 14312				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 9442 - 14307				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EXCELSIOR 12		WELL #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9455 - 14255				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE VIKING E		WELL #: 1H		RRCID -> 283898		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 9213 - 13922				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE GALILEO		WELL #: 1H		RRCID -> 283906		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 9333 - 14148				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE GALILEO		WELL #: 2H		RRCID -> 283907		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8977		PERF. 9331 - 14146				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE GALILEO		WELL #: 3H		RRCID -> 283908		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	3480 X	2302	-0-	-1178	-0-	27 1	2020 3	Y	215	219 0	1 1	9
						18 4	237 9			5 8		
10	3596 X	2403	-0-	-1193	-0-	1 1	2238 3	Y	142	141 0	1 1	9
						8 4	156 9					
11	3480 X	2241	-0-	-1239	-0-	7 1	2131 3	Y	94	95 0	3 1	5
						103 9						
12	3317 X	2496	-0-	-821	-0-	2 1	2331 3	Y	147	137 0	4 1	11
						1 4	162 9					
01	2728 X	367	-0-	-2361	-0-	32 1	276 3	Y	44	52 0		3
						11 4	48 9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0		-0-

STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758				
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166

GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 9028		PERF. 9329 - 14221				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 8H		RRCID -> 285198		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10895 - 15698				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 9H		RRCID -> 285199		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 10600		PERF.11082 - 15623				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 14H		RRCID -> 285200		COMPL. DATE 05/07/2017		TOTAL DEPTH 9842		PERF.10072 - 14949				
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 15H		RRCID -> 285201		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 9830		PERF.10771 - 15195				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 16H		RRCID -> 285202		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 9791		PERF.10092 - 14926		
09	17310	X	17139	-0-	-171	-0-	96 1 15006 3	Y	1809	1807 0	4 1	83
							47 4 1990 9			16 8		
10	17887	X	15007	-0-	-2880	-0-	75 1 13143 3	Y	1591	1553 0	5 1	116
							39 4 1750 9					
11	17490	X	16960	-0-	-530	-0-	96 1 14834 3	Y	1807	1776 0	26 1	121
							42 4 1988 9					
12	18073	X	17477	-0-	-596	-0-	105 1 15273 3	Y	1870	1719 0	26 1	246
							42 4 2057 9					
01	18073	X	17530	-0-	-543	-0-	179 1 15269 3	Y	1854	1885 0	20 1	195
							43 4 2039 9					
02	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	109 1 15989 3	Y	1642	1590 0	31 1	215
							38 4 1806 9			1 8		

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	50	1 7816	3 1007	Y	915	924	0 4	2 1 42
10	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	43	1 7562	3 998	Y	907	880	0 3	1 66
11	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	53	1 8266	3 882	Y	802	799	0 16	1 53
12	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	53	1 7742	3 957	Y	870	795	0 14	1 114
01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	97	1 8248	3 801	Y	728	754	0 12	1 76
02	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	56	1 8155	3 860	Y	782	739	0 17	1 102

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

09	5430 X	5224	-0-	-206	-0-	4459	3 10	4 755	Y	686	669	0 1	1 49
10	5549 X	5014	-0-	-535	-0-	4449	3 8	4 557	Y	506	522	0 2	1 31
11	5370 X	4332	-0-	-1038	-0-	3654	3 8	4 670	Y	609	606	0 7	1 27
12	5394 X	4283	-0-	-1111	-0-	3606	3 9	4 668	Y	607	581	0 6	1 47
01	5394 X	3810	-0-	-1584	-0-	3156	3 9	4 645	Y	586	599	0 4	1 30
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3338	3 8	4 618	Y	562	535	0 7	1 50

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

09	3690 X	3219	-0-	-471	-0-	10	1 2575	3 43	Y	537	503	0 26	1 18
10	3565 X	3084	-0-	-481	-0-	13	1 2490	3 44	Y	488	491	0 1	1 14
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	17	1 2773	3 41	Y	665	654	0 6	1 19
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	10	1 2944	3 37	Y	644	623	0 6	1 34
01	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	10	1 2451	3 36	Y	555	561	0 4	1 24
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	9	1 1979	3 32	Y	511	475	0 12	1 46

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN			//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
			WELL #:	6H	RRCID -> 285210	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10577	PERF.10890	- 15750					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7410 X	7235	-0-	-175	-0-	26	1	6560	3	Y	571	578	0	2	1	20
						21	4	628	9			4	8			
10	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	42	1	7629	3	Y	600	601	0	2	1	17
						21	4	660	9							
11	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	48	1	7475	3	Y	577	565	0	13	1	16
						19	4	635	9							
12	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	27	1	7784	3	Y	596	568	0	13	1	31
						20	4	656	9							
01	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	33	1	8068	3	Y	613	606	0	11	1	27
						20	4	674	9							
02	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	34	1	7460	3	Y	560	514	0	23	1	50
						16	4	616	9							
STATE MAGELLAN			WELL #:	10H	RRCID -> 285211	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10836	- 15667					
09	12390 X	11797	-0-	-593	-0-	42	1	10702	3	Y	938	937	0	3	1	33
						21	4	1032	9			4	8			
10	12803 X	11790	-0-	-1013	-0-	58	1	10622	3	Y	990	991	0	4	1	28
						21	4	1089	9							
11	12390 X	11298	-0-	-1092	-0-	67	1	10339	3	Y	795	787	0	14	1	22
						17	4	875	9							
12	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	43	1	12473	3	Y	714	683	0	16	1	37
						17	4	785	9							
01	12803 X	10839	-0-	-1964	-0-	41	1	10066	3	Y	651	650	0	10	1	28
						16	4	716	9							
02	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	41	1	8834	3	Y	688	631	0	23	1	62
						12	4	757	9							
STATE MAGELLAN			WELL #:	11H	RRCID -> 285212	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	9011	PERF. 9367	- 14256					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN			WELL #:	13H	RRCID -> 285213	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	11639	PERF.11941	- 16769					
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
11	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	33	1	5013	3	Y	934	900	0	8	1	26
						32	4	1027	9							
12	5580 X	2481	-0-	-3099	-0-	8	1	2223	3	Y	218	230	0	3	1	11
						10	4	240	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
02	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	6	1	1340	3	Y	2	2	1			-0-
						5	4	2	9							
STATE MAGELLAN			WELL #:	14H	RRCID -> 285214	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	9787	PERF.10149	- 15009					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10163 - 14853				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID -> 285216		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10193 - 14956				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10091 - 14913				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10205 - 15051				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10666		PERF.11028 - 15824				
09	7050 X	6802	-0-	-248	-0-	42	1	5960	3	Y	702	706	0	2 1 31
						28	4	772	9			5	8	
10	8370 X	6683	-0-	-1687	-0-	1	1	6037	3	Y	575	566	0	2 1 38
						12	4	633	9					
11	8100 X	5768	-0-	-2332	-0-	11	1	5185	3	Y	520	520	0	8 1 30
						572	9							
12	8370 X	5797	-0-	-2573	-0-	3	1	5189	3	Y	549	531	0	8 1 40
						1	4	604	9					
01	7037 X	6111	-0-	-926	-0-	45	1	5526	3	Y	480	486	0	7 1 27
						12	4	528	9					
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	68	1	3616	3	Y	558	536	0	7 1 42
						76	4	614	9					

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
STATE GALILEO				WELL #:	9H	RRCID ->	285236	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10940 -	15758		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				Y	-0-	6	0			-0-
10		3410 X	1176	-0-	-2234	-0-	1143	3	3 4	Y	27	25	0			2
11		3300 X	3208	-0-	-92	-0-	30	9	10 1	Y	150	137	0	6	1	9
12		3410 X	2692	-0-	-718	-0-	165	9	3 1	Y	150	144	0	4	1	11
01		2666 X	1209	-0-	-1457	-0-	1	4	165 9	Y	64	69	0	2	1	4
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	9	4	1098 3	Y	-0-	4	0			-0-
									70 9							
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)				WELL #:	1H	RRCID ->	285239	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	9690 -	14256		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					205
STATE MERCURY E				WELL #:	34H	RRCID ->	289030	COMPL. DATE	12/02/2020	TOTAL DEPTH	8966	PERF.	9124 -	19051		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
STATE MERCURY F				WELL #:	35H	RRCID ->	289031	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	9175 -	18956		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	289051	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	9017 -	19063		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	103H	RRCID ->	289081	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	9220 -	19036		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID ->	289119	COMPL. DATE	10/17/2020	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9111 - 18950
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VOYAGER W		WELL #: 9H		RRCID ->	289353	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10687 - 15348
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VOYAGER W		WELL #: 10H		RRCID ->	289354	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10633 - 15273
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VOYAGER W		WELL #: 11H		RRCID ->	289355	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10775 - 15358
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE VIKING E		WELL #: 6H		RRCID ->	289392	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	8894	PERF.	9187 - 13637
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE VIKING E		WELL #: 7H		RRCID ->	289396	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9269 - 13595
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751							
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

STATE VIKING E		WELL #: 14H		RRCID -> 289398		COMPL. DATE 04/09/2018			TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206							
09	11340 X	8422	-0-	-2918	-0-	464	1	7529	3	Y	302	259	0	2	1	226
						97	4	332	9				5	8		
10	11656 X	4298	-0-	-7358	-0-	257	1	3699	3	Y	291	311	0	1	1	205
						22	4	320	9							
11	11250 X	104	-0-	-11146	-0-	92	1	6	4	Y	5	5	0			205
						6	9									
12	11625 X	27	-0-	-11598	-0-	21	1	5	4	Y	1	16	0			190
						1	9									
01	11625 X	1	-0-	-11624	-0-	1	1			Y	-0-	120	0			70
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	69	1	2	4	Y	47	14	0			33
						52	9									
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	4	Y	1	1	0			33
						1	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			30
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	19	0			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018			TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146							
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018			TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE VIKING E		WELL #: 16H		RRCID -> 289405		COMPL. DATE 04/12/2018			TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9430 - 14118			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORION A 5		WELL #: 2H		RRCID -> 289406		COMPL. DATE 08/06/2018			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9177 - 13752			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #: 21H		RRCID -> 289410		COMPL. DATE 04/10/2018			TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9910 - 14493			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID -> 289411		COMPL. DATE 08/06/2018			TOTAL DEPTH 8987		PERF. 9253 - 13791			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #: 18H		RRCID -> 289412		COMPL. DATE 04/09/2018			TOTAL DEPTH 10534		PERF.10752 - 15290					
09	7770 X	6330	-0-	-1440	-0-	5665	3	18	4	Y	588	603	0	1	1	80
						647	9					6	8			
10	8029 X	3185	-0-	-4844	-0-	2496	3	16	4	Y	612	608	0	1	1	83
						673	9									
11	7710 X	4363	-0-	-3347	-0-	3739	3	19	4	Y	550	557	0	5	1	71
						605	9									
12	7967 X	1535	-0-	-6432	-0-	1252	3	18	4	Y	241	281	0	2	1	29
						265	9									
01	7967 X	120	-0-	-7847	-0-	11	3	8	4	Y	92	111	0			10
						101	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
ORION B 5		WELL #: 4H		RRCID -> 289413	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 9354	- 13792		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ORION B 5		WELL #: 5H		RRCID -> 289414	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9016	PERF. 9303	- 13827		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 5H		RRCID -> 289415	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 8899	PERF. 9078	- 13528		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE MERCURY B		WELL #: 21H		RRCID -> 289448	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 8953	PERF. 9132	- 19033		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 15H		RRCID -> 289453	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 9461	- 14037		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE MERCURY A		WELL #: 20H		RRCID -> 289548	COMPL. DATE 12/01/2020	TOTAL DEPTH 8942	PERF. 9066	- 18878		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
VOYAGER W		WELL #: 12H		RRCID -> 289623		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274					
09	8400 X	4378	-0-	-4022	-0-	3329	3	23	4	Y	933	939	0	1 1	56
10	7874 X	409	-0-	-7465	-0-	1026	9	1	4	Y	132	182	0		6
11	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-	263	3			Y	-0-	6	0		-0-
12	6293 X	394	-0-	-5899	-0-	145	9	272	9	Y	247	220	0		27
01	6293 X	1665	-0-	-4628	-0-	122	3	3	1	Y	971	952	0	1 1	45
02	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	19	4	1068	9	Y	753	738	0	4 1	55
						34	1	1542	3	Y					
						23	4	828	9			1	8		
VOYAGER W		WELL #: 13H		RRCID -> 289624		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312					
09	9030 X	8039	-0-	-991	-0-	7344	3	54	4	Y	583	568	0	2 1	35
10	9331 X	8611	-0-	-720	-0-	641	9	8027	3	Y	497	507	0	3 1	22
11	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	35	4	547	9	Y	775	748	0	14 1	35
12	8308 X	5860	-0-	-2448	-0-	38	1	7588	3	Y	685	638	0	8 1	74
01	8618 X	6034	-0-	-2584	-0-	24	4	853	9	Y	600	640	0	7 1	27
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	29	1	5052	3	Y	324	319	0	8 1	23
						25	4	754	9	Y					
						39	1	5297	3	Y					
						38	4	660	9	Y					
						40	1	4083	3	Y					
						27	4	356	9			1	8		
VOYAGER W		WELL #: 14H		RRCID -> 289625		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425					
09	7080 X	6232	-0-	-848	-0-	5382	3	39	4	Y	737	736	0	2 1	44
10	7006 X	5439	-0-	-1567	-0-	811	9	4681	3	Y	670	682	0	2 1	30
11	6780 X	4351	-0-	-2429	-0-	1	1	737	9	Y	667	660	0	7 1	30
12	6727 X	5658	-0-	-1069	-0-	20	4	3588	3	Y	755	695	0	9 1	81
01	6727 X	5323	-0-	-1404	-0-	18	1	734	9	Y	672	715	0	7 1	31
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	11	4	4775	3	Y	527	512	0	8 1	38
						28	1	4524	3	Y					
						24	4	739	9	Y					
						27	4	3596	3	Y					
						24	1	580	9						
						16	4								
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 289887		COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452					
09	23492 X	23492	-0-	-0-	-0-	5	1	19830	3	Y	3323	3289	0	4 1	102
10	23553 X	23553	-0-	-0-	-0-	2	4	3655	9	Y	3236	3272	0	6 1	60
11	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	10	1	19983	3	Y	3267	3245	0	25 1	57
12	22711 X	22711	-0-	-0-	-0-	3560	9	18909	3	Y	3296	3203	0	38 1	112
01	22325 X	22325	-0-	-0-	-0-	20	1	3594	9	Y	3223	3251	0	30 1	54
02	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	7	4	19024	3	Y	2426	2363	0	37 1	79
						5	4	3626	9	Y					
						37	1	18719	3	Y					
						24	4	3545	9	Y					
						31	1	16254	3	Y					
						11	4	2669	9			1	8		

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
GEMINI														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		19740 X	14056	-0-	-5684	-0-	12957 3	1 4	Y	998	998 0	3 1		10
							1098 9				5 8			
10		18662 X	12973	-0-	-5689	-0-	11905 3	1068 9	Y	971	961 0	4 1		16
11		16770 X	13252	-0-	-3518	-0-	12174 3	1078 9	Y	980	962 0	22 1		12
12		16368 X	12769	-0-	-3599	-0-	11586 3	6 4	Y	1070	1039 0	20 1		23
							1177 9							
01		15500 X	12157	-0-	-3343	-0-	10983 3	5 4	Y	1063	1050 0	15 1		21
							1169 9							
02		10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	9526 3	10 4	Y	820	805 0	19 1		17
							902 9							
STATE MERCURY D														
WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250														
09		9570 X	2914	-0-	-6656	-0-	860 3	35 4	Y	1835	1798 0	22 8		114
							2019 9							
10		9362 X	3906	-0-	-5456	-0-	1229 3	35 4	Y	2402	2398 0	1 1		117
							2642 9							
11		9060 X	2511	-0-	-6549	-0-	1110 3	23 4	Y	1253	1292 0	3 1		75
							1378 9							
12		7223 X	5360	-0-	-1863	-0-	3442 3	25 4	Y	1721	1581 0	7 1		208
							1893 9							
01		7223 X	5000	-0-	-2223	-0-	3244 3	33 4	Y	1566	1665 0	6 1		103
							1723 9							
02		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	1253 3	40 4	Y	1118	1051 0	3 1		166
							1230 9				1 8			
STATE MERCURY C														
WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STATE MERCURY														
WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024														
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STATE MERCURY														
WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325														
09		14610 X	12988	-0-	-1622	-0-	11678 3	15 4	Y	1177	1166 0	4 1		74
							1295 9				4 8			
10		14446 X	13338	-0-	-1108	-0-	11963 3	14 4	Y	1237	1246 0	5 1		60
							1361 9							
11		13650 X	12591	-0-	-1059	-0-	11468 3	11 4	Y	1011	990 0	22 1		59
							1112 9							
12		14105 X	12961	-0-	-1144	-0-	11857 3	11 4	Y	994	915 0	20 1		118
							1093 9							
01		14105 X	12380	-0-	-1725	-0-	11562 3	9 4	Y	735	790 0	15 1		48
							809 9							
02		13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	11918 3	208 4	Y	970	855 0	22 1		141
							1067 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
APOLLO		WELL #: 14H		RRCID -> 290598		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
09	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	12608	3	35	4	Y	1596	1555	0	3	1	86
							1756	9					5	8			
10	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	13864	3	34	4	Y	1584	1600	0	4	1	66
							1742	9									
11	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	13445	3	32	4	Y	1522	1480	0	23	1	85
							1674	9									
12	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	14287	3	31	4	Y	1476	1423	0	23	1	115
							1624	9									
01	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	14291	3	32	4	Y	1592	1577	0	18	1	112
							1751	9									
02	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	13592	3	40	4	Y	1371	1366	0	25	1	92
							1508	9									
APOLLO		WELL #: 13H		RRCID -> 290604		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352							
09	16680	X	14694	-0-	-1986	-0-	13484	3	25	4	Y	1077	1049	0	4	1	58
							1185	9					4	8			
10	15903	X	14580	-0-	-1323	-0-	13439	3	24	4	Y	1015	1026	0	5	1	42
							1117	9									
11	14910	X	14383	-0-	-527	-0-	13204	3	23	4	Y	1051	1015	0	20	1	58
							1156	9									
12	15407	X	14377	-0-	-1030	-0-	13220	3	23	4	Y	1031	990	0	19	1	80
							1134	9									
01	15190	X	12918	-0-	-2272	-0-	11895	3	21	4	Y	911	913	0	14	1	64
							1002	9									
02	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	10853	3	29	4	Y	938	921	0	18	1	63
							1032	9									
APOLLO		WELL #: 12H		RRCID -> 290717		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339							
09	14130	X	13481	-0-	-649	-0-	11796	3	59	4	Y	1478	1439	0	3	1	80
							1626	9					4	8			
10	14601	X	13149	-0-	-1452	-0-	11481	3	30	4	Y	1489	1504	0	3	1	62
							1638	9									
11	14130	X	12659	-0-	-1471	-0-	11118	3	37	4	Y	1367	1332	0	21	1	76
							1504	9									
12	14601	X	12876	-0-	-1725	-0-	11228	3	28	4	Y	1473	1414	0	20	1	115
							1620	9									
01	14043	X	13063	-0-	-980	-0-	11179	3	32	4	Y	1684	1664	0	16	1	119
							1852	9									
02	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	10136	3	36	4	Y	1369	1375	0	21	1	92
							1506	9									
STATE ATLAS K		WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732							
09	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	171	1	21022	3	Y	3403	3358	0	7	1	148
							65	4	3743	9			18	8			
10	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	175	1	21647	3	Y	3463	3456	0	10	1	145
							66	4	3809	9							
11	24569	X	24569	-0-	-0-	-0-	196	1	20574	3	Y	3400	3302	0	44	1	199
							59	4	3740	9							
12	24676	X	23359	-0-	-1317	-0-	212	1	19812	3	Y	2984	2601	0	40	1	542
							53	4	3282	9							
01	24676	X	20003	-0-	-4673	-0-	203	1	17033	3	Y	2473	2846	0	27	1	142
							47	4	2720	9							
02	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	152	1	13445	3	Y	1979	1958	0	30	1	132
							42	4	2177	9			1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS L		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 556H		RRCID -> 290871		COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	42251 X	42251	-0-	-0-	-0-	308 1	37581 3	49 4	Y	3921	3900 0	11 1	170	
10	43046 X	43046	-0-	-0-	-0-	313 1	38322 3	49 4	Y	3965	3955 0	15 1	165	
11	39630 X	39227	-0-	-403	-0-	335 1	34964 3	43 4	Y	3532	3429 0	63 1	205	
12	40951 X	38234	-0-	-2717	-0-	363 1	33818 3	40 4	Y	3648	3134 0	59 1	660	
01	40951 X	37807	-0-	-3144	-0-	396 1	33166 3	41 4	Y	3822	4216 0	46 1	220	
02	33888 X	33888	-0-	-0-	-0-	336 1	29703 3	41 4	Y	3462	3391 0	59 1	231	

EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 292170		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466				
09	18060 X	13813	-0-	-4247	-0-	11322 3	7 4	2484 9	Y	2258	2314 0	3 1	116	
10	18662 X	14088	-0-	-4574	-0-	11615 3	11 4	2462 9	Y	2238	2226 0	4 1	124	
11	17160 X	12935	-0-	-4225	-0-	10832 3	27 4	2076 9	Y	1887	1875 0	18 1	118	
12	15996 X	13677	-0-	-2319	-0-	11485 3	36 4	2156 9	Y	1960	1790 0	20 1	268	
01	14849 X	13323	-0-	-1526	-0-	11297 3	69 4	1957 9	Y	1779	1804 0	16 1	227	
02	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	9998 3	40 4	2004 9	Y	1822	1919 0	20 1	110	

EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 553H		RRCID -> 292217		COMPL. DATE 05/09/2022				TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644				
09	15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	12797 3	5 4	2795 9	Y	2541	2563 0	3 1	131	
10	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	12192 3	8 4	2828 9	Y	2571	2556 0	4 1	142	
11	14190 X	13651	-0-	-539	-0-	10908 3	23 4	2720 9	Y	2473	2444 0	16 1	155	
12	14663 X	14234	-0-	-429	-0-	11562 3	32 4	2640 9	Y	2400	2208 0	18 1	329	
01	14663 X	13696	-0-	-967	-0-	10848 3	61 4	2787 9	Y	2534	2525 0	13 1	325	
02	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	10100 3	39 4	2213 9	Y	2012	2198 0	17 1	122	

EXCELSIOR 12		WELL #: 554H		RRCID -> 292218		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598				
09	15420 X	14209	-0-	-1211	-0-	61 1	11488 3	27 4	Y	2394	2406 0	3 1	95	
10	15934 X	13799	-0-	-2135	-0-	69 1	11368 3	20 4	Y	2129	2102 0	3 1	119	
11	14670 X	12972	-0-	-1698	-0-	76 1	10922 3	21 4	Y	1775	1771 0	15 1	108	
12	14694 X	13058	-0-	-1636	-0-	144 1	11214 3	3 4	Y	1543	1373 0	19 1	259	
01	14694 X	12306	-0-	-2388	-0-	249 1	10743 3	9 4	Y	1186	1356 0	15 1	74	
02	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	295 1	9449 3	10 4	Y	1173	1128 0	19 1	100	

SANDBAR (BONE SPRING)																	
EOG RESOURCES, INC.																	
EXCELSIOR 12																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
//CONT.// 253162																	
WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514																	
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			
09	13140	X	12569	-0-	-571	-0-	10567	3	19	4	Y	1803	1827	0	2	1	72
							1983	9					4	8			
10	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	11538	3	20	4	Y	2398	2333	0	3	1	134
							2638	9									
11	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	11202	3	22	4	Y	2107	2096	0	16	1	129
							2318	9									
12	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	11619	3	3	4	Y	2387	2094	0	20	1	402
							2626	9									
01	13578	X	13356	-0-	-222	-0-	11084	3	4	4	Y	2062	2320	0	15	1	129
							2268	9									
02	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	10708	3	9	4	Y	2419	2320	0	21	1	207
							2661	9									
EXCELSIOR 12																	
WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743																	
09	13980	X	12891	-0-	-1089	-0-	9928	3	18	4	Y	2677	2728	0	3	1	106
							2945	9					5	8			
10	14446	X	13164	-0-	-1282	-0-	10242	3	19	4	Y	2639	2594	0	4	1	147
							2903	9									
11	13980	X	12655	-0-	-1325	-0-	9751	3	20	4	Y	2622	2593	0	16	1	160
							2884	9									
12	14415	X	13446	-0-	-969	-0-	10173	3	3	4	Y	2973	2615	0	15	1	503
							3270	9									
01	14415	X	12621	-0-	-1794	-0-	9839	3	4	4	Y	2525	2859	0	11	1	158
							2778	9									
02	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	9074	3	9	4	Y	2571	2493	0	15	1	221
							2828	9									
EXCELSIOR 12 UNIT																	
WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488																	
09	18390	X	14361	-0-	-4029	-0-	12562	3	5	4	Y	1631	1651	0	3	1	84
							1794	9					4	8			
10	19003	X	14455	-0-	-4548	-0-	12447	3	8	4	Y	1818	1797	0	4	1	101
							2000	9									
11	18390	X	13958	-0-	-4432	-0-	11738	3	24	4	Y	1996	1955	0	17	1	125
							2196	9									
12	17980	X	14739	-0-	-3241	-0-	12295	3	33	4	Y	2192	1996	0	21	1	300
							2411	9									
01	15531	X	14930	-0-	-601	-0-	12148	3	66	4	Y	2469	2437	0	16	1	316
							2716	9									
02	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	10953	3	40	4	Y	2068	2238	0	21	1	125
							2275	9									
ATLAS B																	
WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418																	
09	6270	X	5161	-0-	-1109	-0-	3542	3	4	4	Y	1468	1453	0	1	1	23
							1615	9					17	8			
10	6479	X	3764	-0-	-2715	-0-	2501	3	1263	9	Y	1148	1151	0	1	1	19
							2432	3	8	4	Y	1094	1084	0	5	1	24
							1203	9									
12	6479	X	1989	-0-	-4490	-0-	1158	3	33	4	Y	725	710	0	2	1	37
							798	9									
01	6076	X	5164	-0-	-912	-0-	3797	3	146	4	Y	1110	1115	0	6	1	26
							1221	9									
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	4211	3	177	4	Y	1055	1038	0	9	1	33
							1161	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12570 X	11992	-0-	-578	-0-	10360	3	4	4	Y	1480	1469	0	3	1	23
						1628	9					8	8			
10	12989 X	11957	-0-	-1032	-0-	10155	3	1802	9	Y	1638	1630	0	4	1	27
11	12570 X	11278	-0-	-1292	-0-	9496	3	8	4	Y	1613	1587	0	18	1	35
						1774	9									
12	12989 X	11013	-0-	-1976	-0-	9378	3	32	4	Y	1457	1400	0	18	1	74
						1603	9									
01	12524 X	10424	-0-	-2100	-0-	8762	3	108	4	Y	1413	1440	0	13	1	34
						1554	9									
02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	7207	3	119	4	Y	1213	1194	0	15	1	38
						1334	9									

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 204H RRCID -> 292950 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 205H RRCID -> 292951 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 301H RRCID -> 292952 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 19602

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 25H		RRCID -> 293196		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10445 PERF.10730 - 15211						
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
09		12240 X	11165	-0-	-1075	-0-	9841 3	14 4	Y	Y	1191	1181 0	3 1			75
							1310 9					3 8				
10		12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	10607 3	16 4	Y	Y	1410	1413 0	4 1			68
							1551 9									
11		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	10285 3	14 4	Y	Y	1348	1317 0	19 1			80
							1483 9									
12		12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	10866 3	15 4	Y	Y	1510	1390 0	19 1			181
							1661 9									
01		12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	10816 3	13 4	Y	Y	1312	1392 0	15 1			86
							1443 9									
02		11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	9703 3	172 4	Y	Y	1086	994 0	19 1			159
							1195 9									

GEMINI		WELL #: 302H		RRCID -> 293372		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472						
09		18510 X	2640	-0-	-15870	-0-	1797 3	1 4	Y	Y	765	782 0	1 1			8
							842 9					7 8				
10		15128 X	2437	-0-	-12691	-0-	1972 3	465 9	Y	Y	423	423 0	1 1			7
							5765 3	504 9	Y	Y	458	449 0	10 1			6
11		14640 X	6269	-0-	-8371	-0-	2250 3	9 4	Y	Y	254	251 0	4 1			5
							279 9									
01		11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-			Y	Y	-0-	5 0				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-

GEMINI		WELL #: 303H		RRCID -> 293375		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700						
09		26550 X	1862	-0-	-24688	-0-	996 3	1 4	Y	Y	786	775 0	19 8			8
							865 9									
10		13516 X	1936	-0-	-11580	-0-	939 3	997 9	Y	Y	906	899 0				15
							562 3	1385 9	Y	Y	1259	1257 0	1 1			16
11		3180 X	1947	-0-	-1233	-0-	672 3	9 4	Y	Y	806	804 0	1 1			17
							887 9									
01		3286 X	2376	-0-	-910	-0-	986 3	7 4	Y	Y	1257	1247 0	1 1			26
							1383 9									
02		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	796 3	12 4	Y	Y	1142	1141 0	2 1			24
							1256 9					1 8				

GEMINI		WELL #: 304H		RRCID -> 293430		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672						
09		67 X	67	-0-	-0-	-0-	8 3	59 9	Y	Y	54	47 0	6 8			1
		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	1 0				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-

GEMINI		WELL #: 301H		RRCID -> 293476		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727						
09		4290 X	1942	-0-	-2348	-0-	1355 3	1 4	Y	Y	533	514 0	25 8			5
							586 9									
10		2604 X	1692	-0-	-912	-0-	1138 3	554 9	Y	Y	504	500 0				9
							1257 3	471 9	Y	Y	428	430 0	2 1			5
11		2520 X	1728	-0-	-792	-0-	744 3	35 4	Y	Y	304	301 0	1 1			7
							334 9									
12		2604 X	1113	-0-	-1491	-0-	508 3		Y	Y	17	23 0	1 1			-0-
							19 9									
01		2046 X	530	-0-	-1516	-0-	972 3	11 4	Y	Y	84	79 0	2 1			2
							92 9					1 8				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE GEMINI C		WELL #: 203H		RRCID -> 293517		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695								
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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GEMINI D		WELL #: 204H		RRCID -> 293518		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655								
09	32490 X	-0-	-0-	-32490	-0-					Y	-0-					-0-
10	33573 X	-0-	-0-	-33573	-0-					Y	-0-					-0-
11	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-					-0-
12	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GEMINI B		WELL #: 202H		RRCID -> 293536		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546								
09	31740 X	27500	-0-	-4240	-0-	63 1	25516 3	Y	1709	1722 0	8 1	75				
						41 4	1880 9			23 8						
10	31775 X	28198	-0-	-3577	-0-	2 1	26034 3	Y	1947	1883 0	10 1	129				
						20 4	2142 9									
11	30330 X	25096	-0-	-5234	-0-	17 1	23090 3	Y	1808	1786 0	46 1	105				
						1989 9										
12	31341 X	18905	-0-	-12436	-0-	4 1	17154 3	Y	1586	1543 0	33 1	115				
						2 4	1745 9									
01	28427 X	6652	-0-	-21775	-0-	48 1	5879 3	Y	647	717 0	9 1	36				
						13 4	712 9									
02	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	108 1	14091 3	Y	947	880 0	31 1	70				
						120 4	1042 9			2 8						
GEMINI		WELL #: 103H		RRCID -> 293639		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028								
09	3600 X	227	-0-	-3373	-0-	221 3	6 9	Y	5	5 8		-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-				
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
STATE GEMINI E		WELL #: 205H		RRCID -> 293669		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
ORION B 5															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	18000 X	14941	-0-	-3059	-0-	12682	3	7	4	Y	2047	2036	0	4	45
						2252	9					10	8		
10	18600 X	13439	-0-	-5161	-0-	11242	3	2197	9	Y	1997	1992	0	5	45
11	17700 X	11935	-0-	-5765	-0-	9880	3	2	4	Y	1866	1850	0	19	42
						2053	9								
12	17329 X	11893	-0-	-5436	-0-	9756	3	3	4	Y	1940	1790	0	20	172
						2134	9								
01	17329 X	11168	-0-	-6161	-0-	9216	3	8	4	Y	1767	1835	0	15	89
						1944	9								
02	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	7677	3	11	4	Y	1697	1684	0	18	83
						1867	9					1	8		

GEMINI															
WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14 N	-0- 1	-0-	-13	-0-		1	4		Y	-0-				-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ORION B 5															
WELL #: 554H RRCID -> 294259 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555															
09	29940 X	24751	-0-	-5189	-0-	21568	3	12	4	Y	2883	2859	0	6	64
						3171	9					11	8		
10	30938 X	23371	-0-	-7567	-0-	20334	3	3037	9	Y	2761	2755	0	8	62
11	29940 X	21644	-0-	-8296	-0-	18892	3	3	4	Y	2499	2471	0	34	56
						2749	9								
12	29264 X	21142	-0-	-8122	-0-	18466	3	5	4	Y	2428	2234	0	36	214
						2671	9								
01	27125 X	20384	-0-	-6741	-0-	17910	3	12	4	Y	2238	2312	0	27	113
						2462	9								
02	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	16019	3	18	4	Y	1971	1952	0	35	96
						2168	9					1	8		

ORION A 5															
WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660															
09	14730 X	13481	-0-	-1249	-0-	11953	3	8	4	Y	1382	1364	0	4	31
						1520	9					6	8		
10	15221 X	12979	-0-	-2242	-0-	11821	3	1158	9	Y	1053	1055	0	5	24
11	14730 X	12304	-0-	-2426	-0-	11147	3	2	4	Y	1050	1030	0	21	23
						1155	9								
12	14880 X	10158	-0-	-4722	-0-	9221	3	3	4	Y	849	782	0	16	74
						934	9								
01	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	12818	3	54	4	Y	1792	1758	0	18	90
						1971	9								
02	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	10892	3	14	4	Y	1023	1041	0	22	49
						1125	9					1	8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 553H		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
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	
09	19650 X	17505	-0-	-2145	-0-	15060 3 2437 9	8 4	Y	2215	2194 0 11 8	5 1	49
10	20305 X	16703	-0-	-3602	-0-	14385 3	2318 9	Y	2107	2103 0	6 1	47
11	19650 X	15383	-0-	-4267	-0-	13020 3 2361 9	2 4	Y	2146	2121 0	24 1	48
12	19623 X	14556	-0-	-5067	-0-	12418 3 2135 9	3 4	Y	1941	1792 0	26 1	171
01	19623 X	14152	-0-	-5471	-0-	12024 3 2120 9	8 4	Y	1927	1981 0	20 1	97
02	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	10463 3 1726 9	12 4	Y	1569	1564 0 1 8	25 1	76

CASSWIN M		WELL #: 554H		RRCID -> 295273	COMPL. DATE 03/16/2023	TOTAL DEPTH 10467	PERF. N/A
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 552H		RRCID -> 295842	COMPL. DATE 01/01/2024	TOTAL DEPTH 10052	PERF.10144 - 14946					
09	33258 X	33258	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	26128 3 7070 9	Y	6427	6332 0 89 8	10 1	85
10	29268 X	29268	-0-	-0-	-0-	77 1 11 4	23109 3 6071 9	Y	5519	5523 0	11 1	70
11	31830 X	22180	-0-	-9650	-0-	8 1 7 4	17451 3 4714 9	Y	4285	4251 0	40 1	64
12	32891 X	17005	-0-	-15886	-0-	13804 3 3167 9	34 4	Y	2879	2835 0	30 1	78
01	32891 X	11120	-0-	-21771	-0-	9 1 45 4	8186 3 2880 9	Y	2618	2645 0	14 1	37
02	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	4 1 19 4	6443 3 2204 9	Y	2004	1977 0	16 1	48

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 551H		RRCID -> 295845	COMPL. DATE 01/01/2024	TOTAL DEPTH 10201	PERF.10398 - 15253					
09	25470 X	24157	-0-	-1313	-0-	38 1 6515 9	17604 3	Y	5923	5883 0 24 8	5 1	79
10	26319 X	23846	-0-	-2473	-0-	57 1 4 4	17536 3 6249 9	Y	5681	5681 0	7 1	72
11	25470 X	21661	-0-	-3809	-0-	7 1 2 4	16135 3 5517 9	Y	5015	4976 0	35 1	76
12	26319 X	20756	-0-	-5563	-0-	15533 3 5205 9	18 4	Y	4732	4647 0	32 1	129
01	26319 X	19193	-0-	-7126	-0-	17 1 13 4	14410 3 4753 9	Y	4321	4365 0	24 1	61
02	16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	7 1 10 4	12626 3 4232 9	Y	3847	3787 0	30 1	91

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS-MCKNIGHT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING						
		WELL #: 553H		RRCID -> 295846		COMPL. DATE 01/01/2024					TOTAL DEPTH 10278 PERF.10300 - 15157						
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	
09		44820 X	16938	-0-	-27882	-0-	30	1	13479	3	Y	3117	3070	0	4	1	41
							3429	9					37	8			
10		26722 X	12464	-0-	-14258	-0-	32	1	9690	3	Y	2489	2494	0	4	1	32
							4	4	2738	9							
11		21600 X	9440	-0-	-12160	-0-	3	1	7485	3	Y	1773	1764	0	14	1	27
							2	4	1950	9							
12		21948 X	8989	-0-	-12959	-0-	7326	3	18	4	Y	1495	1468	0	13	1	41
							1645	9									
01		19220 X	9684	-0-	-9536	-0-	9	1	7786	3	Y	1684	1690	0	11	1	24
							37	4	1852	9							
02		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	3	1	5137	3	Y	1030	1019	0	11	1	24
							11	4	1133	9							
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 554H		RRCID -> 295847		COMPL. DATE 01/01/2024					TOTAL DEPTH 10061 PERF.10260 - 15086						
09		16350 X	8213	-0-	-8137	-0-	10	1	4996	3	Y	2915	2892	0	2	1	39
							3207	9					25	8			
10		16895 X	14504	-0-	-2391	-0-	36	1	10968	3	Y	3178	3172	0	5	1	40
							4	4	3496	9							
11		16350 X	9245	-0-	-7105	-0-	3	1	7155	3	Y	1895	1890	0	16	1	29
							2	4	2085	9							
12		16895 X	7044	-0-	-9851	-0-	5325	3	16	4	Y	1548	1524	0	11	1	42
							1703	9									
01		16895 X	5157	-0-	-11738	-0-	4	1	3890	3	Y	1137	1157	0	6	1	16
							12	4	1251	9							
02		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	2	1	2702	3	Y	786	777	0	6	1	19
							8	4	865	9							
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 555H		RRCID -> 295863		COMPL. DATE 01/01/2024					TOTAL DEPTH 10326 PERF.10449 - 15083						
09		30780 X	27706	-0-	-3074	-0-	50	1	22452	3	Y	4731	4691	0	7	1	63
							5204	9					21	8			
10		31806 X	26294	-0-	-5512	-0-	67	1	20385	3	Y	5306	5294	0	8	1	67
							5	4	5837	9							
11		30720 X	25567	-0-	-5153	-0-	9	1	20087	3	Y	4971	4922	0	41	1	75
							3	4	5468	9							
12		29264 X	25386	-0-	-3878	-0-	19939	3	21	4	Y	4933	4835	0	39	1	134
							5426	9									
01		28985 X	24366	-0-	-4619	-0-	22	1	19254	3	Y	4613	4652	0	30	1	65
							16	4	5074	9							
02		19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	9	1	15871	3	Y	3497	3444	0	35	1	83
							12	4	3847	9							
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 557H		RRCID -> 295864		COMPL. DATE 01/01/2024					TOTAL DEPTH 10327 PERF.10575 - 15238						
09		27390 X	27011	-0-	-379	-0-	44	1	20266	3	Y	6092	6049	0	7	1	82
							6701	9					21	8			
10		28303 X	25399	-0-	-2904	-0-	64	1	19553	3	Y	5253	5260	0	8	1	67
							4	4	5778	9							
11		27390 X	23645	-0-	-3745	-0-	8	1	18117	3	Y	5016	4969	0	38	1	76
							2	4	5518	9							
12		28303 X	22581	-0-	-5722	-0-	17757	3	18	4	Y	4369	4290	0	36	1	119
							4806	9									
01		28303 X	21723	-0-	-6580	-0-	20	1	17121	3	Y	4153	4186	0	27	1	59
							14	4	4568	9							
02		12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	6	1	9661	3	Y	2129	2116	0	22	1	50
							7	4	2342	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 556H RRCID -> 295985 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10383 - 14959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	22980 X	19524	-0-	-3456	-0-	31	1	14441	3	Y	4593	4546	0	5	61
						5052	9					35	8		
10	23746 X	16872	-0-	-6874	-0-	39	1	12059	3	Y	4337	4338	0	5	55
						3	4	4771	9						
11	22980 X	15570	-0-	-7410	-0-	5	1	11571	3	Y	3629	3602	0	27	55
						2	4	3992	9						
12	23746 X	14808	-0-	-8938	-0-	11014	3	14	4	Y	3436	3373	0	25	93
						3780	9								
01	22692 X	13199	-0-	-9493	-0-	11	1	9969	3	Y	2917	2951	0	18	41
						10	4	3209	9						
02	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	3	1	5848	3	Y	1711	1696	0	15	41
						6	4	1882	9						

TITAN WELL #: 552H RRCID -> 297252 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10412 - 15028

09	SHUT IN	12336	-0-	12336	132061	53	1	8271	3	Y	3634	3572	0	4	35
						15	4	3997	9			81	8		
10	SHUT IN	10784	-0-	10784	142845	21	1	7756	3	Y	2700	2696	0	5	34
						37	4	2970	9						
11	149283 X	6438	-0-	-142845	-0-	7	1	4673	3	Y	1586	1496	0	102	22
						13	4	1745	9						
12	45756 X	8198	-0-	-37558	-0-	12	1	5945	3	Y	2028	2005	0	14	31
						10	4	2231	9						
01	45756 X	5660	-0-	-40096	-0-	4	1	4281	3	Y	1242	1248	0	8	17
						9	4	1366	9						
02	41328 X	7071	-0-	-34257	-0-	1	1	4982	3	Y	1879	1844	0	13	34
						21	4	2067	9			5	8		

TITAN WELL #: 554H RRCID -> 297253 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10545 - 15028

09	SHUT IN	43666	-0-	43666	296699	61	1	30665	3	Y	11748	11726	0	13	116
						17	4	12923	9			39	8		
10	SHUT IN	40340	-0-	40340	337039	25	1	29200	3	Y	10065	10037	0	16	128
						43	4	11072	9						
11	373373 X	36334	-0-	-337039	-0-	11	1	26823	3	Y	8620	8081	0	546	121
						18	4	9482	9						
12	42284 X	32692	-0-	-9592	-0-	15	1	24560	3	Y	7371	7333	0	46	113
						9	4	8108	9						
01	42284 X	30543	-0-	-11741	-0-	5	1	23192	3	Y	6671	6658	0	34	92
						8	4	7338	9						
02	38192 X	25082	-0-	-13110	-0-	1	1	19067	3	Y	5448	5397	0	41	100
						21	4	5993	9			2	8		

TITAN WELL #: 555H RRCID -> 297254 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10779 - 15196

09	SHUT IN	42016	-0-	42016	269432	58	1	30379	3	Y	10512	10502	0	6	104
						16	4	11563	9			28	8		
10	SHUT IN	39152	-0-	39152	308584	22	1	29233	3	Y	8963	8945	0	8	114
						38	4	9859	9						
11	342721 X	34137	-0-	-308584	-0-	9	1	25861	3	Y	7502	7061	0	449	106
						15	4	8252	9						
12	42284 X	32587	-0-	-9697	-0-	13	1	25079	3	Y	6806	6763	0	45	104
						8	4	7487	9						
01	42284 X	30738	-0-	-11546	-0-	4	1	24060	3	Y	6061	6047	0	34	84
						7	4	6667	9						
02	38192 X	24762	-0-	-13430	-0-	1	1	19829	3	Y	4466	4426	0	41	82
						19	4	4913	9			1	8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. TITAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 553H		RRCID -> 297269	COMPL. DATE 05/27/2024	TOTAL DEPTH 10372	PERF.10641	- 15294					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	42970	-0-	42970	284819	63 1	32937 3	Y	9047	9032 0	11 1	89	
						18 4	9952 9			31 8			
10	SHUT IN	39141	-0-	39141	323960	23 1	30755 3	Y	7567	7547 0	13 1	96	
						39 4	8324 9						
11	354840 X	30880	-0-	-323960	-0-	9 1	24068 3	Y	6171	5791 0	389 1	87	
						15 4	6788 9						
12	42284 X	32172	-0-	-10112	-0-	14 1	25446 3	Y	6094	6040 0	48 1	93	
						9 4	6703 9						
01	42284 X	30179	-0-	-12105	-0-	4 1	24279 3	Y	5354	5337 0	36 1	74	
						7 4	5889 9						
02	38192 X	22581	-0-	-15611	-0-	1 1	17760 3	Y	4366	4321 0	38 1	80	
						17 4	4803 9			1 8			
TITAN		WELL #: 551H		RRCID -> 297297	COMPL. DATE 05/27/2024	TOTAL DEPTH 10331	PERF.10778	- 15318					
09	SHUT IN	34145	-0-	34145	200908	58 1	25704 3	Y	7606	7590 0	8 1	75	
						16 4	8367 9			29 8			
10	SHUT-IN	34077	-0-	34077	234985	22 1	24568 3	Y	8590	8546 0	10 1	109	
						38 4	9449 9						
11	261464 X	26479	-0-	-234985	-0-	9 1	20288 3	Y	5606	5284 0	352 1	79	
						15 4	6167 9						
12	55428 X	26208	-0-	-29220	-0-	13 1	20194 3	Y	5448	5406 0	37 1	84	
						8 4	5993 9						
01	55428 X	25898	-0-	-29530	-0-	4 1	20487 3	Y	4909	4895 0	30 1	68	
						7 4	5400 9						
02	50064 X	18688	-0-	-31376	-0-	1 1	14472 3	Y	3817	3784 0	30 1	70	
						16 4	4199 9			1 8			
TITAN		WELL #: 556H		RRCID -> 297302	COMPL. DATE 05/27/2024	TOTAL DEPTH 10143	PERF.10557	- 15082					
09	SHUT IN	33433	-0-	33433	188465	55 1	24521 3	Y	8038	8020 0	11 1	79	
						15 4	8842 9			37 8			
10	SHUT IN	28338	-0-	28338	216803	21 1	21353 3	Y	6298	6285 0	12 1	80	
						36 4	6928 9						
11	242102 X	25299	-0-	-216803	-0-	9 1	19206 3	Y	5517	5164 0	355 1	78	
						15 4	6069 9						
12	56389 X	25081	-0-	-31308	-0-	12 1	19416 3	Y	5132	5092 0	39 1	79	
						8 4	5645 9						
01	56389 X	22844	-0-	-33545	-0-	4 1	17580 3	Y	4775	4760 0	28 1	66	
						7 4	5253 9						
02	50932 X	22192	-0-	-28740	-0-	1 1	17866 3	Y	3913	3864 0	41 1	72	
						21 4	4304 9			2 8			
MCGREGOR A 5 UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 297655	COMPL. DATE 05/04/2024	TOTAL DEPTH 9987	PERF. N/A						
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024													
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 297656	COMPL. DATE 05/12/2024	TOTAL DEPTH 9978	PERF. N/A						
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 297657		COMPL. DATE 04/28/2024		TOTAL DEPTH 10697 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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREGOR A 5 UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 297715		COMPL. DATE 05/26/2024		TOTAL DEPTH 10715 PERF. N/A								
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024																

MCGREGOR A 5 UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 297716		COMPL. DATE 06/03/2024		TOTAL DEPTH 10498 PERF. N/A								
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024																

MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 297717		COMPL. DATE 05/19/2024		TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A								
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC		511724		WELL #: B002AH		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32		WELL #: C002AH		RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724												
Z&T 32		WELL #: B002AH		RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430						
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	EOM BALANCE
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

Z&T 32		WELL #: A002AH		RRCID -> 276195		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170						
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

Z&T 32		WELL #: F001AH		RRCID -> 280664		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733						
09		2250 X		1799	-0-	-451	-0-	43 1	186 2	9 4	1561 9	Y	1419 1412 1	96
10		2325 X		1962	-0-	-363	-0-	117 1	604 2	11 4	1230 9	Y	1118 1145 1	69
11		2250 X		1618	-0-	-632	-0-	51 1	401 2	9 4	1157 9	Y	1052 1059 1	62
12		1860 X		-0-	-0-	-1860	-0-					Y	953 941 1	74
01		1953 X		-0-	-0-	-1953	-0-					Y	997 970 1	101
02		1764 X		-0-	-0-	-1764	-0-					Y	907 898 1	110

SID M. KYLE 26		WELL #: B003AH		RRCID -> 280737		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326						
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SID M. KYLE 26		WELL #: E001AH		RRCID -> 280739		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098						
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
02		4 N		4	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	1 4		Y	-0-	-0-

SID M. KYLE 26		WELL #: E002AH		RRCID -> 280863		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718						
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//	511724												
Z&T 42		WELL #: E002AH		RRCID -> 281199	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 8706	- 13357							
M	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 CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

Z&T 42		WELL #: E001AH		RRCID -> 281208	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8894	- 13697							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

Z&T 32		WELL #: G002AH		RRCID -> 281555	COMPL. DATE 03/25/2014	TOTAL DEPTH 8916	PERF. 8505	- 13398							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

Z&T 32		WELL #: G001AH		RRCID -> 281563	COMPL. DATE 03/23/2014	TOTAL DEPTH 9199	PERF.10775	- 13723							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

Z&T 42		WELL #: G002AH		RRCID -> 282328	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 8806	PERF.10639	- 13440							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			-0-

Z&T 42		WELL #: F002		RRCID -> 292970	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11142	- 15855							
09	35850 X	3973	-0-	-31877	-0-	562 1	2039 2	81 4	1291 9	Y	1174	1139 1			76
10	37045 X	3591	-0-	-33454	-0-	588 1	1907 2	8 4	1088 9	Y	989	978 1			87
11	30660 X	3392	-0-	-27268	-0-	331 1	1591 2	705 4	765 9	Y	695	732 1			50
12	7192 X	3056	-0-	-4136	-0-	1 1	1642 2	604 4	809 9	Y	735	721 1			64
01	4216 X	3280	-0-	-936	-0-	2175 2	26 4	1079 9		Y	981	975 1			70
02	3696 X	2871	-0-	-825	-0-	1942 2	76 4	853 9		Y	775	767 1			78

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724													
Z&T 20		WELL #: G004		RRCID -> 292977		COMPL. DATE 01/18/2018				TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	9030 X	8767	-0-	-263	-0-	658 1	5460 2	Y	2104	2052	1				107
						335 4	2314 9								
10	9083 X	8734	-0-	-349	-0-	524 1	5485 2	Y	2120	2139	1				88
						393 4	2332 9								
11	8790 X	7967	-0-	-823	-0-	569 1	5054 2	Y	2070	2089	1				69
						67 4	2277 9								
12	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	796 1	6235 2	Y	2100	2079	1				90
						1020 4	2310 9								
01	9052 X	8928	-0-	-124	-0-	589 1	5066 2	Y	2021	1998	1				113
						1050 4	2223 9								
02	8176 X	2450	-0-	-5726	-0-	191 1	1455 2	Y	588	578	1				123
						157 4	647 9								
Z&T 42		WELL #: E006		RRCID -> 292981		COMPL. DATE 04/05/2018				TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833					
09	5580 X	3096	-0-	-2484	-0-	517 1	1941 2	Y	473	502	1				24
						118 4	520 9								
10	5766 X	2571	-0-	-3195	-0-	438 1	1421 2	Y	642	615	1				51
						6 4	706 9								
11	4350 X	2561	-0-	-1789	-0-	220 1	1023 2	Y	591	603	1				39
						668 4	650 9								
12	3193 X	1338	-0-	-1855	-0-	814 2	161 4	Y	330	349	1				20
						363 9									
01	3193 X	1059	-0-	-2134	-0-	735 2	5 4	Y	290	291	1				19
						319 9									
02	2884 X	190	-0-	-2694	-0-	35 2	155 9	Y	141	151	1				9
Z&T 42		WELL #: F005		RRCID -> 292982		COMPL. DATE 04/05/2018				TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468					
09	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	20 1	52 2	Y	1496	1417	1				110
						11 4	1646 9								
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	287 1	956 2	Y	1669	1629	1				150
						4 4	1836 9								
11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	221 1	1112 2	Y	1856	1874	1				132
						565 4	2042 9								
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	19 1	1944 2	Y	2125	2075	1				182
						624 4	2338 9								
01	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	5728 2	88 4	Y	2686	2672	1				196
						2955 9									
02	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	6478 2	363 4	Y	2065	2081	1				180
						2272 9									
Z&T 20		WELL #: A002		RRCID -> 292983		COMPL. DATE 10/10/2017				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091					
09	12750 X	3267	-0-	-9483	-0-	247 1	2079 2	Y	829	820	1				26
						29 4	912 9								
10	4278 X	358	-0-	-3920	-0-	7 1	65 2	Y	258	278	1				6
						2 4	284 9								
11	4050 X	2075	-0-	-1975	-0-	222 1	1576 2	Y	241	242	1				5
						12 4	265 9								
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	289	284	1				10
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	160	170	1				-0-
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-			Y	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
LRR PECOS VALLEY, LLC															
Z&T 42															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 511724															
WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09		11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	1900	1	6634	2	Y	2722	2703	1	209
							435	4	2994	9					
10		10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	1756	1	5757	2	Y	2905	2851	1	263
							25	4	3196	9					
11		11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	1045	1	5227	2	Y	2479	2572	1	170
							2568	4	2727	9					
12		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	22	1	5455	2	Y	2309	2326	1	153
							1262	4	2540	9					
01		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	7507	2	132	4	Y	2197	2188	1	162
							2417	9							
02		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	6258	2	351	4	Y	2071	2035	1	198
							2278	9							

Z&T 20															
WELL #: D001 RRCID -> 292988 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229															
09		12930 X	570	-0-	-12360	-0-	30	1	294	2	Y	183	209	1	-0-
							45	4	201	9					
10		8122 X	1658	-0-	-6464	-0-	117	1	1391	2	Y	113	15	1	98
							26	4	124	9					
11		7860 X	6808	-0-	-1052	-0-	523	1	4755	2	Y	1348	1410	1	36
							47	4	1483	9					
12		19462 X	19462	-0-	-0-	-0-	1631	1	12306	2	Y	2911	2699	1	248
							2323	4	3202	9					
01		21294 X	21294	-0-	-0-	-0-	1633	1	13503	2	Y	3855	4034	1	69
							1917	4	4241	9					
02		6356 X	5931	-0-	-425	-0-	531	1	3703	2	Y	1081	1091	1	59
							508	4	1189	9					

Z&T 20															
WELL #: E006 RRCID -> 292997 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764															
09		14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	1109	1	8996	2	Y	4033	3997	1	118
							403	4	4436	9					
10		14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	903	1	9485	2	Y	3567	3591	1	94
							387	4	3924	9					
11		13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	993	1	8869	2	Y	3314	3305	1	103
							96	4	3645	9					
12		15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	1265	1	9845	2	Y	3012	2986	1	129
							918	4	3313	9					
01		14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	1000	1	8394	2	Y	3321	3295	1	155
							1240	4	3653	9					
02		13944 X	11324	-0-	-2620	-0-	956	1	6900	2	Y	2423	2434	1	144
							803	4	2665	9					

SID M. KYLE 26															
WELL #: 1ST RRCID -> 293004 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727															
09		19260 X	17696	-0-	-1564	-0-	3067	1	8409	2	Y	3861	3865	1	165
							1973	4	4247	9					
10		20026 X	15669	-0-	-4357	-0-	3126	1	6949	2	Y	3368	3361	1	172
							1889	4	3705	9					
11		19380 X	15758	-0-	-3622	-0-	2428	1	7561	2	Y	3257	3319	1	110
							2186	4	3583	9					
12		20026 X	11573	-0-	-8453	-0-	2242	1	1394	2	Y	3888	3764	1	234
							3660	4	4277	9					
01		18290 X	14349	-0-	-3941	-0-	1892	1	5897	2	Y	3832	3772	1	294
							2345	4	4215	9					
02		16520 X	13790	-0-	-2730	-0-	2096	1	6419	2	Y	3550	3484	1	360
							1370	4	3905	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724													
SID M. KYLE 26		WELL #: A006		RRCID -> 293005		COMPL. DATE 02/04/2020				TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	2270	1	6370	2	Y	2944	2736	1		331
						2763	4	3238	9						
10	29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	6009	1	13306	2	Y	5851	5893	1		289
						3500	4	6436	9						
11	28350 X	24563	-0-	-3787	-0-	3932	1	11330	2	Y	5061	5146	1		204
						3734	4	5567	9						
12	29295 X	14288	-0-	-15007	-0-	3664	1	1982	2	Y	3253	3096	1		361
						5064	4	3578	9						
01	32018 X	32018	-0-	-0-	-0-	5084	1	14826	2	Y	6801	6701	1		461
						4627	4	7481	9						
02	25931 X	25931	-0-	-0-	-0-	4246	1	12759	2	Y	5580	5482	1		559
						2788	4	6138	9						
SID M. KYLE 26		WELL #: B011		RRCID -> 293006		COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749					
09	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	2831	1	7809	2	Y	1604	1602	1		59
						1798	4	1764	9						
10	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	3205	1	7309	2	Y	1056	1069	1		46
						1976	4	1162	9						
11	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	2606	1	8293	2	Y	996	998	1		44
						2166	4	1096	9						
12	14663 X	9877	-0-	-4786	-0-	2688	1	1581	2	Y	1098	1098	1		44
						4400	4	1208	9						
01	14663 X	9760	-0-	-4903	-0-	1794	1	5447	2	Y	691	677	1		58
						1759	4	760	9						
02	13244 X	10103	-0-	-3141	-0-	1953	1	5961	2	Y	806	785	1		79
						1302	4	887	9						
SID M. KYLE 26		WELL #: B015		RRCID -> 293007		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184					
09	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	3474	1	9625	2	Y	1727	1721	1		65
						2031	4	1900	9						
10	16213 X	14874	-0-	-1339	-0-	3511	1	8011	2	Y	1094	1111	1		48
						2149	4	1203	9						
11	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	2963	1	9447	2	Y	1038	1034	1		52
						2424	4	1142	9						
12	17608 X	11786	-0-	-5822	-0-	3282	1	1849	2	Y	1165	1171	1		46
						5373	4	1282	9						
01	17608 X	14608	-0-	-3000	-0-	2739	1	8450	2	Y	815	807	1		54
						2522	4	897	9						
02	15904 X	13089	-0-	-2815	-0-	2611	1	7958	2	Y	744	699	1		99
						1702	4	818	9						
WEBER 26		WELL #: G003		RRCID -> 293012		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414					
09	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	1042	1	7021	2	Y	1607	1604	1		123
						1915	4	1768	9						
10	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	949	1	7047	2	Y	1532	1562	1		93
						2857	4	1685	9						
11	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	629	1	4230	2	Y	868	919	1		42
						2510	4	955	9						
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	645	646	1		41
						86	4	710	9						
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	725	729	1		37
						19	4	798	9						
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	571	566	1		42
						7	4	628	9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.// 511724										
NEAL-LETHCO 41			WELL #: H005		RRCID -> 293014		COMPL. DATE 05/29/2019			TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		20520 X	16503	-0-	-4017	-0-	15336 2	1167 9	Y	1061	952 1		803
10		19282 X	17576	-0-	-1706	-0-	16327 2	130 4	Y	1017	1294 1		526
							1119 9						
11		18090 X	16211	-0-	-1879	-0-	15043 2	233 4	Y	850	694 1		682
							935 9						
12		18693 X	16230	-0-	-2463	-0-	15429 2	96 4	Y	641	916 1		407
							705 9						
01		17980 X	14511	-0-	-3469	-0-	12848 2	658 4	Y	914	1041 1		280
							1005 9						
02		15876 X	-0-	-0-	-15876	-0-			Y	-0-			280

WEBER 26			WELL #: G006		RRCID -> 293020		COMPL. DATE 08/04/2018			TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBER 26			WELL #: G007		RRCID -> 293021		COMPL. DATE 08/04/2018			TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KYLE 24			WELL #: G002		RRCID -> 293030		COMPL. DATE 08/17/2017			TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420			
09		6570 X	4135	-0-	-2435	-0-	578 1	2217 2	Y	833	831 1		38
							424 4	916 9					
10		6789 X	5782	-0-	-1007	-0-	1008 1	3190 2	Y	1054	1067 1		25
							425 4	1159 9					
11		5460 X	2820	-0-	-2640	-0-	341 1	1185 2	Y	798	767 1		56
							416 4	878 9					
12		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	201 1	287 2	Y	805	822 1		39
							5062 4	886 9					
01		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	1501 1	1369 2	Y	864	846 1		57
							2014 4	950 9					
02		5236 X	4375	-0-	-861	-0-	1443 1	1428 2	Y	1016	1006 1		67
							386 4	1118 9					

SID M. KYLE 26			WELL #: D006		RRCID -> 293379		COMPL. DATE 10/01/2018			TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884			
09		T. A.	1587	-0-	1587	6959	47 1	172 2	Y	1233	1247 1		38
							12 4	1356 9					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	6959			Y	949	931 1		56
11		T. A.	1328	-0-	1328	8287	50 1	177 2	Y	978	993 1		41
							25 4	1076 9					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	8287			Y	21	62 1		-0-
01		8287 X	-0-	-0-	-8287	-0-			Y	-0-			-0-
02		1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: F006		RRCID ->	294040	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL	DEPTH	10065	PERF.10607 - 14885		
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	
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	286	290	1	15	
10		941 X	941	-0-	-0-	88	1	261	2	Y	516	399	1	132	
						24	4	568	9						
11		9112 X	9112	-0-	-0-	750	1	5280	2	Y	2616	2592	1	156	
						204	4	2878	9						
12		10841 X	10841	-0-	-0-	758	1	7030	2	Y	2440	2505	1	91	
						369	4	2684	9						
01		11939 X	11939	-0-	-0-	1036	1	7823	2	Y	1877	1840	1	128	
						1015	4	2065	9						
02		8512 X	3492	-0-	-5020	336	1	2442	2	Y	456	584	1	-0-	
						212	4	502	9						

Z&T 32		WELL #: C006		RRCID ->		294050		COMPL. DATE		08/29/2019		TOTAL DEPTH		10100 PERF.10458 - 14948	
09		9060 X	7362	-0-	-1698	-0-	1044	1	4319	2	Y	1618	1618	1	80
							219	4	1780	9					
10		9734 X	9071	-0-	-663	-0-	1217	1	5787	2	Y	1645	1629	1	96
							257	4	1810	9					
11		9420 X	7405	-0-	-2015	-0-	632	1	4857	2	Y	1626	1636	1	86
							127	4	1789	9					
12		9734 X	6880	-0-	-2854	-0-	427	1	4838	2	Y	1228	1254	1	60
							264	4	1351	9					
01		9083 X	7626	-0-	-1457	-0-	638	1	5177	2	Y	1107	1097	1	70
							593	4	1218	9					
02		8204 X	7555	-0-	-649	-0-	760	1	5364	2	Y	1035	1036	1	69
							292	4	1139	9					

WEBER 26		WELL #: L801		RRCID ->		295229		COMPL. DATE		12/19/2022		TOTAL DEPTH		10532 PERF.10665 - 15777	
09		13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	783	1	5788	2	Y	4659	4652	1	253
							1472	4	5125	9					
10		13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	672	1	5249	2	Y	4672	4716	1	209
							2069	4	5139	9					
11		12540 X	11210	-0-	-1330	-0-	507	1	3846	2	Y	4367	4369	1	207
							2053	4	4804	9					
12		13609 X	12030	-0-	-1579	-0-	394	1	3672	2	Y	4593	4571	1	229
							2912	4	5052	9					
01		13609 X	10134	-0-	-3475	-0-	459	1	2096	2	Y	4415	4439	1	205
							2722	4	4857	9					
02		12292 X	10137	-0-	-2155	-0-	282	1	2070	2	Y	4126	4085	1	246
							3246	4	4539	9					

WEBER 26		WELL #: R802		RRCID ->		295230		COMPL. DATE		11/20/2022		TOTAL DEPTH		10587 PERF.10733 - 15687	
09		14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	863	1	7460	2	Y	4173	4141	1	316
							1554	4	4590	9					
10		16895 X	14565	-0-	-2330	-0-	665	1	7272	2	Y	4155	4188	1	283
							2057	4	4571	9					
11		16350 X	14497	-0-	-1853	-0-	636	1	7022	2	Y	3837	3871	1	249
							2618	4	4221	9					
12		16895 X	15054	-0-	-1841	-0-	537	1	6067	2	Y	4079	4097	1	231
							3963	4	4487	9					
01		14942 X	5868	-0-	-9074	-0-	253	1	1473	2	Y	1925	1945	1	211
							2024	4	2118	9					
02		8036 X	5792	-0-	-2244	-0-	138	1	896	2	Y	2982	2972	1	221
							1478	4	3280	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724													
WEBER 26		WELL #: R902		RRCID -> 295231		COMPL. DATE 11/20/2022			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	17040 X	14515	-0-	-2525	-0-	870	1	7621	2	Y	4041	4047	1		300
						1579	4	4445	9						
10	17608 X	14653	-0-	-2955	-0-	678	1	7458	2	Y	4021	4047	1		274
						2094	4	4423	9						
11	17040 X	13574	-0-	-3466	-0-	619	1	6707	2	Y	3375	3420	1		229
						2535	4	3713	9						
12	17360 X	14549	-0-	-2811	-0-	515	1	5852	2	Y	3977	3990	1		216
						3807	4	4375	9						
01	15004 X	12873	-0-	-2131	-0-	594	1	4005	2	Y	4207	4171	1		252
						3646	4	4628	9						
02	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	368	1	3236	2	Y	3569	3576	1		245
						4260	4	3926	9						
WEBER 26		WELL #: L901		RRCID -> 295248		COMPL. DATE 12/19/2022			TOTAL DEPTH 11098 PERF.11249 - 16261						
09	11880 X	9786	-0-	-2094	-0-	489	1	3324	2	Y	4612	4578	1		269
						900	4	5073	9						
10	12090 X	8975	-0-	-3115	-0-	340	1	2484	2	Y	4637	4691	1		215
						1050	4	5101	9						
11	11700 X	8098	-0-	-3602	-0-	281	1	2081	2	Y	4170	4186	1		199
						1149	4	4587	9						
12	11656 X	7877	-0-	-3779	-0-	191	1	1763	2	Y	4087	4076	1		210
						1427	4	4496	9						
01	10757 X	6645	-0-	-4112	-0-	186	1	849	2	Y	3932	3959	1		183
						1285	4	4325	9						
02	9128 X	6205	-0-	-2923	-0-	122	1	812	2	Y	3685	3649	1		219
						1217	4	4054	9						
WEBER 26		WELL #: R603		RRCID -> 295249		COMPL. DATE 11/20/2022			TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 15054						
09	20265 X	20265	-0-	-0-	-0-	1484	1	11708	2	Y	3815	3810	1		282
						2876	4	4197	9						
10	20770 X	19375	-0-	-1395	-0-	1230	1	10199	2	Y	3821	3846	1		257
						3743	4	4203	9						
11	20940 X	18426	-0-	-2514	-0-	1127	1	8998	2	Y	3388	3427	1		218
						4574	4	3727	9						
12	21638 X	19587	-0-	-2051	-0-	856	1	8132	2	Y	3901	3901	1		218
						6308	4	4291	9						
01	21638 X	15225	-0-	-6413	-0-	902	1	4474	2	Y	3933	3928	1		223
						5523	4	4326	9						
02	18928 X	14083	-0-	-4845	-0-	542	1	4039	2	Y	3153	3147	1		229
						6034	4	3468	9						
WEBER 26		WELL #: L602		RRCID -> 295310		COMPL. DATE 12/19/2022			TOTAL DEPTH 10018 PERF.10249 - 15111						
09	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	1613	1	11558	2	Y	4559	4535	1		259
						2847	4	5015	9						
10	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	1378	1	11598	2	Y	4708	4743	1		224
						4282	4	5179	9						
11	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	1221	1	9519	2	Y	4449	4442	1		231
						4975	4	4894	9						
12	22811 X	22811	-0-	-0-	-0-	970	1	9310	2	Y	4886	4865	1		252
						7156	4	5375	9						
01	22444 X	18646	-0-	-3798	-0-	1110	1	5502	2	Y	4819	4862	1		209
						6733	4	5301	9						
02	20272 X	16621	-0-	-3651	-0-	606	1	4412	2	Y	4275	4224	1		260
						6900	4	4703	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724								
Z&T 20		WELL #:		RRCID ->	296500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10859 - 20677
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

Z&T 20		WELL #: R604		RRCID ->	296533	COMPL. DATE	06/10/2023	TOTAL DEPTH	9920	PERF. N/A
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	959			Y	-0-	-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	959			Y	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	959			Y	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	959			Y	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	959			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	959			Y	-0-	-0-

Z&T 20		WELL #: R902		RRCID ->	296881	COMPL. DATE	01/25/2024	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11302 - 16353				
09	65310 X	29221	-0-	-36089	-0-	2376	1	19599	2	Y	5260	5291	1	117
						1460	4	5786	9					
10	67487 X	45757	-0-	-21730	-0-	3178	1	33423	2	Y	6968	6802	1	283
						1491	4	7665	9					
11	38460 X	35057	-0-	-3403	-0-	2862	1	25885	2	Y	5367	5430	1	220
						406	4	5904	9					
12	31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	2613	1	20210	2	Y	4940	4948	1	212
						3318	4	5434	9					
01	45756 X	29002	-0-	-16754	-0-	1939	1	16571	2	Y	6098	5982	1	328
						3784	4	6708	9					
02	41328 X	26287	-0-	-15041	-0-	2381	1	16919	2	Y	4437	4420	1	345
						2106	4	4881	9					

Z&T 20		WELL #: R603		RRCID ->	296882	COMPL. DATE	07/12/2023	TOTAL DEPTH	4461	PERF. N/A				
09	SHUT IN	42	-0-	42	2188	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	4	-0-	4	2192	4	2			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2192					Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2192					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	2192					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	2192					Y	-0-			-0-

Z&T 20		WELL #: R802		RRCID ->	297004	COMPL. DATE	01/22/2024	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10550 - 15481				
09	68490 X	25498	-0-	-42992	-0-	1786	1	14711	2	Y	6845	6598	1	557
						1471	4	7530	9					
10	70773 X	40740	-0-	-30033	-0-	2484	1	26011	2	Y	9408	9605	1	360
						1896	4	10349	9					
11	42210 X	36272	-0-	-5938	-0-	2651	1	23694	2	Y	8693	8738	1	315
						365	4	9562	9					
12	43617 X	34238	-0-	-9379	-0-	2513	1	19515	2	Y	8641	8684	1	272
						2705	4	9505	9					
01	43617 X	34780	-0-	-8837	-0-	2369	1	20344	2	Y	6908	6782	1	398
						4468	4	7599	9					
02	36792 X	13964	-0-	-22828	-0-	1119	1	8411	2	Y	3346	3381	1	363
						753	4	3681	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//		511724											
Z&T 20		WELL #: L601		RRCID -> 297583	COMPL. DATE 02/03/2024	TOTAL DEPTH 9830	PERF.10150	- 15199							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-				-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-				-0-

Z&T 20		WELL #: L901		RRCID -> 297608	COMPL. DATE 02/08/2024	TOTAL DEPTH 10809	PERF.11200	- 16234							
09	54000 X	22092	-0-	-31908	-0-	1780 1	14446 2	710 4	5156 9	Y	4687	4634 1			148
10	34007 X	23514	-0-	-10493	-0-	1509 1	15743 2	679 4	5583 9	Y	5075	5079 1			144
11	28800 X	22671	-0-	-6129	-0-	1703 1	15139 2	204 4	5625 9	Y	5114	5093 1			165
12	26970 X	20749	-0-	-6221	-0-	1671 1	12923 2	1445 4	4710 9	Y	4282	4263 1			184
01	23529 X	14116	-0-	-9413	-0-	914 1	7914 2	943 4	4345 9	Y	3950	3967 1			167
02	21252 X	15947	-0-	-5305	-0-	1422 1	9961 2	1393 4	3171 9	Y	2883	2902 1			148

Z&T 20		WELL #: L801		RRCID -> 297766	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL DEPTH 10148	PERF.10525	- 15579							
09	32656 X	32656	-0-	-0-	-0-	2659 1	21553 2	1185 4	7259 9	Y	6599	6578 1			189
10	29233 X	26881	-0-	-2352	-0-	1733 1	18085 2	781 4	6282 9	Y	5711	5739 1			161
11	26790 X	23494	-0-	-3296	-0-	1802 1	16113 2	179 4	5400 9	Y	4909	4937 1			133
12	29233 X	23757	-0-	-5476	-0-	2041 1	15838 2	1445 4	4433 9	Y	4030	4004 1			159
01	29233 X	23976	-0-	-5257	-0-	1831 1	15629 2	1854 4	4662 9	Y	4238	4192 1			205
02	22400 X	20604	-0-	-1796	-0-	1891 1	13364 2	1739 4	3610 9	Y	3282	3313 1			174

Z&T 20		WELL #: L602		RRCID -> 297966	COMPL. DATE 02/03/2024	TOTAL DEPTH 9823	PERF.10100	- 15209							
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SHUT IN	2	-0-	2	2	1 1	1 2			Y	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
06	SHUT IN	142	-0-	142	144	19 1	103 2	20 4		Y	-0-				-0-
07	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-				-0-
08	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-				-0-
09	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-					Y	-0-				-0-
10	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-				-0-
11	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-					Y	-0-				-0-
12	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-				-0-
01	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-				-0-
02	11312 X	-0-	-0-	-11312	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	27990 X	16118	-0-	-11872	-0-	13498	3	2620	9	Y	2382	2383	0	56
10	23560 X	15201	-0-	-8359	-0-	12932	3	2269	9	Y	2063	2065	0	54
11	19770 X	17518	-0-	-2252	-0-	14750	3	2768	9	Y	2516	2414	0	156
12	20429 X	15522	-0-	-4907	-0-	11444	3	4078	9	Y	3707	3599	0	264
01	20429 X	14852	-0-	-5577	-0-	11746	3	3106	9	Y	2824	2951	0	137
02	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	5497	3	1177	9	Y	1070	1044	0	163

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 11400 - 16960														
09	51690 X	38518	-0-	-13172	-0-	37178	3	1340	9	Y	1218	1197	0	29
10	42780 X	36679	-0-	-6101	-0-	36081	3	598	9	Y	544	559	0	14
11	40770 X	40758	-0-	-12	-0-	40438	3	320	9	Y	291	287	0	18
12	42129 X	29825	-0-	-12304	-0-	29608	3	217	9	Y	197	201	0	14
01	42129 X	26232	-0-	-15897	-0-	25982	3	250	9	Y	227	230	0	11
02	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	15392	3	424	9	Y	385	337	0	59

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 11400 - 19034														
09	51660 X	37069	-0-	-14591	-0-	36915	3	154	9	Y	140	159	0	3
10	35123 X	32616	-0-	-2507	-0-	32442	3	174	9	Y	158	157	0	4
11	33990 X	27869	-0-	-6121	-0-	27746	3	123	9	Y	112	109	0	7
12	33666 X	26955	-0-	-6711	-0-	26581	3	374	9	Y	340	323	0	24
01	37634 X	21417	-0-	-16217	-0-	21018	3	399	9	Y	363	369	0	18
02	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	12418	3	67	9	Y	61	70	0	9

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
TXL WEST '11' WELL #: B2010B RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500														
09	3330 X	2828	-0-	-502	-0-	10	1	1995	2	Y	748	851	0	167
						823	9							
10	3441 X	298	-0-	-3143	-0-	1	1	210	2	Y	79	221	0	25
						87	9							
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	16	1	2818	2	Y	1067	993	0	99
						1174	9							
12	3441 X	3414	-0-	-27	-0-	18	1	2339	2	Y	961	888	0	172
						1057	9							
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	18	1	2483	2	Y	1084	1097	0	159
						1192	9							
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	21	1	2537	2	Y	1317	1151	0	325
						1449	9							

TXL 41/44 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512														
09	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	825	1	17999	2	Y	2257	2241	0	88
						2483	9							
10	21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	1264	1	17692	2	Y	2326	2302	0	112
						2559	9							
11	13260 X	5145	-0-	-8115	-0-	208	1	4178	2	Y	690	787	0	15
						759	9							
12	21297 X	3065	-0-	-18232	-0-	485	1	1322	2	Y	1144	1133	0	26
						1258	9							
01	21297 X	8999	-0-	-12298	-0-	1398	1	6348	2	Y	1139	1127	0	38
						1253	9							
02	19880 X	4510	-0-	-15370	-0-	1019	1	2535	2	Y	869	876	0	31
						956	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ZUMA 3		WELL #: B201AP		RRCID -> 279050		COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	17444 X	17444	-0-	-0-	-0-	418	1	14922	2	Y	1913	1977	0	206
						2104	9							
10	15345 X	14104	-0-	-1241	-0-	468	1	11644	2	Y	1811	1725	0	292
						1992	9							
11	14850 X	14031	-0-	-819	-0-	502	1	11523	2	Y	1824	1949	0	167
						2006	9							
12	18011 X	15159	-0-	-2852	-0-	492	1	12889	2	Y	1616	1552	0	231
						1778	9							
01	18011 X	14107	-0-	-3904	-0-	544	1	11904	2	Y	1508	1607	0	132
						1659	9							
02	16268 X	11316	-0-	-4952	-0-	465	1	8990	2	Y	1692	1732	0	92
						1861	9							
TXL 31		WELL #: B201BO		RRCID -> 279204		COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630				
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	36	-0-	-444	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	80	-0-	-571	-0-	2	1	78	9	Y	71			71
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			71
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2			73
TXL WEST '11'		WELL #: B201PA		RRCID -> 280420		COMPL. DATE 11/25/2013				TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641				
09	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	20	1	1381	2	Y	893	1151	0	200
						982	9							
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	26	1	1780	2	Y	1279	1073	0	406
						1407	9							
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	27	1	1944	2	Y	1547	1809	0	144
						1702	9							
12	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	31	1	2245	2	Y	1362	1262	0	244
						1498	9							
01	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	28	1	2233	2	Y	1365	1409	0	200
						1502	9							
02	3416 X	2883	-0-	-533	-0-	25	1	1901	2	Y	870	855	0	215
						957	9							
TXL 31		WELL #: B201CN		RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400				
09	870 X	12	-0-	-858	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			480
10	899 X	18	-0-	-881	-0-	1	1	13	2	Y	4	342	1	142
						4	9							
11	60 X	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			142
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	9	Y	71			213
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			213
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	6			219
TXL 40/45		WELL #: B201DM		RRCID -> 280442		COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555				
09	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	30	1	5243	2	N	1808	1770	1	817
						1989	9							
10	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	31	1	7638	2	N	1770	2136	1	451
						1947	9							
11	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	30	1	11556	2	N	2372	1847	1	976
						2609	9							
12	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	22	1	7287	2	N	1767	1859	1	884
						1944	9							
01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	26	1	4134	2	N	1198	1493	1	589
						1318	9							
02	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	27	1	10829	2	N	2500	2386	1	703
						2750	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ZUMA 3		WELL #: B203CN		RRCID -> 284813		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465				
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	
09	10440 X	5142	-0-	-5298	-0-	1361	1	2084	2	Y	1543	2049	0	31
						1697	9							
10	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	1089	1	10926	2	Y	1676	1688	0	19
						1844	9							
11	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	4215	1	10615	2	Y	1650	1648	0	21
						1815	9							
12	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	2573	1	11059	2	Y	2592	2566	0	47
						2851	9							
01	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	1578	1	12506	2	Y	2963	2960	0	50
						3259	9							
02	15540 X	12567	-0-	-2973	-0-	1183	1	9042	2	Y	2129	2129	0	50
						2342	9							

TXL 40/45		WELL #: H302BO		RRCID -> 289001		COMPL. DATE 03/02/2020				TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988				
09	33840 X	31943	-0-	-1897	-0-	1025	1	27075	2	Y	3494	3359	0	417
						3843	9							
10	34968 X	28786	-0-	-6182	-0-	906	1	24771	2	Y	2826	2872	0	371
						3109	9							
11	33840 X	24788	-0-	-9052	-0-	1417	1	20086	2	Y	2986	2979	0	378
						3285	9							
12	34875 X	25466	-0-	-9409	-0-	1621	1	20031	2	Y	3467	3506	0	339
						3814	9							
01	34875 X	22024	-0-	-12851	-0-	1252	1	18274	2	Y	2271	2409	0	201
						2498	9							
02	29820 X	21705	-0-	-8115	-0-	1555	1	16910	2	Y	2945	2837	0	309
						3240	9							

TXL 40/45		WELL #: H301CN		RRCID -> 289052		COMPL. DATE 03/02/2020				TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772				
09	45420 X	10511	-0-	-34909	-0-	983	1	6886	2	Y	2402	2423	0	287
						2642	9							
10	46934 X	11413	-0-	-35521	-0-	1150	1	7076	2	Y	2897	2803	0	381
						3187	9							
11	56309 X	56309	-0-	-0-	-0-	168	1	47922	2	Y	7472	6907	0	946
						8219	9							
12	82356 X	82356	-0-	-0-	-0-	29	1	73095	2	Y	8393	8517	0	822
						9232	9							
01	65658 X	65658	-0-	-0-	-0-	26	1	58481	2	Y	6501	6746	0	577
						7151	9							
02	71616 X	71616	-0-	-0-	-0-	26	1	63091	2	Y	7726	7492	0	811
						8499	9							

KENTZEL STATE 42		WELL #: H301DM		RRCID -> 291152		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014				
09	18930 X	17401	-0-	-1529	-0-	917	1	14980	2	Y	1367	1429	0	208
						1504	9							
10	20871 X	20871	-0-	-0-	-0-	1100	1	16760	2	Y	2737	2675	0	270
						3011	9							
11	19004 X	19004	-0-	-0-	-0-	976	1	15609	2	Y	2199	2185	0	284
						2419	9							
12	19561 X	19170	-0-	-391	-0-	977	1	16157	2	Y	1851	1941	0	194
						2036	9							
01	19561 X	18951	-0-	-610	-0-	877	1	16109	2	Y	1786	1743	0	237
						1965	9							
02	15792 X	15320	-0-	-472	-0-	844	1	12421	2	Y	1868	1848	0	36 8 221
						2055	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560											
KENTZEL STATE 42			WELL #:	H302DM	RRCID ->	291153	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10057	PERF.10151	- 14981			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09		17460 X	12488	-0-	-4972	-0-	1117	1	9959	2	Y	1284	1325	0	195
							1412	9							
10		18042 X	15483	-0-	-2559	-0-	1132	1	11515	2	Y	2578	2519	0	254
							2836	9							
11		17190 X	13591	-0-	-3599	-0-	1060	1	10302	2	Y	2026	2019	0	261
							2229	9							
12		17329 X	13164	-0-	-4165	-0-	1195	1	9893	2	Y	1887	1950	0	198
							2076	9							
01		15469 X	12912	-0-	-2557	-0-	1070	1	9643	2	Y	1999	1931	0	266
							2199	9							
02		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	1133	1	9285	2	Y	1946	1944	0	38 8
							2141	9							
TXL 40/45															
			WELL #:	H301BO	RRCID ->	291685	COMPL. DATE	09/23/2021	TOTAL DEPTH	9568	PERF.10050	- 20400			
09		55710 X	39926	-0-	-15784	-0-	1092	1	33942	2	Y	4447	4214	0	531
							4892	9							
10		57567 X	39000	-0-	-18567	-0-	1094	1	32787	2	Y	4654	4574	0	611
							5119	9							
11		53190 X	30153	-0-	-23037	-0-	794	1	25037	2	Y	3929	4043	0	497
							4322	9							
12		48639 X	40915	-0-	-7724	-0-	830	1	33377	2	Y	6098	5998	0	597
							6708	9							
01		41261 X	10370	-0-	-30891	-0-	1112	1	6544	2	Y	2467	2845	0	219
							2714	9							
02		37268 X	22399	-0-	-14869	-0-	987	1	18275	2	Y	2852	2772	0	299
							3137	9							
ZUMA 57-T1-3X10 A															
			WELL #:	H301AP	RRCID ->	291746	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	9152	PERF. 9275	- 19370			
09		32460 X	27027	-0-	-5433	-0-	559	1	21726	2	Y	4311	4561	0	241
							4742	9							
10		33542 X	25221	-0-	-8321	-0-	452	1	20721	2	Y	3680	3526	0	395
							4048	9							
11		27780 X	24075	-0-	-3705	-0-	482	1	19659	2	Y	3576	3759	0	212
							3934	9							
12		28706 X	25053	-0-	-3653	-0-	471	1	20744	2	Y	3489	3479	0	222
							3838	9							
01		27931 X	25812	-0-	-2119	-0-	524	1	21343	2	Y	3586	3407	0	401
							3945	9							
02		25228 X	20613	-0-	-4615	-0-	464	1	16769	2	Y	3073	3260	0	214
							3380	9							
ZUMA 57-T1-3X10 B															
			WELL #:	H302AP	RRCID ->	291764	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	9320	PERF. 9283	- 19546			
09		27675 X	27675	-0-	-0-	-0-	414	1	23423	2	Y	3489	3579	0	195
							3838	9							
10		24800 X	20591	-0-	-4209	-0-	453	1	17849	2	Y	2081	2053	0	223
							2289	9							
11		22170 X	18960	-0-	-3210	-0-	482	1	16525	2	Y	1775	1893	0	105
							1953	9							
12		25823 X	17487	-0-	-8336	-0-	422	1	15148	2	Y	1743	1737	0	111
							1917	9							
01		25823 X	22258	-0-	-3565	-0-	527	1	19279	2	Y	2229	2091	0	249
							2452	9							
02		22540 X	14214	-0-	-8326	-0-	495	1	12007	2	Y	1556	1697	0	108
							1712	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 37/48 A		WELL #: H301CN		RRCID -> 293574		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9852 - 20174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	54960 X	54907	-0-	-53	-0-	1848	1	40500	2	Y	11417	11333	0	211
						12559	9							
10	56792 X	49582	-0-	-7210	-0-	1976	1	39936	2	Y	6973	7112	0	72
						7670	9							
11	54960 X	42364	-0-	-12596	-0-	1124	1	35640	2	Y	5091	5052	0	111
						5600	9							
12	56730 X	44269	-0-	-12461	-0-	1110	1	37486	2	Y	5157	5194	0	74
						5673	9							
01	56730 X	43649	-0-	-13081	-0-	1046	1	36378	2	Y	5659	5605	0	128
						6225	9							
02	45864 X	38282	-0-	-7582	-0-	860	1	32075	2	Y	4861	4834	0	155
						5347	9							
TXL 37/48 B		WELL #: H302CN		RRCID -> 293580		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9902 - 19892				
09	50309 X	50309	-0-	-0-	-0-	1847	1	41893	2	Y	5972	5963	0	110
						6569	9							
10	49910 X	24728	-0-	-25182	-0-	1422	1	19516	2	Y	3445	3520	0	35
						3790	9							
11	48300 X	-0-	-0-	-48300	-0-					Y	-0-	35	0	-0-
12	49910 X	-0-	-0-	-49910	-0-					Y	-0-			-0-
01	49910 X	10	-0-	-49900	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	37632 X	19293	-0-	-18339	-0-	668	1	15241	2	Y	3076	2978	0	98
						3384	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: H301AP		RRCID -> 293665		COMPL. DATE 08/23/2022				TOTAL DEPTH 10124 PERF.10147 - 15088				
09	18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	30	1	13420	2	Y	4448	4386	0	381
						4893	9							
10	18693 X	16943	-0-	-1750	-0-	31	1	13572	2	Y	3036	3184	0	233
						3340	9							
11	18000 X	15854	-0-	-2146	-0-	30	1	12752	2	Y	2793	2833	0	193
						3072	9							
12	18941 X	15572	-0-	-3369	-0-	31	1	12783	2	Y	2507	2536	0	164
						2758	9							
01	18941 X	15540	-0-	-3401	-0-	31	1	12397	2	Y	2829	2757	0	236
						3112	9							
02	14199 X	14199	-0-	-0-	-0-	27	1	11249	2	Y	2657	2614	0	220
						2923	9					59	8	
KENTZEL STATE 42		WELL #: H302BO		RRCID -> 293666		COMPL. DATE 08/23/2022				TOTAL DEPTH 10105 PERF.10062 - 15035				
09	25980 X	19628	-0-	-6352	-0-	30	1	17155	2	Y	2221	2329	0	190
						2443	9							
10	26846 X	20550	-0-	-6296	-0-	31	1	17584	2	Y	2668	2653	0	205
						2935	9							
11	20190 X	19104	-0-	-1086	-0-	30	1	16428	2	Y	2405	2444	0	166
						2646	9							
12	20863 X	18049	-0-	-2814	-0-	31	1	15746	2	Y	2065	2096	0	135
						2272	9							
01	20863 X	18809	-0-	-2054	-0-	31	1	15861	2	Y	2652	2566	0	221
						2917	9							
02	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	28	1	14143	2	Y	2309	2288	0	191
						2540	9					51	8	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 37/48 D		WELL #: H302DM		RRCID -> 294151		COMPL. DATE 12/01/2022				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	
09	28849 X	28849	-0-	-0-	-0-	697	1	24424	2	Y	3389	3384	0	63
						3728	9							
10	28529 X	28529	-0-	-0-	-0-	31	1	25093	2	Y	3095	3126	0	32
						3405	9							
11	26037 X	26037	-0-	-0-	-0-	29	1	22685	2	Y	3021	2987	0	66
						3323	9							
12	26228 X	26228	-0-	-0-	-0-	31	1	22842	2	Y	3050	3072	0	44
						3355	9							
01	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	31	1	23527	2	Y	3101	3075	0	70
						3411	9							
02	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	28	1	20683	2	Y	3174	3143	0	101
						3491	9							
GOODNIGHT 10/11 B		WELL #: B101MD		RRCID -> 294389		COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL DEPTH 10395 PERF.10432 - 20568				
09	46956 X	46956	-0-	-0-	-0-	30	1	36629	2	Y	9361	9469	0	277
						10297	9							
10	47647 X	30937	-0-	-16710	-0-	30	1	22565	2	Y	7584	7602	0	259
						8342	9							
11	46110 X	31966	-0-	-14144	-0-	27	1	23572	2	Y	7606	7600	0	265
						8367	9							
12	47647 X	8236	-0-	-39411	-0-	5	1	6563	2	Y	1516	1589	0	192
						1668	9							
01	47647 X	120	-0-	-47527	-0-	29	1	91	2	Y	-0-	192	0	-0-
						28	1	2736	2	Y	813	793	0	20
02	33264 X	3658	-0-	-29606	-0-	894	9							
TXL 41/44		WELL #: H302AP		RRCID -> 294634		COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9417 - 19759				
09	69660 X	54994	-0-	-14666	-0-	28	1	48785	2	Y	5619	5587	0	219
						6181	9							
10	71982 X	39941	-0-	-32041	-0-	23	1	34689	2	Y	4754	4744	0	229
						5229	9							
11	69660 X	30364	-0-	-39296	-0-	23	1	27837	2	Y	2276	2456	0	49
						2504	9							
12	64263 X	44228	-0-	-20035	-0-	27	1	39819	2	Y	3984	3941	0	92
						4382	9							
01	64263 X	54392	-0-	-9871	-0-	30	1	49158	2	Y	4731	4664	0	159
						5204	9							
02	49534 X	49534	-0-	-0-	-0-	26	1	44636	2	Y	4429	4429	0	159
						4872	9							
TXL 41/44		WELL #: H301BO		RRCID -> 294647		COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9605 - 19594				
09	46920 X	45557	-0-	-1363	-0-	1861	1	38887	2	Y	4372	4350	0	171
						4809	9							
10	48484 X	47847	-0-	-637	-0-	2639	1	39902	2	Y	4824	4763	0	232
						5306	9							
11	46920 X	22876	-0-	-24044	-0-	875	1	18637	2	Y	3058	3224	0	66
						3364	9							
12	47089 X	5848	-0-	-41241	-0-	1583	1	2803	2	Y	1329	1364	0	31
						1462	9							
01	47833 X	1388	-0-	-46445	-0-	849	1	25	2	Y	467	482	0	16
						514	9							
02	43148 X	21970	-0-	-21178	-0-	36	1	18689	2	Y	2950	2860	0	106
						3245	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TXL 41/44				WELL #: H301CN	RRCID -> 294671	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	9309	PERF.	9659 - 19681			
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		
09	26070 X	11189	-0-	-14881	-0-	1002	1	6230	2	Y	3597	3531	0	140
						3957	9							
10	41884 X	41884	-0-	-0-	-0-	28	1	35117	2	Y	6126	5971	0	295
						6739	9							
11	33809 X	33809	-0-	-0-	-0-	23	1	28497	2	Y	4808	4999	0	104
						5289	9							
12	32657 X	32657	-0-	-0-	-0-	22	1	28996	2	Y	3308	3336	0	76
						3639	9							
01	45133 X	45133	-0-	-0-	-0-	27	1	40339	2	Y	4334	4264	0	146
						4767	9							
02	53330 X	53330	-0-	-0-	-0-	28	1	48379	2	Y	4475	4461	0	160
						4923	9							

TXL 41/44				WELL #: H301DM	RRCID -> 294808	COMPL. DATE	04/17/2023	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	9587 - 19321			
09	46830 X	32486	-0-	-14344	-0-	25	1	27691	2	Y	4336	4326	0	169
						4770	9							
10	48391 X	26652	-0-	-21739	-0-	26	1	22649	2	Y	3615	3610	0	174
						3977	9							
11	41940 X	6067	-0-	-35873	-0-	7	1	4785	2	Y	1159	1308	0	25
						1275	9							
12	41478 X	10448	-0-	-31030	-0-	13	1	8220	2	Y	2014	1993	0	46
						2215	9							
01	43586 X	43586	-0-	-0-	-0-	29	1	35563	2	Y	7267	7069	0	244
						7994	9							
02	36350 X	36350	-0-	-0-	-0-	24	1	31336	2	Y	4536	4618	0	162
						4990	9							

TXL 41/44				WELL #: H302CN	RRCID -> 294828	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	9457	PERF.	9679 - 19875			
09	47490 X	30237	-0-	-17253	-0-	1602	1	23905	2	Y	4300	4241	0	168
						4730	9							
10	49073 X	31190	-0-	-17883	-0-	2005	1	24347	2	Y	4398	4354	0	212
						4838	9							
11	47490 X	41059	-0-	-6431	-0-	16	1	35705	2	Y	4853	4960	0	105
						5338	9							
12	53122 X	53122	-0-	-0-	-0-	24	1	45870	2	Y	6571	6525	0	151
						7228	9							
01	65966 X	65966	-0-	-0-	-0-	28	1	59199	2	Y	6126	6071	0	206
						6739	9							
02	64171 X	64171	-0-	-0-	-0-	28	1	58247	2	Y	5360	5374	0	192
						5896	9							

TXL 41/44				WELL #: H302DM	RRCID -> 295000	COMPL. DATE	04/17/2023	TOTAL DEPTH	9486	PERF.	9703 - 19624			
09	45630 X	39167	-0-	-6463	-0-	1750	1	31259	2	Y	5598	5524	0	218
						6158	9							
10	47151 X	28037	-0-	-19114	-0-	2387	1	19886	2	Y	5240	5206	0	252
						5764	9							
11	45630 X	32509	-0-	-13121	-0-	21	1	28382	2	Y	3733	3904	0	81
						4106	9							
12	40486 X	39587	-0-	-899	-0-	19	1	33581	2	Y	5443	5399	0	125
						5987	9							
01	62034 X	62034	-0-	-0-	-0-	27	1	52409	2	Y	8725	8557	0	293
						9598	9							
02	58675 X	58675	-0-	-0-	-0-	23	1	50086	2	Y	7787	7801	0	279
						8566	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #:		H302DM	RRCID ->	295570	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9752 - 19685			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	56040	X	52148	-0-	-3892	-0-	1125	1	43196	2	Y	7115	7136	0	136
							7827	9							
10	57908	X	48751	-0-	-9157	-0-	1078	1	42090	2	Y	5075	5084	0	127
							5583	9							
11	56040	X	43777	-0-	-12263	-0-	1078	1	36793	2	Y	5369	5387	0	109
							5906	9							
12	53878	X	42051	-0-	-11827	-0-	1049	1	35796	2	Y	4733	4724	0	118
							5206	9							
01	53878	X	43330	-0-	-10548	-0-	1144	1	37542	2	Y	4222	4237	0	103
							4644	9							
02	48664	X	43236	-0-	-5428	-0-	996	1	37391	2	Y	4408	4412	0	99
							4849	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #:		B201DM	RRCID ->	295692	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9242 - 19108			
09	46805	X	46805	-0-	-0-	-0-	1119	1	36932	2	Y	7958	7986	0	152
							8754	9							
10	48229	X	48229	-0-	-0-	-0-	899	1	40029	2	Y	6637	6623	0	166
							7301	9							
11	46997	X	46997	-0-	-0-	-0-	936	1	38603	2	Y	6780	6808	0	138
							7458	9							
12	45601	X	31974	-0-	-13627	-0-	890	1	25259	2	Y	5295	5301	0	132
							5825	9							
01	45601	X	36227	-0-	-9374	-0-	1015	1	28856	2	Y	5778	5769	0	141
							6356	9							
02	39256	X	33213	-0-	-6043	-0-	940	1	25554	2	Y	6108	6112	0	137
							6719	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #:		H301CN	RRCID ->	295700	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9696 - 19789			
09	50520	X	43041	-0-	-7479	-0-	1126	1	36026	2	Y	5354	5377	0	102
							5889	9							
10	52204	X	38356	-0-	-13848	-0-	1215	1	32510	2	Y	4210	4207	0	105
							4631	9							
11	50520	X	37295	-0-	-13225	-0-	1143	1	31597	2	Y	4141	4162	0	84
							4555	9							
12	46159	X	30664	-0-	-15495	-0-	936	1	26176	2	Y	3229	3233	0	80
							3552	9							
01	46159	X	30686	-0-	-15473	-0-	1123	1	25805	2	Y	3416	3413	0	83
							3758	9							
02	39760	X	34766	-0-	-4994	-0-	1007	1	29514	2	Y	3859	3855	0	87
							4245	9							

TXL 37/48 E		WELL #:		H301AP	RRCID ->	296312	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	10177 - 20037			
09	60570	X	51866	-0-	-8704	-0-	585	1	43484	2	Y	7088	7087	0	131
							7797	9							
10	62589	X	49578	-0-	-13011	-0-	617	1	41280	2	Y	6983	7042	0	72
							7681	9							
11	60570	X	40672	-0-	-19898	-0-	683	1	33779	2	Y	5645	5594	0	123
							6210	9							
12	61380	X	44287	-0-	-17093	-0-	671	1	36221	2	Y	6723	6749	0	97
							7395	9							
01	59179	X	46225	-0-	-12954	-0-	825	1	37946	2	Y	6776	6720	0	153
							7454	9							
02	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	729	1	35087	2	Y	5706	5677	0	182
							6277	9							

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301AP RRCID -> 297671 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9468 - 14586															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		SHUT IN	7967	-0-	7967	7967	6084	2	1883	9	Y	1712	1691	0	21
09		SHUT IN	94046	-0-	94046	102013	29	1	70790	2	Y	21115	20887	0	249
							23227	9							
10		SHUT IN	46767	-0-	46767	148780	639	1	35578	2	Y	9591	9691	0	149
							10550	9							
11		216016 X	67236	-0-	-148780	-0-	223	1	56099	2	Y	9922	9880	0	191
							10914	9							
12		58249 X	51164	-0-	-7085	-0-	420	1	42825	2	Y	7199	7228	0	162
							7919	9							
01		58249 X	51624	-0-	-6625	-0-	470	1	43708	2	Y	6769	6756	0	175
							7446	9							
02		52612 X	39213	-0-	-13399	-0-	542	1	33582	2	Y	4626	4646	0	155
							5089	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201AP RRCID -> 297719 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8909 - 13951															
08		SHUT IN	8885	-0-	8885	8885	6927	2	1958	9	Y	1780	1759	0	21
09		SHUT IN	63916	-0-	63916	72801	29	1	41316	2	Y	20519	20298	0	242
							22571	9							
10		SHUT IN	33684	-0-	33684	106485	255	1	23794	2	Y	8759	8865	0	136
							9635	9							
11		158704 X	52219	-0-	-106485	-0-	540	1	38450	2	Y	12026	11930	0	232
							13229	9							
12		42749 X	40888	-0-	-1861	-0-	448	1	30890	2	Y	8682	8718	0	196
							9550	9							
01		47973 X	47973	-0-	-0-	-0-	471	1	37923	2	Y	8708	8679	0	225
							9579	9							
02		40380 X	40380	-0-	-0-	-0-	531	1	32146	2	Y	7003	6993	0	235
							7703	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201BO RRCID -> 297838 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8596 - 13621															
07		SHUT IN	31220	-0-	31220	31220	17	1	20342	2	Y	9874	9652	0	222
							10861	9							
08		SHUT IN	97622	-0-	97622	128842	31	1	63774	2	Y	30743	30596	0	369
							33817	9							
09		SHUT IN	70093	-0-	70093	198935	30	1	49270	2	Y	18903	19049	0	223
							20793	9							
10		SHUT IN	46650	-0-	46650	245585	95	1	33087	2	Y	12244	12277	0	190
							13468	9							
11		300424 X	54839	-0-	-245585	-0-	624	1	41436	2	Y	11617	11583	0	224
							12779	9							
12		48646 X	48646	-0-	-0-	-0-	468	1	37821	2	Y	9415	9427	0	212
							10357	9							
01		53728 X	53728	-0-	-0-	-0-	433	1	43405	2	Y	8991	8971	0	232
							9890	9							
02		47494 X	47494	-0-	-0-	-0-	462	1	38928	2	Y	7367	7352	0	247
							8104	9							

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: H301DM RRCID -> 297976 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9263 - 19525															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10		105307 X	NO RPT	-0-	-105307	-0-					Y	NO RPT			-0-
*11		101910 X	NO RPT	-0-	-101910	-0-					Y	NO RPT			-0-
*12		105307 X	NO RPT	-0-	-105307	-0-					Y	NO RPT			-0-
*01		105307 X	NO RPT	-0-	-105307	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02		95116 X	NO RPT	-0-	-95116	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING								
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560													
ZUMA 57-T1-3X10 F			WELL #:	H302DM	RRCID ->	297977	COMPL. DATE	09/01/2024	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9146 - 19471					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10		105307 X	NO RPT	-0-	-105307	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11		101910 X	NO RPT	-0-	-101910	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12		105307 X	NO RPT	-0-	-105307	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01		105307 X	NO RPT	-0-	-105307	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02		95116 X	NO RPT	-0-	-95116	-0-					Y	NO RPT					-0-
ZUMA 57-T1-3X10 G			WELL #:	H301CN	RRCID ->	297978	COMPL. DATE	08/26/2024	TOTAL DEPTH	9272	PERF.	9155 - 19439					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10		93217 X	NO RPT	-0-	-93217	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11		90210 X	NO RPT	-0-	-90210	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12		93217 X	NO RPT	-0-	-93217	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01		93217 X	NO RPT	-0-	-93217	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02		84196 X	NO RPT	-0-	-84196	-0-					Y	NO RPT					-0-
PDEH LLC			646827														
ROSS 55-2-46			WELL #:	1H	RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8602 - 12572					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRIDWELL 54-1-34 LOV			WELL #:	1H	RRCID ->	275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	9102 - 12963					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LINDLEY 54-2-44 LOV			WELL #:	1H	RRCID ->	275864	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8441 - 12772					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV			WELL #:	1H	RRCID ->	275875	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	8813 - 12902					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
PDEH LLC		//CONT.// 646827									
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 276316		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 9048 - 13039	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #: 2H		RRCID -> 276318		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8687 - 12965	
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-

BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277180		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8960 - 13103	
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-

JOHNSON 54-2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 277189		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8609		PERF. 8950 - 12501	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8483		PERF. 8550 - 12500	
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-

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 8834 - 13090	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277208		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 9219 - 13020	
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827									
JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8582	- 12631			
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607		Y	-0-		-0-

GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 277210	COMPL. DATE 03/08/2021	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8901	- 12721			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 8776	- 12573			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #: 1V		RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375	- 8523			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767	- 12529			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9717	PERF.10400	- 13872			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 9084	- 12945			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 PDEH LLC //CONT.// 646827
 SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

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

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

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-

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2024

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

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-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10645 - 15054

09		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	7306	3	Y	1758	1721	0		62
								20	4	1934	9						
10		9796 X	8819	-0-	-977	-0-	-0-	552	1	6319	3	Y	1752	1768	0		46
								21	4	1927	9						
11		9120 X	6032	-0-	-3088	-0-	-0-	441	1	4218	3	Y	1230	1244	0	1 8	31
								20	4	1353	9						
12		10075 X	8914	-0-	-1161	-0-	-0-	556	1	6204	3	Y	1932	1921	0		42
								29	4	2125	9						
01		10075 X	9571	-0-	-504	-0-	-0-	547	1	6836	3	Y	1967	1938	0		71
								24	4	2164	9						
02		8876 X	7321	-0-	-1555	-0-	-0-	488	1	5606	3	Y	1103	1135	0		39
								14	4	1213	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
PDEH LLC		//CONT.//		646827										
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290852	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10591	- 17661		
M	O	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
09		11340 X	6096	-0-	-5244	-0-	34 1	4479 3	Y	1424	1374	0		50
							17 4	1566 9						
10		15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	70 1	12275 3	Y	2999	2970	0		79
							35 4	3299 9						
11		11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	52 1	9366 3	Y	2229	2249	0	3 8	56
							37 4	2452 9						
12		12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	52 1	9405 3	Y	2290	2297	0		49
							34 4	2519 9						
01		14446 X	9998	-0-	-4448	-0-	50 1	7846 3	Y	1890	1871	0		68
							23 4	2079 9						
02		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	47 1	8864 3	Y	2014	2011	0		71
							26 4	2215 9						

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #:		7H	RRCID ->	291395	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9650	PERF.10087	- 17331		
09		18150 X	13796	-0-	-4354	-0-	68 1	10539 3	N	2869	2830	0		101
							33 4	3156 9						
10		18228 X	15925	-0-	-2303	-0-	71 1	12439 3	N	3072	3092	0		81
							36 4	3379 9						
11		17640 X	14828	-0-	-2812	-0-	67 1	11571 3	N	2857	2863	0	3 8	72
							47 4	3143 9						
12		15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	69 1	12269 3	N	2991	2998	0		65
							45 4	3290 9						
01		15934 X	8693	-0-	-7241	-0-	45 1	6768 3	N	1691	1695	0		61
							20 4	1860 9						
02		14392 X	10852	-0-	-3540	-0-	53 1	8272 3	N	2271	2251	0		81
							29 4	2498 9						

PDC PERMIAN, INC.		646832		WELL #:		T 9H	RRCID ->	295150	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 9466	- 19366
09		40440 X	-0-	-0-	-40440	-0-			Y	-0-	2	0		-0-
									Y	-0-				-0-
10		31124 X	-0-	-0-	-31124	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
11		30120 X	-0-	-0-	-30120	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
*01		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	3	0		1

BUCKSKIN STATE 1003 10U		WELL #:		T 10H	RRCID ->	295192	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	9033	PERF. 9453	- 19086		
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

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
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2024

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2025

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

*04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	36	3	22	9	N	20					531
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	185	1			391
*06	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1189	3	1	9	N	1					392
07	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					392
*08	609 X	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	N	8					400
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	351	3	22	9	N	20					420
*10	154 X	154	-0-	-0-	-0-	142	3	12	9	N	11					431
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	29	3	31	9	N	28					459
12	61 X	61	-0-	-0-	-0-	19	3	42	9	N	38					497
01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	30	3	216	9	N	196	178	1			515
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10		WELL #:		1H	RRCID ->	278774	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	8782	PERF.	9358 - 12982	
M	O	GAS	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
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		178	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		178	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		178	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		178	
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		178	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		178	
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		178	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		178	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		178	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		178	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		178	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2024													

CBR 22		WELL #:		1H	RRCID ->	278777	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8087 - 11711
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2024												

ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID ->	278861	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7981 - 11853
*04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	33 3	1	9	N	1	1 8	403
*05	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2613 3	106	9	N	96	2 8	497
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2198 3	216	4	N	295	190 1	602
						325 9						
07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4013 3	144	4	N	385	714 1	273
						424 9						
*08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3276 3	333	9	N	303	177 1	399
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3602 3	104	4	N	96	161 1	334
						106 9						
*10	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5327 3	24	4	N	251	358 1 1 8	226
						276 9						
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	390 3	31	9	N	28		254
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		254
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		254
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		254

CBR 28		WELL #:		1H	RRCID ->	278931	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7937 - 12057
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID ->	278935	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7946 - 11570
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 32		WELL #: 9H		RRCID -> 283156		COMPL. DATE 06/15/2017				TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	T. A.	5705	-0-	5705	5705	4344	3	184	4	Y	1070	732	1	492
						1177	9							
*04	T. A.	6740	-0-	6740	12445	5397	3	1343	9	Y	1221	1113	1	597
*05	T. A.	5980	-0-	5980	18425	4882	3	1098	9	Y	998	908	1	684
*06	21024 X	2599	-0-	-18425	-0-	2087	3	512	9	Y	465	935	1	214
07	6014 X	3697	-0-	-2317	-0-	3020	3	2	4	Y	614	558	1	270
						675	9							
*08	6603 X	3429	-0-	-3174	-0-	2724	3	2	4	Y	639	727	1	182
						703	9							
09	6390 X	2399	-0-	-3991	-0-	1814	3	17	4	Y	516	358	1	340
						568	9							
*10	5983 X	811	-0-	-5172	-0-	598	3	213	9	Y	194			534
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	5	194	1	345
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			345
*01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	11			356
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	2	181	1	177

LINDSAY 9		WELL #: 6H		RRCID -> 283464		COMPL. DATE 05/31/2017				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220				
*03	27198 X	27198	-0-	-0-	-0-	906	1	25182	3	Y	1009	975	0	126
						1110	9							
*04	27466 X	27466	-0-	-0-	-0-	763	1	25586	3	Y	1015	1006	0	135
						1117	9							
*05	26286 X	26286	-0-	-0-	-0-	881	1	24281	3	Y	1022	1043	0	113
						1124	9							
*06	26310 X	8738	-0-	-17572	-0-	824	1	6796	3	Y	1016	1038	0	91
						1118	9							
07	28396 X	3339	-0-	-25057	-0-	506	1	2511	3	Y	293	251	0	133
						322	9							
*08	28396 X	9063	-0-	-19333	-0-	900	1	6753	3	Y	1282	1286	0	129
						1410	9							
09	27480 X	1744	-0-	-25736	-0-	610	1	871	3	Y	239	256	0	112
						263	9							
*10	26288 X	11652	-0-	-14636	-0-	597	1	9387	3	Y	1516	1467	0	160
						1668	9							
11	8760 X	2449	-0-	-6311	-0-	106	1	1888	3	Y	414	460	0	114
						455	9							
*12	9052 X	3539	-0-	-5513	-0-	45	1	2857	3	Y	579	617	0	76
						637	9							
*01	11656 X	4650	-0-	-7006	-0-	166	1	3616	3	Y	789	805	0	60
						868	9							
02	10528 X	7412	-0-	-3116	-0-	202	1	5958	3	Y	1138	1144	0	53
						1252	9							

SANDBAR (BONE SPRING)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 22															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 942623															
WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635															
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	
*03		12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	11381	3	1559	9	N	1417	1429	0	101
*04		12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	10815	3	1453	9	N	1321	1272	0	149
*05		11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	10218	3	1370	9	N	1245	1237	0	156
*06		11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	10072	3	1351	9	N	1228	1287	0	97
07		10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	9604	3	1326	9	N	1205	1184	0	118
*08		8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	7332	3	22	4	N	874	883	0	109
							961	9							
09		10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	9189	3	5	4	N	947	957	0	99
							1042	9							
*10		12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	11690	3	1203	9	N	1094	1039	0	154
11		13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	11917	3	1227	9	N	1115	1155	0	114
12		13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	12083	3	1151	9	N	1046	1049	0	111
*01		15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	13879	3	1309	9	N	1190	1213	0	88
02		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4280	3	386	9	N	351	353	0	86

CBR 11-2															
WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714															
*03		21948 X	16494	-0-	-5454	-0-	14145	3	2349	9	Y	2135	2131	0	28
*04		19740 X	7474	-0-	-12266	-0-	6185	3	163	4	Y	1024	1041	0	10
							1126	9							
05		20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
06		19860 X	-0-	-0-	-19860	-0-					Y	-0-			-0-
07		20522 X	2499	-0-	-18023	-0-	1797	3	12	4	Y	627	614	0	13
							690	9							
*08		16492 X	443	-0-	-16049	-0-	1	3	442	9	Y	402	410	0	5
09		7470 X	104	-0-	-7366	-0-	61	3	4	4	Y	35	38	0	2
							39	9							
*10		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
11		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-			-0-
12		2511 X	112	-0-	-2399	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
*01		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-			-0-
02		2800 N	5123	-0-	2323	2323	4769	3	25	4	Y	299	290	0	7
							329	9							

CBR 9-4M															
WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204															
*03		17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	15953	3	1796	9	N	1633	1642	0	97
*04		30173 X	30173	-0-	-0-	-0-	27120	3	3053	9	N	2775	2701	0	169
*05		23734 X	23734	-0-	-0-	-0-	21359	3	41	4	N	2122	2079	0	210
							2334	9							
*06		25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	22729	3	2455	9	N	2232	2276	0	166
07		26921 X	26921	-0-	-0-	-0-	24539	3	2382	9	N	2165	2151	0	180
*08		26278 X	26278	-0-	-0-	-0-	23821	3	52	4	N	2186	2225	0	141
							2405	9							
09		18096 X	18096	-0-	-0-	-0-	16337	3	1759	9	N	1599	1554	0	186
*10		27496 X	27496	-0-	-0-	-0-	24854	3	2642	9	N	2402	2419	0	169
11		25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	23480	3	31	4	N	2068	2071	0	166
							2275	9							
*12		25706 X	25706	-0-	-0-	-0-	23417	3	2289	9	N	2081	2092	0	155
*01		24894 X	24894	-0-	-0-	-0-	22706	3	2188	9	N	1989	1937	0	207
02		22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	20938	3	1926	9	N	1751	1819	0	138

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22-27A		WELL #:		1H	RRCID ->	285383	COMPL. DATE	09/22/2019	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10425	- 20535			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
*03		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	6656	3	854	9	Y	776	790	0	10
*04		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	6116	3	1240	9	Y	1127	1112	0	24
*05		16337 X	1082	-0-	-15255	-0-	1037	3	45	9	Y	41	64	0	1
*06		15810 X	6776	-0-	-9034	-0-	5779	3	997	9	Y	906	894	0	13
07		16337 X	3661	-0-	-12676	-0-	3184	3	159	4	Y	289	296	0	6
							318	9							
*08		7595 X	3514	-0-	-4081	-0-	3198	3	316	9	Y	287	288	0	5
09		7350 X	907	-0-	-6443	-0-	888	3	19	9	Y	17	21	0	1
*10		7006 X	3429	-0-	-3577	-0-	3427	3	2	9	Y	2			3
11		6780 X	5511	-0-	-1269	-0-	5021	3	490	9	Y	445	412	0	36
*12		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	5244	3	3	4	Y	875	761	0	150
							963	9							
*01		3503 X	3266	-0-	-237	-0-	2992	3	274	9	Y	249	376	0	23
02		11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	10419	3	1507	9	Y	1370	1314	0	79

CBR 22-27B		WELL #:		2H	RRCID ->	285385	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10347	- 20460			
*03		19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	16624	3	3241	9	Y	2946	2948	0	38
*04		14752 X	14752	-0-	-0-	-0-	13297	3	1455	9	Y	1323	1329	0	28
*05		14911 X	7013	-0-	-7898	-0-	5561	3	1452	9	Y	1320	1301	0	43
*06		19230 X	14882	-0-	-4348	-0-	12218	3	2664	9	Y	2422	2430	0	65
07		20923 X	20923	-0-	-0-	-0-	17457	3	3466	9	Y	3151	3121	0	35
*08		19871 X	16185	-0-	-3686	-0-	13645	3	2540	9	Y	2309	2331	0	43
09		14880 X	11140	-0-	-3740	-0-	10028	3	1112	9	Y	1011	981	0	73
*10		20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	41			114
11		20250 X	-0-	-0-	-20250	-0-					Y	21	133	0	2
*12		20925 X	14767	-0-	-6158	-0-	14301	3	466	9	Y	424	353	0	73
*01		16182 X	16157	-0-	-25	-0-	14741	3	1416	9	Y	1287	1244	0	116
02		15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	13997	3	1658	9	Y	1507	1535	0	87

CBR 22-27C		WELL #:		3H	RRCID ->	285809	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	9891	PERF.10420	- 20558			
*03		30533 X	30533	-0-	-0-	-0-	26226	3	195	4	Y	3738	3748	0	48
							4112	9							
*04		26340 X	22545	-0-	-3795	-0-	18625	3	3920	9	Y	3564	3536	0	76
*05		27218 X	19361	-0-	-7857	-0-	16429	3	51	4	Y	2619	2609	0	85
							2881	9							
*06		26340 X	25101	-0-	-1239	-0-	21720	3	18	4	Y	3057	3098	0	44
							3363	9							
07		32806 X	32806	-0-	-0-	-0-	28669	3	4137	9	Y	3761	3727	0	78
*08		30535 X	28583	-0-	-1952	-0-	25298	3	3285	9	Y	2986	3008	0	56
*09		25110 X	7149	-0-	-17961	-0-	6224	3	26	4	Y	817	814	0	59
							899	9							
*10		32798 X	-0-	-0-	-32798	-0-					Y	-0-			59
11		34255 X	34255	-0-	-0-	-0-	30215	3	4040	9	Y	3673	3432	0	300
12		32798 X	4753	-0-	-28045	-0-	3869	3	884	9	Y	804	966	0	138
*01		28582 X	15481	-0-	-13101	-0-	13097	3	107	4	Y	2070	2021	0	187
							2277	9							
02		31976 X	21904	-0-	-10072	-0-	19008	3	2896	9	Y	2633	2667	0	152

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 11-2B-56-1		//CONT.// //CONT.//	80544 500 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING					
		WELL #:	332H	RRCID ->	287133	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.	10645	-	20711	
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	EOM BALANCE
*03		22289 X	14031	-0-	-8258	-0-	13011 3	4 4	Y		924	926	0		12
							1016 9								
*04		21570 X	17822	-0-	-3748	-0-	15822 3	2000 9	Y		1818	1811	0	1 8	18
*05		19871 X	4191	-0-	-15680	-0-	929 4	3262 9	Y		2965	2918	0	1 8	64
*06		18720 X	3008	-0-	-15712	-0-	2670 3	338 9	Y		307	367	0		4
07		19344 X	8332	-0-	-11012	-0-	6745 3	1587 9	Y		1443	1418	0		29
*08		18414 X	6224	-0-	-12190	-0-	5488 3	736 9	Y		669	690	0		8
09		17820 X	3506	-0-	-14314	-0-	2757 3	749 9	Y		681	658	0		31
*10		8339 X	7178	-0-	-1161	-0-	6468 3	3 4	Y		643	661	0	1 8	12
							707 9								
11		8070 X	6372	-0-	-1698	-0-	5725 3	2 4	Y		586	589	0		9
							645 9								
*12		8339 X	1584	-0-	-6755	-0-	1398 3	186 9	Y		169	172	0		6
*01		7192 X	2985	-0-	-4207	-0-	2180 3	568 4	Y		215	217	0		4
							237 9								
02		6496 X	3650	-0-	-2846	-0-	3052 3	9 4	Y		535	525	0	1 8	13
							589 9								

CBR 11-2C-56-1		WELL #:	333H	RRCID ->	287159	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.	10397	-	20540	
*03		23870 X	17863	-0-	-6007	-0-	13903 3	11 4	Y		3590	3607	0		47
							3949 9								
*04		25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	20513 3	4490 9	Y		4082	4088	0	1 8	40
*05		24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	21552 3	51 4	Y		2221	2212	0	1 8	48
							2443 9								
*06		40539 X	40539	-0-	-0-	-0-	33619 3	6920 9	Y		6291	6248	0		91
07		41060 X	41060	-0-	-0-	-0-	31103 3	9957 9	Y		9052	8962	0		181
*08		28316 X	28316	-0-	-0-	-0-	22545 3	5771 9	Y		5246	5366	0		61
*09		40530 X	10213	-0-	-30317	-0-	7012 3	3201 9	Y		2910	2839	0		132
*10		41881 X	25306	-0-	-16575	-0-	19220 3	2 4	Y		5531	5560	0		103
							6084 9								
11		40530 X	19115	-0-	-21415	-0-	13832 3	5283 9	Y		4803	4829	0		77
*12		41075 X	18570	-0-	-22505	-0-	13778 3	4792 9	Y		4356	4288	0		145
*01		28303 X	18755	-0-	-9548	-0-	13862 3	3 4	Y		4445	4510	0		80
							4890 9								
02		22848 X	9146	-0-	-13702	-0-	5994 3	3152 9	Y		2865	2874	0		71

CBR 11-2D-56-1		WELL #:	334H	RRCID ->	287161	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	10219	PERF.	10640	-	20684	
*03		29264 X	12795	-0-	-16469	-0-	11310 3	5 4	Y		1345	1353	0		18
							1480 9								
*04		28320 X	18805	-0-	-9515	-0-	17046 3	1759 9	Y		1599	1600	0	1 8	16
*05		29264 X	23814	-0-	-5450	-0-	23020 3	76 4	Y		653	654	0	1 8	14
							718 9								
*06		25290 X	24739	-0-	-551	-0-	21890 3	2849 9	Y		2590	2566	0		38
07		20152 X	20152	-0-	-0-	-0-	19495 3	657 9	Y		597	623	0		12
*08		23808 X	21275	-0-	-2533	-0-	18793 3	2482 9	Y		2256	2242	0		26
09		24750 X	16580	-0-	-8170	-0-	14996 3	1584 9	Y		1440	1401	0		65
*10		25575 X	21959	-0-	-3616	-0-	19019 3	2940 9	Y		2673	2687	0	1 8	50
11		24750 X	18608	-0-	-6142	-0-	16448 3	2160 9	Y		1964	1982	0		32
*12		21266 X	15627	-0-	-5639	-0-	14118 3	1509 9	Y		1372	1358	0		46
*01		21948 X	4398	-0-	-17550	-0-	3639 3	5 4	Y		685	719	0		12
							754 9								
02		19824 X	8300	-0-	-11524	-0-	7893 3	407 9	Y		370	373	0		9

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*03	17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	14609 3	3097 9	Y	2815	2779 0	1251	1279 0	4 8	101	
*04	15750 X	8265	-0-	-7485	-0-	6889 3	1376 9	Y	1251	1279 0	4 8	101			
05	16988 X	1430	-0-	-15558	-0-	2 4	1428 9	Y	1298	1285 0	4 8	110			
06	17130 X	-0-	-0-	-17130	-0-			Y	76	177 0		9			
07	17701 X	1425	-0-	-16276	-0-	928 3	497 9	Y	452	408 0		53			
*08	17701 X	3792	-0-	-13909	-0-	2188 3	1604 9	Y	1458	1437 0		74			
09	8280 X	3790	-0-	-4490	-0-	2552 3	1238 9	Y	1125	1150 0	2 8	47			
*10	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1002 3	736 9	Y	669	683 0	1 8	32			
11	3660 X	1865	-0-	-1795	-0-	1051 3	241 4	Y	521	522 0		31			
						573 9									
*12	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	4674 3	1747 9	Y	1588	1550 0	1 8	68			
*01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	4301 3	1692 9	Y	1538	1463 0		143			
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	3001 3	1466 9	Y	1333	1318 0	3 8	155			

CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000				
*04	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-			Y	47	50 0	1 8	4		
*05	13206 X	3380	-0-	-9826	-0-	3285 3	95 9	Y	86	77 0	6 8	7		
06	12300 X	2742	-0-	-9558	-0-	2742 3		Y	-0-	7 0		-0-		
07	4619 X	2647	-0-	-1972	-0-	2573 3	74 4	Y	-0-			-0-		
*08	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 3		Y	-0-			-0-		
09	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	4486 3	831 9	Y	755	722 0	1 8	32		
*10	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	4907 3	11 4	Y	950	934 0	3 8	45		
						1045 9								
11	5010 X	1102	-0-	-3908	-0-	836 3	266 9	Y	242	273 0		14		
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			Y	64	75 0		3		
*01	5952 X	3684	-0-	-2268	-0-	2794 3	890 9	Y	809	737 0		75		
02	5376 X	2230	-0-	-3146	-0-	1705 3	525 9	Y	477	494 0	3 8	55		

CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026				
*03	25489 X	25489	-0-	-0-	-0-	20638 3	13 4	Y	4398	4317 0		208		
						4838 9								
*04	21810 X	21341	-0-	-469	-0-	17443 3	3898 9	Y	3544	3462 0	4 8	286		
*05	23104 X	23104	-0-	-0-	-0-	19546 3	28 4	Y	3209	3219 0	4 8	272		
						3530 9								
*06	24660 X	19223	-0-	-5437	-0-	15732 3	3491 9	Y	3174	3082 0		364		
07	25482 X	16955	-0-	-8527	-0-	13257 3	6 4	Y	3356	3329 0		391		
						3692 9								
*08	25482 X	15922	-0-	-9560	-0-	12218 3	3704 9	Y	3367	3587 0		171		
09	22350 X	9881	-0-	-12469	-0-	7815 3	17 4	Y	1863	1955 0	1 8	78		
						2049 9								
*10	23095 X	10937	-0-	-12158	-0-	8840 3	3 4	Y	1904	1890 0	1 8	91		
						2094 9								
11	19230 X	16153	-0-	-3077	-0-	13661 3	2492 9	Y	2265	2223 0		133		
*12	16957 X	14810	-0-	-2147	-0-	11806 3	3004 9	Y	2731	2748 0		116		
*01	15934 X	13812	-0-	-2122	-0-	11056 3	2756 9	Y	2505	2388 0		233		
02	15064 X	9944	-0-	-5120	-0-	8332 3	1612 9	Y	1465	1527 0	1 8	170		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016				
M O	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	* PERF.	EOM BALANCE
*03	24924 X	22437	-0-	-2487	-0-	241	1	20203	3	Y	1812	1805	0	27
						1993	9							
*04	24120 X	21010	-0-	-3110	-0-	227	1	18774	3	Y	1826	1824	0	28
						2009	9					1	8	
*05	22444 X	20785	-0-	-1659	-0-	236	1	18631	3	Y	1744	1742	0	28
						1918	9					2	8	
*06	21720 X	19739	-0-	-1981	-0-	261	1	18128	3	Y	1227	1232	0	23
						1350	9							
07	22444 X	14899	-0-	-7545	-0-	188	1	13442	3	Y	1154	1162	0	15
						1269	9							
*08	23681 X	23681	-0-	-0-	-0-	281	1	21467	3	Y	1757	1745	0	27
						1933	9							
*09	21000 X	19509	-0-	-1491	-0-	130	1	17552	3	Y	1661	1650	0	38
						1827	9							
*10	20770 X	19387	-0-	-1383	-0-	17746	3	1641	9	Y	1492	1503	0	27
11	22920 X	17958	-0-	-4962	-0-	16367	3	1591	9	Y	1446	1440	0	33
*12	23684 X	15757	-0-	-7927	-0-	14601	3	13	4	Y	1039	1019	0	53
						1143	9							
*01	23684 X	18154	-0-	-5530	-0-	16809	3	1345	9	Y	1223	1216	0	60
02	18200 X	12547	-0-	-5653	-0-	11017	3	1530	9	Y	1391	1334	0	116
												1	8	
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094				
*03	41044 X	32181	-0-	-8863	-0-	345	1	28913	3	Y	2657	2660	0	40
						2923	9							
*04	33870 X	30545	-0-	-3325	-0-	333	1	27497	3	Y	2468	2470	0	37
						2715	9					1	8	
*05	33666 X	28508	-0-	-5158	-0-	326	1	25711	3	Y	2239	2239	0	36
						8	4	2463	9			1	8	
*06	32580 X	27272	-0-	-5308	-0-	355	1	24643	3	Y	2067	2065	0	38
						2274	9							
07	33666 X	23044	-0-	-10622	-0-	285	1	20380	3	Y	2163	2173	0	28
						2379	9							
*08	32178 X	29368	-0-	-2810	-0-	347	1	26515	3	Y	2272	2265	0	35
						7	4	2499	9					
09	30540 X	25209	-0-	-5331	-0-	169	1	22797	3	Y	2039	2027	0	47
						2243	9							
*10	28520 X	25364	-0-	-3156	-0-	23199	3	2165	9	Y	1968	1979	0	36
11	28410 X	23580	-0-	-4830	-0-	21612	3	1968	9	Y	1789	1784	0	41
*12	29357 X	23190	-0-	-6167	-0-	20618	3	19	4	Y	2321	2245	0	117
						2553	9							
*01	29357 X	19852	-0-	-9505	-0-	18059	3	1793	9	Y	1630	1667	0	80
02	23520 X	21373	-0-	-2147	-0-	19496	3	1877	9	Y	1706	1643	0	142
												1	8	
CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 27-22D-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020				TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864					
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
*03		25234 X	14674	-0-	-10560	-0-	12451 3	2223 9	Y		2021	2007 0			38
*04		16890 X	12701	-0-	-4189	-0-	10874 3	2 4	Y		1659	1676 0	2 8		19
							1825 9								
*05		17453 X	15938	-0-	-1515	-0-	13421 3	97 4	Y		2200	2194 0	3 8		22
							2420 9								
*06		14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	13228 3	1744 9	Y		1585	1589 0			18
07		14663 X	10056	-0-	-4607	-0-	8952 3	1104 9	Y		1004	993 0			29
*08		15934 X	12791	-0-	-3143	-0-	11076 3	1715 9	Y		1559	1566 0			22
09		15420 X	12417	-0-	-3003	-0-	10698 3	7 4	Y		1556	1563 0			15
							1712 9								
*10		15934 X	9857	-0-	-6077	-0-	8622 3	1235 9	Y		1123	1125 0	1 8		12
11		14970 X	8074	-0-	-6896	-0-	6995 3	1079 9	Y		981	970 0			23
*12		12834 X	10951	-0-	-1883	-0-	9526 3	1425 9	Y		1295	1298 0			20
*01		12834 X	10286	-0-	-2548	-0-	9488 3	798 9	Y		725	718 0			27
02		11592 X	7011	-0-	-4581	-0-	5878 3	1133 9	Y		1030	1009 0	1 8		47

CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837					
*03		29326 X	18217	-0-	-11109	-0-	15752 3	10 4	Y		2232	2224 0			42
							2455 9								
*04		22020 X	14853	-0-	-7167	-0-	12946 3	1907 9	Y		1734	1754 0	2 8		20
*05		22754 X	19587	-0-	-3167	-0-	16954 3	2633 9	Y		2394	2387 0	3 8		24
*06		19290 X	15907	-0-	-3383	-0-	13109 3	2798 9	Y		2544	2539 0			29
07		19933 X	9167	-0-	-10766	-0-	7595 3	1572 9	Y		1429	1416 0			42
*08		19592 X	13844	-0-	-5748	-0-	11448 3	13 4	Y		2166	2177 0			31
							2383 9								
09		18960 X	14510	-0-	-4450	-0-	12182 3	60 4	Y		2062	2073 0			20
							2268 9								
*10		19592 X	11569	-0-	-8023	-0-	9761 3	1808 9	Y		1644	1645 0	1 8		18
11		15900 X	9162	-0-	-6738	-0-	7849 3	1313 9	Y		1194	1184 0			28
*12		15004 X	11116	-0-	-3888	-0-	9302 3	1814 9	Y		1649	1652 0			25
*01		15004 X	11465	-0-	-3539	-0-	7971 3	3494 9	Y		3176	3082 0			119
02		12908 X	7425	-0-	-5483	-0-	6002 3	1423 9	Y		1294	1353 0	1 8		59

CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394					
*03		29388 X	28931	-0-	-457	-0-	24543 3	4388 9	Y		3989	4005 0			28
*04		28440 X	28240	-0-	-200	-0-	24139 3	4101 9	Y		3728	3740 0	4 8		12
*05		29388 X	28563	-0-	-825	-0-	24403 3	4160 9	Y		3782	3773 0	5 8		16
*06		29996 X	29996	-0-	-0-	-0-	26234 3	3762 9	Y		3420	3422 0			14
07		35080 X	35080	-0-	-0-	-0-	31123 3	3957 9	Y		3597	3587 0			24
*08		30499 X	30499	-0-	-0-	-0-	27237 3	3262 9	Y		2965	2977 0			12
*09		30033 X	30033	-0-	-0-	-0-	26276 3	3757 9	Y		3415	3415 0			12
*10		35092 X	33755	-0-	-1337	-0-	30468 3	3287 9	Y		2988	2980 0	1 8		19
11		33960 X	23948	-0-	-10012	-0-	21438 3	2510 9	Y		2282	2280 0			21
*12		35092 X	29792	-0-	-5300	-0-	26599 3	3193 9	Y		2903	2902 0			22
*01		33759 X	25245	-0-	-8514	-0-	22830 3	2415 9	Y		2195	2171 0			46
02		30492 X	26129	-0-	-4363	-0-	22699 3	3430 9	Y		3118	3068 0	1 8		95

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	11788	3	21	4	Y	2770	2761	0	14
							3047	9							
*04	19650	X	12955	-0-	-6695	-0-	10651	3	18	4	Y	2078	2060	0	29
							2286	9							
*05	20305	X	12365	-0-	-7940	-0-	10048	3	9	4	Y	2098	2105	0	6
							2308	9					4	8	
*06	19260	X	17944	-0-	-1316	-0-	14794	3	3150	9	Y	2864	2859	0	11
07	14849	X	11583	-0-	-3266	-0-	9252	3	2331	9	Y	2119	2116	0	14
*08	14849	X	13672	-0-	-1177	-0-	11081	3	2591	9	Y	2355	2359	0	10
09	17940	X	56	-0-	-17884	-0-	6	3	50	9	Y	45	54	0	1
*10	18538	X	7145	-0-	-11393	-0-	5553	3	1592	9	Y	1447	1430	0	18
11	17940	X	7267	-0-	-10673	-0-	5490	3	1777	9	Y	1615	1611	0	22
*12	13671	X	11091	-0-	-2580	-0-	8489	3	2602	9	Y	2365	2367	0	20
*01	13671	X	10768	-0-	-2903	-0-	8113	3	2655	9	Y	2414	2409	0	25
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	8877	3	46	4	Y	1607	1606	0	25
							1768	9							

CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491					
*03	53506	X	9593	-0-	-43913	-0-	8379	3	1214	9	Y	1104	1101	0	46
*04	51780	X	-0-	-0-	-51780	-0-					Y	-0-	22	0	24
05	53506	X	-0-	-0-	-53506	-0-					Y	37	15	0	46
*06	29400	X	9321	-0-	-20079	-0-	8312	3	1009	9	Y	917	847	0	116
07	24790	X	24790	-0-	-0-	-0-	22109	3	2681	9	Y	2437	2440	0	113
*08	26489	X	26489	-0-	-0-	-0-	23944	3	2545	9	Y	2314	2332	0	95
09	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	25519	3	2148	9	Y	1953	1825	0	223
*10	29072	X	29072	-0-	-0-	-0-	26555	3	2517	9	Y	2288	2411	0	99
11	28939	X	28939	-0-	-0-	-0-	26379	3	2560	9	Y	2327	2295	0	131
*12	27358	X	27358	-0-	-0-	-0-	25053	3	2305	9	Y	2095	2103	0	123
*01	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	24178	3	602	4	Y	2108	2105	0	126
							2319	9							
02	27020	X	24819	-0-	-2201	-0-	22709	3	2110	9	Y	1918	1926	0	117

CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 289914		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681					
*03	50313	X	16388	-0-	-33925	-0-	14647	3	1741	9	Y	1583	1580	0	66
*04	48690	X	251	-0-	-48439	-0-	198	3	53	9	Y	48	31	0	83
*05	50313	X	993	-0-	-49320	-0-	942	4	51	9	Y	46	52	0	77
*06	35670	X	4806	-0-	-30864	-0-	3845	3	2	4	Y	872	838	0	111
							959	9							
07	36859	X	23811	-0-	-13048	-0-	20014	3	3797	9	Y	3452	3403	0	160
*08	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	22111	3	4600	9	Y	4182	4170	0	172
09	4800	X	4321	-0-	-479	-0-	3450	3	871	9	Y	792	873	0	90
*10	23808	X	20933	-0-	-2875	-0-	16580	3	4353	9	Y	3957	3874	0	171
11	25860	X	23759	-0-	-2101	-0-	19022	3	4737	9	Y	4306	4235	0	242
*12	26722	X	25275	-0-	-1447	-0-	20728	3	4547	9	Y	4134	4132	0	243
*01	26722	X	26562	-0-	-160	-0-	20572	3	1039	4	Y	4501	4476	0	268
							4951	9							
02	26027	X	26027	-0-	-0-	-0-	21460	3	4567	9	Y	4152	4164	0	253

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		53790 X	48550	-0-	-5240	-0-	43730	3	4820	9	Y	4382	108
10		55583 X	52096	-0-	-3487	-0-	47070	3	5026	9	Y	4569	102
11		53790 X	48334	-0-	-5456	-0-	43530	3	4804	9	Y	4367	95
12		50158 X	38505	-0-	-11653	-0-	34651	3	5	4	Y	3499	48
							3849	9					
01		52080 X	46604	-0-	-5476	-0-	41897	3	4707	9	Y	4279	155
02		47068 X	41687	-0-	-5381	-0-	37785	3	10	4	Y	3538	187
							3892	9					

CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312

09		51270 X	44626	-0-	-6644	-0-	39529	3	5097	9	Y	4634	114
10		49879 X	45400	-0-	-4479	-0-	40158	3	5242	9	Y	4765	106
11		47310 X	46214	-0-	-1096	-0-	40950	3	5264	9	Y	4785	104
*12		46128 X	35508	-0-	-10620	-0-	31607	3	11	4	Y	3536	49
							3890	9					
*01		46364 X	46364	-0-	-0-	-0-	41208	3	5156	9	Y	4687	170
02		43120 X	39538	-0-	-3582	-0-	34921	3	4617	9	Y	4197	222

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939

*03		39060 X	38248	-0-	-812	-0-	33193	3	5055	9	Y	4595	59
*04		28020 X	25645	-0-	-2375	-0-	22181	3	32	4	Y	3120	73
							3432	9					
*05		42171 X	42171	-0-	-0-	-0-	36673	3	38	4	Y	4964	59
							5460	9					
*06		41113 X	41113	-0-	-0-	-0-	35834	3	5279	9	Y	4799	42
07		40385 X	40385	-0-	-0-	-0-	35125	3	5260	9	Y	4782	61
*08		42160 X	36918	-0-	-5242	-0-	32570	3	4348	9	Y	3953	38
*09		61950 X	39243	-0-	-22707	-0-	34760	3	126	4	Y	3961	66
							4357	9					
*10		42470 X	25681	-0-	-16789	-0-	24009	3	2	4	Y	1518	42
							1670	9					
11		41100 X	38868	-0-	-2232	-0-	34087	3	56	4	Y	4295	83
							4725	9					
*12		40548 X	39589	-0-	-959	-0-	34987	3	4602	9	Y	4184	97
*01		40548 X	33312	-0-	-7236	-0-	28776	3	7	4	Y	4117	123
							4529	9					
02		36624 X	32767	-0-	-3857	-0-	28903	3	3864	9	Y	3513	82

LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

*03		24707 X	21758	-0-	-2949	-0-	18527	3	3231	9	Y	2937	20
*04		22530 X	20458	-0-	-2072	-0-	17509	3	2949	9	Y	2681	20
*05		23281 X	20599	-0-	-2682	-0-	17650	3	2949	9	Y	2681	38
*06		21060 X	20284	-0-	-776	-0-	17439	3	2845	9	Y	2586	35
07		21762 X	21540	-0-	-222	-0-	18517	3	3023	9	Y	2748	63
*08		21762 X	19289	-0-	-2473	-0-	16672	3	2617	9	Y	2379	70
09		20460 X	18702	-0-	-1758	-0-	16218	3	2484	9	Y	2258	81
*10		21545 X	19712	-0-	-1833	-0-	16954	3	2758	9	Y	2507	68
11		20850 X	19766	-0-	-1084	-0-	16070	3	3696	9	Y	3360	61
12		21545 X	18613	-0-	-2932	-0-	15541	3	3072	9	Y	2793	75
*01		19716 X	18801	-0-	-915	-0-	16147	3	2654	9	Y	2413	74
02		18452 X	15879	-0-	-2573	-0-	13598	3	2281	9	Y	2074	111

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 08/24/2024		TOTAL DEPTH 9821		PERF.10185 - 20215						
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
*03	54498 X	4440	-0-	-50058	-0-	4009	3	431	9	Y	392	414	0			16
*04	52740 X	-0-	-0-	-52740	-0-					Y	1	8	0			9
05	54498 X	-0-	-0-	-54498	-0-					Y	-0-	6	0			3
06	33630 X	-0-	-0-	-33630	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	34751 X	-0-	-0-	-34751	-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.	918	-0-	918	918	557	3	361	9	Y	328	309	0			19
*01	T. A.	2100	-0-	2100	3018	1368	3	257	4	Y	432	425	0			26
						475	9									
02	2800 N	3277	-0-	477	3495	2768	3	509	9	Y	463	460	0	1	8	28

CBR 35-38-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290052		COMPL. DATE 12/19/2021		TOTAL DEPTH 9753		PERF.10175 - 20342						
09	46260 X	39866	-0-	-6394	-0-	34256	3	5610	9	Y	5100	5094	0			125
10	47802 X	35311	-0-	-12491	-0-	30318	3	4993	9	Y	4539	4562	0	1	8	101
11	46260 X	39042	-0-	-7218	-0-	33469	3	5573	9	Y	5066	5057	0			110
12	41199 X	29023	-0-	-12176	-0-	24836	3	7	4	Y	3800	3857	0			53
						4180	9									
*01	41199 X	36184	-0-	-5015	-0-	30638	3	5546	9	Y	5042	4912	0			183
02	37212 X	32040	-0-	-5172	-0-	27913	3	4127	9	Y	3752	3734	0	2	8	199

LINDSAY 2-11A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 290062		COMPL. DATE 09/06/2020		TOTAL DEPTH 10639		PERF.10971 - 18128						
*03	23808 X	20530	-0-	-3278	-0-	17481	3	3049	9	Y	2772	2785	0			19
*04	21840 X	20789	-0-	-1051	-0-	17652	3	3137	9	Y	2852	2848	0	2	8	21
*05	22568 X	15609	-0-	-6959	-0-	13295	3	61	4	Y	2048	2039	0	1	8	29
						2253	9									
*06	19860 X	16439	-0-	-3421	-0-	14209	3	2230	9	Y	2027	2029	0			27
07	21483 X	20018	-0-	-1465	-0-	17176	3	2842	9	Y	2584	2552	0			59
*08	21483 X	19737	-0-	-1746	-0-	17008	3	2729	9	Y	2481	2467	0			73
09	20790 X	16324	-0-	-4466	-0-	14506	3	1818	9	Y	1653	1666	0			60
*10	20026 X	18573	-0-	-1453	-0-	16300	3	2273	9	Y	2066	2070	0			56
11	19601 X	19601	-0-	-0-	-0-	17240	3	2361	9	Y	2146	2163	0			39
12	20026 X	19499	-0-	-527	-0-	16950	3	2549	9	Y	2317	2293	0			63
*01	19747 X	19162	-0-	-585	-0-	16747	3	2415	9	Y	2195	2191	0			67
02	18284 X	13396	-0-	-4888	-0-	11612	3	1784	9	Y	1622	1602	0			87

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 17-20C-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290214		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348				
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
*03		47989 X	47989	-0-	-0-	-0-	39291 3	8698 9	Y	7907	7909 0			26
*04		44870 X	44870	-0-	-0-	-0-	38633 3	6237 9	Y	5670	5671 0	5 8		20
*05		48496 X	48496	-0-	-0-	-0-	39705 3	354 4	Y	7670	7624 0	5 8		61
*06		46440 X	43297	-0-	-3143	-0-	8437 9							
							35929 3	97 4	Y	6610	6621 0			50
							7271 9							
07		51696 X	51696	-0-	-0-	-0-	43497 3	8199 9	Y	7454	7440 0			64
*08		48484 X	46438	-0-	-2046	-0-	39384 3	7054 9	Y	6413	6404 0			73
*09		47974 X	47974	-0-	-0-	-0-	40749 3	88 4	Y	6488	6500 0			61
							7137 9							
*10		51708 X	49303	-0-	-2405	-0-	42089 3	7214 9	Y	6558	6528 0	1 8		90
							39433 3	6903 9	Y	6275	6307 0			58
*12		51708 X	46644	-0-	-5064	-0-	39527 3	7117 9	Y	6470	6470 0			58
*01		49569 X	48129	-0-	-1440	-0-	41247 3	6882 9	Y	6256	6264 0			50
02		44772 X	41434	-0-	-3338	-0-	35549 3	5885 9	Y	5350	5352 0	2 8		46

CBR 11-2F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290215		COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718				
*03		41323 X	31692	-0-	-9631	-0-	25393 3	6299 9	Y	5726	5720 0			63
*04		39990 X	6957	-0-	-33033	-0-	5475 3	9 4	Y	1339	1293 0	1 8		108
							1473 9							
*05		41323 X	8013	-0-	-33310	-0-	7004 3	719 4	Y	264	361 0	1 8		10
							290 9							
*06		36540 X	35525	-0-	-1015	-0-	28464 3	9 4	Y	6411	6377 0			44
							7052 9							
07		33264 X	33264	-0-	-0-	-0-	27145 3	13 4	Y	5551	5539 0			56
							6106 9							
*08		31682 X	22566	-0-	-9116	-0-	18415 3	6 4	Y	3768	3759 0			65
							4145 9							
09		35520 X	390	-0-	-35130	-0-	292 3	98 9	Y	89	151 0			3
*10		36704 X	11416	-0-	-25288	-0-	9070 3	2346 9	Y	2133	2104 0	2 8		30
							12881 3	3276 9	Y	2978	2953 0			55
*12		33263 X	17977	-0-	-15286	-0-	14385 3	3592 9	Y	3265	3278 0			42
*01		22568 X	3555	-0-	-19013	-0-	2865 3	690 9	Y	627	636 0			33
02		15092 X	-0-	-0-	-15092	-0-			Y	-0-				33

CBR 8-5F-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290229		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741				
*03		67766 X	67260	-0-	-506	-0-	60562 3	252 4	Y	5860	5861 0			19
							6446 9							
*04		68346 X	68346	-0-	-0-	-0-	62074 3	6272 9	Y	5702	5695 0	6 8		20
*05		65948 X	65948	-0-	-0-	-0-	60403 3	20 4	Y	5023	4996 0	7 8		40
							5525 9							
*06		65100 X	63113	-0-	-1987	-0-	57769 3	5344 9	Y	4858	4861 0			37
07		70618 X	69612	-0-	-1006	-0-	63762 3	5850 9	Y	5318	5309 0			46
*08		70618 X	66986	-0-	-3632	-0-	61751 3	5235 9	Y	4759	4751 0			54
*09		68340 X	59552	-0-	-8788	-0-	55157 3	37 4	Y	3962	3978 0	1 8		37
							4358 9							
*10		69626 X	64000	-0-	-5626	-0-	59161 3	4839 9	Y	4399	4374 0	2 8		60
							58490 3	4238 9	Y	3853	3877 0			36
*12		69626 X	63314	-0-	-6312	-0-	59909 3	3405 9	Y	3095	3102 0	1 8		28
*01		66991 X	60071	-0-	-6920	-0-	57408 3	2663 9	Y	2421	2429 0			20
02		58548 X	54116	-0-	-4432	-0-	51078 3	3038 9	Y	2762	2756 0	2 8		24

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 11-2E-56-1		//CONT.// //CONT.//	80544 500 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 335H RRCID -> 290231 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527											
*03	34298 X	34298	-0-	-0-	-0-	28774 3	5524 9	Y	5022	5019 0	55
*04	28140 X	8749	-0-	-19391	-0-	7529 3	7 4	Y	1103	1068 0	89
						1213 9					
*05	37138 X	20304	-0-	-16834	-0-	14146 3	627 4	Y	5028	4919 0	198
						5531 9					
*06	39571 X	39571	-0-	-0-	-0-	32788 3	15 4	Y	6153	6309 0	42
						6768 9					
07	37138 X	33923	-0-	-3215	-0-	28494 3	8 4	Y	4928	4921 0	49
						5421 9					
*08	34286 X	33578	-0-	-708	-0-	28524 3	13 4	Y	4583	4553 0	79
						5041 9					
*09	39570 X	32333	-0-	-7237	-0-	27295 3	76 4	Y	4511	4460 0	130
						4962 9					
*10	40889 X	36010	-0-	-4879	-0-	29806 3	6204 9	Y	5640	5691 0	78
11	39570 X	28672	-0-	-10898	-0-	23884 3	4788 9	Y	4353	4351 0	80
*12	33914 X	29440	-0-	-4474	-0-	24922 3	4518 9	Y	4107	4135 0	52
*01	36022 X	5678	-0-	-30344	-0-	4830 3	848 9	Y	771	783 0	40
02	31332 X	-0-	-0-	-31332	-0-			Y	-0-		40
LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294											
09	32250 X	27987	-0-	-4263	-0-	445 1	23905 3	Y	3306	3297 0	61
						3637 9					
10	33325 X	29856	-0-	-3469	-0-	591 1	26362 3	Y	2639	2648 0	52
						2903 9					
11	29460 X	28885	-0-	-575	-0-	463 1	24884 3	Y	3216	3181 0	87
						3538 9					
12	29109 X	28256	-0-	-853	-0-	450 1	24338 3	Y	3153	3169 0	71
						3468 9					
01	32893 X	32893	-0-	-0-	-0-	617 1	28968 3	Y	3007	3010 0	68
						3308 9					
02	26964 X	24075	-0-	-2889	-0-	454 1	21000 3	Y	2383	2366 0	84
						2621 9					
LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270											
09	30660 X	27532	-0-	-3128	-0-	433 1	23334 3	Y	3423	3411 0	63
						3765 9					
10	30281 X	30281	-0-	-0-	-0-	569 1	25334 3	Y	3980	3965 0	78
						4378 9					
11	27540 X	26769	-0-	-771	-0-	426 1	22920 3	Y	3112	3105 0	85
						3423 9					
12	28458 X	27040	-0-	-1418	-0-	438 1	23645 3	Y	2688	2712 0	61
						2957 9					
01	30287 X	21993	-0-	-8294	-0-	393 1	18441 3	Y	2872	2868 0	65
						3159 9					
02	27356 X	21613	-0-	-5743	-0-	394 1	18212 3	Y	2734	2701 0	97
						3007 9					
CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189											
09	35410 X	35410	-0-	-0-	-0-	31969 3	3441 9	Y	3128	3154 0	32
10	36518 X	34786	-0-	-1732	-0-	31443 3	3343 9	Y	3039	2974 0	96
11	35340 X	31223	-0-	-4117	-0-	28199 3	3024 9	Y	2749	2811 0	34
12	36580 X	35366	-0-	-1214	-0-	32190 3	3176 9	Y	2887	2876 0	45
01	36580 X	35347	-0-	-1233	-0-	31898 3	493 4	Y	2687	2666 0	66
						2956 9					
02	33040 X	31916	-0-	-1124	-0-	29213 3	2703 9	Y	2457	2438 0	83

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 9-4P-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290509		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	42810	X	35799	-0-	-7011	-0-	32460	3	3339	9	Y	3035	3063	0	31
10	44237	X	34619	-0-	-9618	-0-	31452	3	3167	9	Y	2879	2818	0	91
11	42810	X	32542	-0-	-10268	-0-	29630	3	2912	9	Y	2647	2705	0	33
*12	36983	X	35818	-0-	-1165	-0-	32765	3	3053	9	Y	2775	2765	0	43
01	36983	X	35407	-0-	-1576	-0-	31934	3	335	4	Y	2853	2825	0	71
							3138	9							
02	33404	X	32956	-0-	-448	-0-	30166	3	2790	9	Y	2536	2520	0	86

CBR 17-20D-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290632		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250					
09	33780	X	28291	-0-	-5489	-0-	24301	3	3990	9	Y	3627	3616	0	59
10	34906	X	23538	-0-	-11368	-0-	20210	3	3328	9	Y	3025	3011	0	72
11	33780	X	30369	-0-	-3411	-0-	25874	3	4495	9	Y	4086	4116	0	42
12	34043	X	34043	-0-	-0-	-0-	29345	3	4698	9	Y	4271	4236	0	77
*01	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	27635	3	4382	9	Y	3984	3985	0	76
02	30770	X	30770	-0-	-0-	-0-	26459	3	4311	9	Y	3919	3914	0	79

CBR 17-20E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491					
09	46110	X	45223	-0-	-887	-0-	38907	3	6316	9	Y	5742	5738	0	94
10	47647	X	37670	-0-	-9977	-0-	32426	3	5244	9	Y	4767	4746	0	114
11	46110	X	43021	-0-	-3089	-0-	37002	3	5	4	Y	5467	5525	0	56
							6014	9							
12	46717	X	45668	-0-	-1049	-0-	39832	3	5836	9	Y	5305	5265	0	96
*01	46717	X	42804	-0-	-3913	-0-	37460	3	5344	9	Y	4858	4861	0	93
02	42196	X	41606	-0-	-590	-0-	36372	3	5234	9	Y	4758	4753	0	96

CBR 17-20F-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290634		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536					
09	50868	X	50868	-0-	-0-	-0-	44271	3	6597	9	Y	5997	5979	0	98
10	49383	X	38899	-0-	-10484	-0-	33799	3	5100	9	Y	4636	4622	0	111
11	49440	X	47029	-0-	-2411	-0-	40557	3	2	4	Y	5882	5933	0	60
							6470	9							
*12	52576	X	48981	-0-	-3595	-0-	42763	3	6218	9	Y	5653	5611	0	102
01	52576	X	38216	-0-	-14360	-0-	33175	3	5041	9	Y	4583	4598	0	87
02	47488	X	44442	-0-	-3046	-0-	38727	3	5715	9	Y	5195	5175	0	105

CBR 33-28E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291431		COMPL. DATE 02/15/2022				TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021					
09	40890	X	37503	-0-	-3387	-0-	31975	3	3	4	Y	5023	5038	0	32
							5525	9							
10	42253	X	36869	-0-	-5384	-0-	31657	3	5212	9	Y	4738	4718	0	50
11	40890	X	29706	-0-	-11184	-0-	25680	3	4026	9	Y	3660	3664	0	46
12	39649	X	32828	-0-	-6821	-0-	28319	3	4509	9	Y	4099	4112	0	32
*01	38750	X	32847	-0-	-5903	-0-	28126	3	4721	9	Y	4292	4246	0	78
02	35000	X	28619	-0-	-6381	-0-	24640	3	3979	9	Y	3617	3653	0	39

CBR 33-28A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291438		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019					
09	42150	X	38405	-0-	-3745	-0-	35154	3	3251	9	Y	2955	2945	0	37
10	41664	X	32906	-0-	-8758	-0-	30194	3	2712	9	Y	2465	2465	0	36
11	40320	X	32469	-0-	-7851	-0-	29830	3	2	4	Y	2397	2391	0	42
							2637	9							
12	41633	X	4953	-0-	-36680	-0-	4257	3	696	9	Y	633	652	0	23
*01	39680	X	25824	-0-	-13856	-0-	23253	3	18	4	Y	2321	2296	0	48
							2553	9							
02	35840	X	31510	-0-	-4330	-0-	27892	3	11	4	Y	3279	3269	0	56
							3607	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 33-28B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291439		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	40650	X	34563	-0-	-6087	-0-	31421	3	3142	9	Y	2856	2848	0	35
10	42005	X	31002	-0-	-11003	-0-	28292	3	2710	9	Y	2464	2462	0	36
11	40650	X	31521	-0-	-9129	-0-	28563	3	2958	9	Y	2689	2678	0	47
*12	40176	X	19539	-0-	-20637	-0-	17651	3	1888	9	Y	1716	1700	0	63
*01	37262	X	32933	-0-	-4329	-0-	29262	3	3671	9	Y	3337	3331	0	69
02	32256	X	29365	-0-	-2891	-0-	25995	3	3370	9	Y	3064	3079	0	52

CBR 33-28C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291440		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165					
09	46860	X	42842	-0-	-4018	-0-	38157	3	4685	9	Y	4259	4273	0	27
10	45229	X	44573	-0-	-656	-0-	39987	3	4586	9	Y	4169	4151	0	44
11	43770	X	39283	-0-	-4487	-0-	35355	3	3928	9	Y	3571	3570	0	45
*12	44268	X	39932	-0-	-4336	-0-	35925	3	4007	9	Y	3643	3660	0	28
01	44578	X	38768	-0-	-5810	-0-	34791	3	3977	9	Y	3615	3578	0	65
02	40264	X	34004	-0-	-6260	-0-	30427	3	3577	9	Y	3252	3280	0	35

CBR 33-28D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291441		COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283					
09	52800	X	45479	-0-	-7321	-0-	40736	3	4743	9	Y	4312	4333	0	27
10	52700	X	44965	-0-	-7735	-0-	40328	3	4637	9	Y	4215	4196	0	45
11	51000	X	38844	-0-	-12156	-0-	34717	3	4127	9	Y	3752	3750	0	47
12	49817	X	44910	-0-	-4907	-0-	40550	3	4360	9	Y	3964	3980	0	31
01	49817	X	45043	-0-	-4774	-0-	40461	3	4582	9	Y	4165	4121	0	75
02	42448	X	38904	-0-	-3544	-0-	34932	3	3972	9	Y	3611	3645	0	39

CBR 32-29D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291445		COMPL. DATE 12/14/2021				TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011					
09	34410	X	24864	-0-	-9546	-0-	21571	3	3293	9	Y	2994	2983	0	74
10	32333	X	22522	-0-	-9811	-0-	19552	3	2970	9	Y	2700	2696	0	77
11	31290	X	15070	-0-	-16220	-0-	13308	3	1762	9	Y	1602	1569	0	110
12	27342	X	23112	-0-	-4230	-0-	20306	3	2806	9	Y	2551	2588	0	72
01	27342	X	23760	-0-	-3582	-0-	20703	3	3057	9	Y	2779	2730	0	121
02	23212	X	21018	-0-	-2194	-0-	18443	3	2	4	Y	2339	2368	0	90

CBR 32-29E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291449		COMPL. DATE 12/12/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183					
09	37140	X	33705	-0-	-3435	-0-	29588	3	4117	9	Y	3743	3719	0	92
10	38378	X	32369	-0-	-6009	-0-	29000	3	3369	9	Y	3063	3067	0	87
11	37140	X	25009	-0-	-12131	-0-	22658	3	2351	9	Y	2137	2077	0	147
*12	34844	X	28920	-0-	-5924	-0-	26252	3	2668	9	Y	2425	2503	0	69
01	34844	X	29046	-0-	-5798	-0-	25746	3	3300	9	Y	3000	2938	0	131
02	31472	X	25677	-0-	-5795	-0-	22870	3	2807	9	Y	2552	2583	0	98

MAHOAGANY 24-13H-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291832		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10256 PERF. 10635 - 20586					
09	42690	X	42225	-0-	-465	-0-	37846	3	4379	9	Y	3981	3975	0	57
10	44268	X	41334	-0-	-2934	-0-	36902	3	4432	9	Y	4029	4042	0	43
11	42840	X	37246	-0-	-5594	-0-	33090	3	4156	9	Y	3778	3776	0	45
12	44268	X	38150	-0-	-6118	-0-	33697	3	4453	9	Y	4048	4037	0	56
01	43749	X	43749	-0-	-0-	-0-	39391	3	4358	9	Y	3962	3881	0	137
02	39424	X	27435	-0-	-11989	-0-	24039	3	3396	9	Y	3087	3117	0	106

SANDBAR (BONE SPRING)																	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																	
MAHOGANY 24-13I-56-1																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
//CONT.// 942623																	
WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
09		36330 X	26346	-0-	-9984	-0-		23837	3	2509	9	Y	2281	2278	0		33
10		34937 X	24715	-0-	-10222	-0-		22319	3	2396	9	Y	2178	2187	0	1 8	23
11		31740 X	21829	-0-	-9911	-0-		19637	3	2192	9	Y	1993	1992	0		24
12		30349 X	20443	-0-	-9906	-0-		18228	3	2215	9	Y	2014	2010	0		28
01		28520 X	16662	-0-	-11858	-0-		15072	3	1590	9	Y	1445	1423	0		50
02		24584 X	15538	-0-	-9046	-0-		13857	3	1681	9	Y	1528	1524	0	1 8	53

MAHOGANY 24-13P-56-1																	
WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957																	
09		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 16-21A-56-1																	
WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732																	
*06		46109 X	46109	-0-	-0-	-0-		39386	3	6723	9	Y	6112	6123	0		66
*07		43546 X	43546	-0-	-0-	-0-		37577	3	6	4	Y	5421	5341	0		146
								5963	9								
08		50127 X	48079	-0-	-2048	-0-		41744	3	6335	9	Y	5759	5842	0		63
09		48510 X	43184	-0-	-5326	-0-		37765	3	5419	9	Y	4926	4891	0		98
10		47523 X	46069	-0-	-1454	-0-		40221	3	5848	9	Y	5316	5337	0	1 8	76
11		49170 X	33686	-0-	-15484	-0-		29283	3	4403	9	Y	4003	4009	0		70
12		48081 X	40566	-0-	-7515	-0-		34862	3	5704	9	Y	5185	5188	0		67
01		48081 X	43096	-0-	-4985	-0-		37057	3	6039	9	Y	5490	5439	0		118
02		41608 X	35944	-0-	-5664	-0-		31205	3	4739	9	Y	4308	4372	0	1 8	53

MAHOGANY 24-130-56-1																	
WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834																	
09		24900 X	15907	-0-	-8993	-0-		12553	3	3354	9	Y	3049	3045	0	1 8	44
10		25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	2542	2557	0	2 8		27
11		24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	2009	2012	0			24
*12		25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-					Y	1703	1702	0	1 8		24
01		17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	420	429	0			15
02		14840 X	-0-	-0-	-14840	-0-					Y	151	160	0	1 8		5

CBR 16-21B-56-1																	
WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640																	
*06		41070 X	35865	-0-	-5205	-0-		30521	3	5344	9	Y	4858	4873	0		53
*07		42563 X	19326	-0-	-23237	-0-		16664	3	2662	9	Y	2420	2408	0		65
08		42563 X	38304	-0-	-4259	-0-		32496	3	5808	9	Y	5280	5288	0		57
09		41190 X	32317	-0-	-8873	-0-		27772	3	4545	9	Y	4132	4107	0		82
10		40393 X	38217	-0-	-2176	-0-		32737	3	5480	9	Y	4982	4992	0	1 8	71
11		39150 X	36009	-0-	-3141	-0-		31118	3	4891	9	Y	4446	4439	0		78
12		39300 X	39300	-0-	-0-	-0-		33887	3	5413	9	Y	4921	4935	0		64
01		38316 X	38242	-0-	-74	-0-		33037	3	5205	9	Y	4732	4694	0		102
02		34524 X	29114	-0-	-5410	-0-		25155	3	3959	9	Y	3599	3656	0	1 8	44

CBR 16-21C-56-1																	
WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665																	
*06		64410 X	41304	-0-	-23106	-0-		35763	3	5541	9	Y	5037	5054	0		55
*07		66557 X	49187	-0-	-17370	-0-		42044	3	7143	9	Y	6494	6374	0		175
08		52328 X	47844	-0-	-4484	-0-		40160	3	7684	9	Y	6985	7084	0		76
09		50640 X	42886	-0-	-7754	-0-		35759	3	7127	9	Y	6479	6426	0		129
10		50096 X	44058	-0-	-6038	-0-		36432	3	7626	9	Y	6933	6962	0	1 8	99
11		48870 X	25648	-0-	-23222	-0-		19976	3	5672	9	Y	5156	5165	0		90
12		49166 X	36143	-0-	-13023	-0-		31461	3	4682	9	Y	4256	4291	0		55
01		47833 X	35178	-0-	-12655	-0-		30276	3	4902	9	Y	4456	4415	0		96
02		40040 X	31350	-0-	-8690	-0-		27163	3	4187	9	Y	3806	3854	0	1 8	47

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 16-21D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291876		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH		9916		PERF.10303 - 20695		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
*06	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	23124	3	4385	9	Y	3986	4000	0	43
*07	35433 X	33003	-0-	-2430	-0-	28188	3	4815	9	Y	4377	4302	0	118
08	35433 X	33886	-0-	-1547	-0-	29258	3	4628	9	Y	4207	4279	0	46
09	34290 X	24783	-0-	-9507	-0-	21485	3	3298	9	Y	2998	2984	0	60
10	33511 X	33209	-0-	-302	-0-	28317	3	4892	9	Y	4447	4442	0	64
11	34650 X	33081	-0-	-1569	-0-	28471	3	4610	9	Y	4191	4182	0	73
12	33883 X	23043	-0-	-10840	-0-	19437	3	3606	9	Y	3278	3308	0	43
*01	33883 X	16864	-0-	-17019	-0-	14215	3	2649	9	Y	2408	2399	0	52
02	30884 X	26685	-0-	-4199	-0-	22531	3	4154	9	Y	3776	3781	0	46

MAHOGAN Y 24-13K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 292095		COMPL. DATE 12/24/2021		TOTAL DEPTH		9427		PERF. 9612 - 19782		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

MAHOGAN Y 24-13J-56-1		WELL #: 333RD		RRCID -> 292108		COMPL. DATE 12/22/2021		TOTAL DEPTH		10231		PERF.10731 - 20503		
09	35880 X	26675	-0-	-9205	-0-	23912	3	2763	9	Y	2512	2509	0	36
10	36208 X	25696	-0-	-10512	-0-	23091	3	2605	9	Y	2368	2378	0	25
11	31140 X	25726	-0-	-5414	-0-	22980	3	2746	9	Y	2496	2491	0	30
12	29915 X	24363	-0-	-5552	-0-	21946	3	2417	9	Y	2197	2197	0	30
*01	29543 X	23135	-0-	-6408	-0-	20936	3	2199	9	Y	1999	1960	0	69
02	24892 X	19678	-0-	-5214	-0-	17757	3	1921	9	Y	1746	1754	0	60

CBR 8-5G-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 292183		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH		9189		PERF. 9644 - 19812		
*03	99696 X	20334	-0-	-79362	-0-	15081	3	5253	9	Y	4775	4758	0	34
*04	25066 X	25066	-0-	-0-	-0-	19104	3	5962	9	Y	5420	5423	0	17
*05	26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	20171	3	3	4	Y	5343	5322	0	22
*06	33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	26123	3	6911	9	Y	6283	6280	0	25
07	25916 X	15455	-0-	-10461	-0-	10306	3	5149	9	Y	4681	4674	0	32
*08	26040 X	24404	-0-	-1636	-0-	18693	3	5711	9	Y	5192	5204	0	20
*09	33030 X	24320	-0-	-8710	-0-	20023	3	4297	9	Y	3906	3911	0	14
*10	34131 X	19778	-0-	-14353	-0-	16530	3	3248	9	Y	2953	2947	0	18
11	33030 X	572	-0-	-32458	-0-	79	3	493	9	Y	448	462	0	4
*12	25141 X	3011	-0-	-22130	-0-	2123	3	56	4	Y	756	754	0	6
*01	25141 X	5560	-0-	-19581	-0-	5457	3	22	4	Y	74	78	0	2
02	22708 X	1545	-0-	-21163	-0-	1351	3	194	9	Y	176	168	0	5

CBR 8-5B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 292188		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL DEPTH		9777		PERF.10148 - 20272		
09	34170 X	32894	-0-	-1276	-0-	29209	3	3685	9	Y	3350	3352	0	12
10	33402 X	33402	-0-	-0-	-0-	30054	3	3348	9	Y	3044	3036	0	19
11	33690 X	23923	-0-	-9767	-0-	21858	3	2065	9	Y	1877	1879	0	17
*12	34813 X	27126	-0-	-7687	-0-	24147	3	2979	9	Y	2708	2705	0	20
*01	34813 X	26878	-0-	-7935	-0-	24351	3	2527	9	Y	2297	2269	0	48
02	30688 X	24033	-0-	-6655	-0-	21196	3	2837	9	Y	2579	2548	0	78

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 8-5E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 292189		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426						
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
09	36660	X	30517	-0-	-6143	-0-	26873	3	3644	9	Y	3313	3311	0		16
10	37417	X	27533	-0-	-9884	-0-	24352	3	3181	9	Y	2892	2888	0		20
11	35010	X	31964	-0-	-3046	-0-	28316	3	3648	9	Y	3316	3314	0		22
12	36177	X	31990	-0-	-4187	-0-	28545	3	3445	9	Y	3132	3137	0		17
01	36177	X	28970	-0-	-7207	-0-	25924	3	3046	9	Y	2769	2773	0		13
02	29820	X	26718	-0-	-3102	-0-	23806	3	2912	9	Y	2647	2643	0	1 8	16

CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073						
09	58800	X	58769	-0-	-31	-0-	55498	3	3271	9	Y	2974	2972	0		14
10	65007	X	59173	-0-	-5834	-0-	56012	3	3161	9	Y	2874	2867	0	1 8	20
11	67710	X	47662	-0-	-20048	-0-	44364	3	3298	9	Y	2998	2998	0		20
12	69967	X	34791	-0-	-35176	-0-	31586	3	3205	9	Y	2914	2918	0		16
01	69967	X	29976	-0-	-39991	-0-	27006	3	2970	9	Y	2700	2703	0		13
02	54852	X	28721	-0-	-26131	-0-	25907	3	2814	9	Y	2558	2554	0	1 8	16

CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445						
*03	47368	X	40696	-0-	-6672	-0-	36421	3	4275	9	Y	3886	3914	0		27
*04	45450	X	39500	-0-	-5950	-0-	35783	3	3717	9	Y	3379	3391	0	4 8	11
*05	53506	X	38696	-0-	-14810	-0-	35054	3	3642	9	Y	3311	3304	0	4 8	14
*06	51780	X	39075	-0-	-12705	-0-	35301	3	3774	9	Y	3431	3431	0		14
07	53506	X	43826	-0-	-9680	-0-	40451	3	3375	9	Y	3068	3061	0		21
*08	40827	X	39333	-0-	-1494	-0-	36118	3	3215	9	Y	2923	2933	0		11
*09	39510	X	35669	-0-	-3841	-0-	32667	3	3002	9	Y	2729	2730	0		10
*10	43834	X	36615	-0-	-7219	-0-	33742	3	2873	9	Y	2612	2605	0	1 8	16
11	42420	X	29362	-0-	-13058	-0-	27314	3	2048	9	Y	1862	1861	0		17
*12	43834	X	33543	-0-	-10291	-0-	30918	3	2625	9	Y	2386	2385	0		18
*01	39339	X	33716	-0-	-5623	-0-	31502	3	2214	9	Y	2013	1989	0		42
02	33292	X	31498	-0-	-1794	-0-	28942	3	2556	9	Y	2324	2294	0	1 8	71

CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 04/10/2022				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896						
09	49410	X	39749	-0-	-9661	-0-	35972	3	3777	9	Y	3434	3436	0	1 8	17
10	54002	X	34725	-0-	-19277	-0-	31602	3	3123	9	Y	2839	2835	0	1 8	20
11	60780	X	41676	-0-	-19104	-0-	38262	3	3414	9	Y	3104	3103	0		21
*12	62806	X	44279	-0-	-18527	-0-	39892	3	4387	9	Y	3988	3986	0	1 8	22
*01	62806	X	42445	-0-	-20361	-0-	38903	3	3542	9	Y	3220	3226	0		16
02	38892	X	23107	-0-	-15785	-0-	20901	3	2206	9	Y	2005	2007	0	2 8	12

CBR 8-5J-56-1		WELL #: 337H		RRCID -> 292209		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838						
09	151860	X	94118	-0-	-57742	-0-	87773	3	6345	9	Y	5768	5773	0	2 8	28
10	156922	X	30040	-0-	-126882	-0-	26910	3	3130	9	Y	2845	2850	0	3 8	20
11	141210	X	36101	-0-	-105109	-0-	32440	3	3661	9	Y	3328	3325	0		23
12	145917	X	25219	-0-	-120698	-0-	22282	3	2937	9	Y	2670	2677	0	1 8	15
*01	145917	X	16513	-0-	-129404	-0-	14229	3	2284	9	Y	2076	2081	0		10
02	87836	X	42425	-0-	-45411	-0-	36826	3	5599	9	Y	5090	5060	0	8 8	32

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293488		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	43440 X	36323	-0-	-7117	-0-	247 1	33286 3		Y	2536	2524 0			58
						2790 9								
10	41912 X	30371	-0-	-11541	-0-	28104 3	2267 9		Y	2061	2080 0	1 8		38
11	40950 X	26274	-0-	-14676	-0-	24049 3	2225 9		Y	2023	2014 0			47
12	42315 X	23866	-0-	-18449	-0-	22218 3	1648 9		Y	1498	1469 0			76
*01	42315 X	30933	-0-	-11382	-0-	27886 3	3047 9		Y	2770	2710 0			136
02	33908 X	25831	-0-	-8077	-0-	23797 3	2034 9		Y	1849	1830 0	1 8		154

MAHOGAN Y 24-13N-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 293554		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880				
*03	37882 X	15860	-0-	-22022	-0-	12811 3	3049 9		Y	2772	2801 0			51
*04	36720 X	3683	-0-	-33037	-0-	2904 3	779 9		Y	708	735 0	3 8		21
05	22692 X	409	-0-	-22283	-0-	378 3	31 9		Y	28	47 0	1 8		1
*06	19080 X	4413	-0-	-14667	-0-	3756 3	657 9		Y	597	576 0			22
07	19716 X	10201	-0-	-9515	-0-	8130 3	2071 9		Y	1883	1845 0			60
*08	15872 X	6332	-0-	-9540	-0-	4955 3	1377 9		Y	1252	1264 0			48
09	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	8131 3	2184 9		Y	1985	1943 0	1 8		89
*10	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	8533 3	1988 9		Y	1807	1810 0	3 8		83
11	9870 X	8781	-0-	-1089	-0-	6996 3	1785 9		Y	1623	1618 0			88
*12	10664 X	9084	-0-	-1580	-0-	7233 3	1851 9		Y	1683	1718 0	1 8		52
*01	18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	15861 3	2252 9		Y	2047	1985 0			114
02	9268 X	8097	-0-	-1171	-0-	6421 3	1676 9		Y	1524	1423 0	5 8		210

LINDSAY 2-11B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 293575		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 18101				
*03	38905 X	28758	-0-	-10147	-0-	23859 3	4899 9		Y	4454	4480 0			31
*04	34230 X	28283	-0-	-5947	-0-	23551 3	4732 9		Y	4302	4299 0	2 8		32
*05	35371 X	26095	-0-	-9276	-0-	22088 3	4007 9		Y	3643	3623 0	1 8		51
*06	28590 X	26014	-0-	-2576	-0-	21881 3	4133 9		Y	3757	3758 0			50
07	29543 X	26332	-0-	-3211	-0-	22325 3	4007 9		Y	3643	3610 0			83
*08	29233 X	26007	-0-	-3226	-0-	22173 3	3834 9		Y	3485	3465 0			103
*09	28290 X	22849	-0-	-5441	-0-	19451 3	3398 9		Y	3089	3081 0			111
*10	26877 X	22998	-0-	-3879	-0-	19441 3	3557 9		Y	3234	3257 0			88
11	26010 X	22937	-0-	-3073	-0-	19553 3	3384 9		Y	3076	3108 0			56
*12	26319 X	23171	-0-	-3148	-0-	19563 3	3608 9		Y	3280	3247 0			89
*01	26009 X	21702	-0-	-4307	-0-	18500 3	3202 9		Y	2911	2911 0			89
02	21420 X	18752	-0-	-2668	-0-	15956 3	2796 9		Y	2542	2494 0	1 8		136

LINDSAY 2-11D-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293576		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345				
*04	5520 X	1061	-0-	-4459	-0-	343 3	718 9		Y	653	649 0	3 8		5
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				Y	163	160 0	6 8		2
*06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3244 3	780 9		Y	709	702 0			9
07	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	4000 3	1108 9		Y	1007	993 0			23
*08	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	3028 3	2045 9		Y	1859	1827 0			55
09	4020 X	1286	-0-	-2734	-0-	784 3	502 9		Y	456	494 0	1 8		16
*10	5115 X	3222	-0-	-1893	-0-	2586 3	636 9		Y	578	574 0	4 8		16
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	5208 3	8 4		Y	1314	1306 0			24
						1445 9								
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	4007 3	1196 9		Y	1087	1081 0	1 8		29
01	5084 X	2611	-0-	-2473	-0-	1890 3	6 4		Y	650	659 0			20
						715 9								
02	6216 X	496	-0-	-5720	-0-	367 3	129 9		Y	117	128 0	3 8		6

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAHOGANY 24-13M-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293643		COMPL. DATE 10/28/2022				TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461					
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
*03	58652	X	44649	-0-	-14003	-0-	38703	3	5946	9	Y	5405	5437	0	100
*04	52770	X	39100	-0-	-13670	-0-	33482	3	5618	9	Y	5107	5054	0	150
*05	53692	X	26840	-0-	-26852	-0-	22876	3	3964	9	Y	3604	3594	0	159
*06	47400	X	41063	-0-	-6337	-0-	34058	3	7005	9	Y	6368	6292	0	235
07	48143	X	31851	-0-	-16292	-0-	27057	3	4794	9	Y	4358	4455	0	138
*08	44640	X	30396	-0-	-14244	-0-	26273	3	4123	9	Y	3748	3741	0	145
09	41070	X	32608	-0-	-8462	-0-	27935	3	4673	9	Y	4248	4202	0	191
*10	42439	X	34170	-0-	-8269	-0-	29313	3	4857	9	Y	4415	4401	0	204
11	41070	X	29063	-0-	-12007	-0-	25082	3	3981	9	Y	3619	3627	0	196
*12	33697	X	32142	-0-	-1555	-0-	27787	3	4355	9	Y	3959	4033	0	122
*01	34162	X	29048	-0-	-5114	-0-	25168	3	3880	9	Y	3527	3453	0	196
02	30856	X	17900	-0-	-12956	-0-	15314	3	2586	9	Y	2351	2222	0	324

LINDSAY 2-11E-55-1		WELL #: 322H		RRCID -> 293644		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505					
*03	30528	X	30528	-0-	-0-	-0-	23623	3	6905	9	Y	6277	6311	0	44
*04	27210	X	25697	-0-	-1513	-0-	19512	3	6185	9	Y	5623	5610	0	41
*05	28117	X	16592	-0-	-11525	-0-	12043	3	9	4	Y	4127	4099	0	58
							4540	9							
*06	29550	X	14832	-0-	-14718	-0-	10568	3	319	4	Y	3586	3596	0	48
							3945	9							
07	30535	X	13584	-0-	-16951	-0-	9583	3	60	4	Y	3583	3549	0	82
							3941	9							
*08	30535	X	13786	-0-	-16749	-0-	10173	3	42	4	Y	3246	3232	0	96
							3571	9							
09	25710	X	993	-0-	-24717	-0-	358	3	22	4	Y	557	633	0	20
							613	9							
*10	16585	X	15935	-0-	-650	-0-	11812	3	5	4	Y	3744	3659	0	101
							4118	9							
11	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	14520	3	27	4	Y	3483	3521	0	63
							3831	9							
12	13795	X	1252	-0-	-12543	-0-	591	3	63	4	Y	544	592	0	15
							598	9							
*01	15934	X	8164	-0-	-7770	-0-	6400	3	18	4	Y	1587	1553	0	49
							1746	9							
02	17164	X	606	-0-	-16558	-0-	238	3	15	4	Y	321	351	0	17
							353	9							

LINDSAY 2-11C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 293661		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274					
*03	39711	X	33035	-0-	-6676	-0-	27340	3	5695	9	Y	5177	5217	0	36
*04	38250	X	32057	-0-	-6193	-0-	26367	3	5690	9	Y	5173	5169	0	38
*05	39525	X	30355	-0-	-9170	-0-	25584	3	4771	9	Y	4337	4312	0	61
*06	31980	X	29925	-0-	-2055	-0-	24718	3	5207	9	Y	4734	4732	0	63
07	33139	X	27898	-0-	-5241	-0-	23100	3	4798	9	Y	4362	4326	0	99
*08	33139	X	27003	-0-	-6136	-0-	22392	3	4611	9	Y	4192	4168	0	123
*09	32070	X	25225	-0-	-6845	-0-	20986	3	4239	9	Y	3854	3838	0	139
*10	30938	X	29331	-0-	-1607	-0-	24433	3	4898	9	Y	4453	4470	0	121
11	29940	X	18628	-0-	-11312	-0-	14692	3	3936	9	Y	3578	3634	0	65
*12	27900	X	19284	-0-	-8616	-0-	15020	3	4264	9	Y	3876	3836	0	105
*01	29326	X	9988	-0-	-19338	-0-	6346	3	3642	9	Y	3311	3315	0	101
02	26488	X	20209	-0-	-6279	-0-	16221	3	3988	9	Y	3625	3532	0	193

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAHOGANY 24-13L-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 293675		COMPL. DATE 10/31/2022		TOTAL DEPTH		9924		PERF.10531 - 20355			
M	O	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			
*03	48701	X	46030	-0-	-2671	-0-	39780	3	6250	9	Y	5682	5712	0	105
*04	47130	X	38492	-0-	-8638	-0-	33850	3	4642	9	Y	4220	4198	0	124
*05	48701	X	32519	-0-	-16182	-0-	28750	3	3769	9	Y	3426	3398	0	151
*06	46050	X	22984	-0-	-23066	-0-	20507	3	2477	9	Y	2252	2320	0	83
07	47585	X	31267	-0-	-16318	-0-	26760	3	4507	9	Y	4097	4050	0	130
*08	46035	X	27116	-0-	-18919	-0-	23323	3	3793	9	Y	3448	3445	0	133
*09	38490	X	27922	-0-	-10568	-0-	24230	3	3692	9	Y	3356	3338	0	151
*10	32519	X	24792	-0-	-7727	-0-	21051	3	3741	9	Y	3401	3394	0	157
11	30270	X	19808	-0-	-10462	-0-	16521	3	3287	9	Y	2988	2983	0	162
12	31279	X	18592	-0-	-12687	-0-	15453	3	3139	9	Y	2854	2928	0	88
*01	28861	X	9769	-0-	-19092	-0-	7975	3	1794	9	Y	1631	1628	0	91
02	26068	X	6500	-0-	-19568	-0-	5391	3	1109	9	Y	1008	959	0	139

MAHOGANY 24-13Q-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 293728		COMPL. DATE 10/31/2022		TOTAL DEPTH		9551		PERF. 9712 - 19942			
*03	16492	X	2205	-0-	-14287	-0-	1879	3	326	9	Y	296	310	0	5
*04	12930	X	383	-0-	-12547	-0-	150	3	233	9	Y	212	207	0	6
*05	11904	X	1594	-0-	-10310	-0-	1498	3	96	9	Y	87	86	0	4
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	9	13	0	-0-
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CBR 14-23-26K-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293919		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH		9608		PERF.10313 - 25606			
*03	8556	X	1326	-0-	-7230	-0-	1274	3	52	9	Y	47	49	0	-0-
*04	8310	X	1579	-0-	-6731	-0-	1487	3	92	9	Y	84	78	0	1
*05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2410	3	123	9	Y	112	105	0	2
*06	2220	X	592	-0-	-1628	-0-	522	3	70	9	Y	64	66	0	-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CBR 14-23-26A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 293925		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL DEPTH		10123		PERF.10743 - 25585			
*03	45415	X	37509	-0-	-7906	-0-	31174	3	6335	9	Y	5759	5802	0	37
*04	43950	X	35876	-0-	-8074	-0-	29892	3	5984	9	Y	5440	5419	0	55
*05	44485	X	27591	-0-	-16894	-0-	23225	3	4366	9	Y	3969	3931	0	89
*06	43050	X	30837	-0-	-12213	-0-	25892	3	4945	9	Y	4495	4553	0	31
07	44485	X	30076	-0-	-14409	-0-	25963	3	4113	9	Y	3739	3717	0	53
*08	37510	X	30912	-0-	-6598	-0-	26399	3	4513	9	Y	4103	4100	0	56
*09	35880	X	28066	-0-	-7814	-0-	24758	3	3308	9	Y	3007	3019	0	44
*10	31868	X	28102	-0-	-3766	-0-	24484	3	3618	9	Y	3289	3291	0	41
11	30840	X	26924	-0-	-3916	-0-	22551	3	4373	9	Y	3975	3943	0	73
*12	30907	X	25397	-0-	-5510	-0-	22436	3	2961	9	Y	2692	2726	0	39
*01	30907	X	25711	-0-	-5196	-0-	21359	3	4352	9	Y	3956	3906	0	89
02	23324	X	20006	-0-	-3318	-0-	16403	3	3603	9	Y	3275	3252	0	111

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 14-23-26B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 294102 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912

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
*03	91264 X	73006	-0-	-18258	-0-	60900	3	12106	9	Y	11005	11000	0			71
*04	88350 X	66738	-0-	-21612	-0-	55530	3	11208	9	Y	10189	10148	0	9	8	103
*05	74648 X	52307	-0-	-22341	-0-	43565	3	8742	9	Y	7947	7860	0	11	8	179
*06	70650 X	39732	-0-	-30918	-0-	33305	3	6427	9	Y	5843	5982	0			40
07	73005 X	42189	-0-	-30816	-0-	31506	3	10683	9	Y	9712	9615	0			137
*08	65286 X	46284	-0-	-19002	-0-	36912	3	9372	9	Y	8520	8542	0			115
*09	63180 X	47859	-0-	-15321	-0-	36236	3	11623	9	Y	10566	10526	0	1	8	154
*10	52297 X	32803	-0-	-19494	-0-	27204	3	5599	9	Y	5090	5178	0	2	8	64
11	44790 X	28941	-0-	-15849	-0-	23330	3	5611	9	Y	5101	5071	0			94
*12	49445 X	24147	-0-	-25298	-0-	20676	3	3471	9	Y	3155	3203	0	1	8	45
*01	49445 X	22228	-0-	-27217	-0-	18727	3	3501	9	Y	3183	3156	0			72
02	42812 X	10793	-0-	-32019	-0-	8997	3	1796	9	Y	1633	1646	0	4	8	55

CBR 14-23-26C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 294103 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10707 - 26053

*03	106299 X	80499	-0-	-25800	-0-	66853	3	13646	9	Y	12405	12452	0			80
*04	102900 X	82193	-0-	-20707	-0-	68661	3	13532	9	Y	12302	12250	0	8	8	124
*05	97960 X	69745	-0-	-28215	-0-	58108	3	11637	9	Y	10579	10456	0	9	8	238
*06	77910 X	56886	-0-	-21024	-0-	47726	3	9160	9	Y	8327	8508	0			57
07	84940 X	60467	-0-	-24473	-0-	51353	3	9114	9	Y	8285	8225	0			117
*08	80600 X	67398	-0-	-13202	-0-	57478	3	9920	9	Y	9018	9013	0			122
*09	78000 X	60256	-0-	-17744	-0-	52053	3	8203	9	Y	7457	7469	0	1	8	109
*10	69750 X	47682	-0-	-22068	-0-	41526	3	6156	9	Y	5596	5633	0	2	8	70
11	65220 X	35571	-0-	-29649	-0-	30046	3	5525	9	Y	5023	5000	0			93
*12	67394 X	35544	-0-	-31850	-0-	31783	3	3761	9	Y	3419	3462	0	1	8	49
*01	67394 X	24537	-0-	-42857	-0-	20646	3	3891	9	Y	3537	3506	0			80
02	56252 X	25053	-0-	-31199	-0-	20513	3	4540	9	Y	4127	4064	0	3	8	140

CBR 14-23-26D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 294113 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10806 - 26157

*03	65813 X	42405	-0-	-23408	-0-	34895	3	32	4	Y	6798	6791	0			34
*04	61020 X	22402	-0-	-38618	-0-	22400	3	2	9	Y	2	34	0	2	8	-0-
*05	57319 X	26598	-0-	-30721	-0-	21913	3	78	4	Y	4188	4165	0	3	8	20
*06	51510 X	40354	-0-	-11156	-0-	33260	3	58	4	Y	6396	6365	0			51
07	46128 X	37361	-0-	-8767	-0-	30579	3	6782	9	Y	6165	6157	0			59
*08	42408 X	38804	-0-	-3604	-0-	32068	3	6736	9	Y	6124	6086	0			97
*09	40350 X	28543	-0-	-11807	-0-	23712	3	4	4	Y	4388	4283	0	1	8	201
*10	41695 X	35072	-0-	-6623	-0-	28650	3	6422	9	Y	5838	5954	0	2	8	83
11	40350 X	26691	-0-	-13659	-0-	21776	3	4915	9	Y	4468	4483	0			68
*12	38812 X	29812	-0-	-9000	-0-	24635	3	5	4	Y	4702	4688	0	1	8	81
*01	38812 X	24498	-0-	-14314	-0-	19914	3	4584	9	Y	4167	4168	0			80
02	31668 X	19931	-0-	-11737	-0-	16084	3	3847	9	Y	3497	3461	0	2	8	114

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 14-23-26H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 294115 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10065 - 25416

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
*04	31710 X	5861	-0-	-25849	-0-	4078 3	1783 9		Y	1621	1624 0	3 8	9
05	21018 X	2351	-0-	-18667	-0-	2285 3	8 4		Y	53	58 0	4 8	-0-
						58 9							
06	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-				Y	2	2 0		-0-
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-				Y	-0-			-0-
*08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-				Y	-0-			-0-
09	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-				Y	-0-			-0-
*10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CBR 14-23-26I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 294116 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10190 - 25541

*04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-				Y	-0-			-0-
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				Y	-0-			-0-
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CBR 14-23-26J-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 294119 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10167 - 25466

*03	37727 X	7993	-0-	-29734	-0-	5847 3	2146 9		Y	1951	1946 0		13
*04	27660 X	8770	-0-	-18890	-0-	7197 3	1573 9		Y	1430	1409 0	20 8	14
*05	9517 X	8737	-0-	-780	-0-	6659 3	2078 9		Y	1889	1837 0	24 8	42
*06	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	9950 3	2923 9		Y	2657	2681 0		18
07	9052 X	8821	-0-	-231	-0-	7427 3	1394 9		Y	1267	1267 0		18
*08	9052 X	6444	-0-	-2608	-0-	4658 3	1786 9		Y	1624	1620 0		22
09	12870 X	4129	-0-	-8741	-0-	4032 3	97 9		Y	88	107 0	2 8	1
*10	13299 X	6211	-0-	-7088	-0-	2667 3	3544 9		Y	3222	3178 0	5 8	40
11	12870 X	2304	-0-	-10566	-0-	1805 3	499 9		Y	454	486 0		8
*12	8835 X	6368	-0-	-2467	-0-	895 3	5473 9		Y	4975	4911 0	1 8	71
*01	6448 X	1187	-0-	-5261	-0-	628 3	559 9		Y	508	568 0		11
02	3276 X	819	-0-	-2457	-0-	674 3	145 9		Y	132	135 0	4 8	4

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 14-23-26E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 294173		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 10177 PERF.10659 - 26257						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	115072 X	71480	-0-	-43592	-0-	58884	3	53	4	Y	11403	11387	0			57
						12543	9									
*04	95640 X	68860	-0-	-26780	-0-	56327	3	12533	9	Y	11394	11379	0	8	8	64
*05	98828 X	50514	-0-	-48314	-0-	41765	3	149	4	Y	7818	7836	0	8	8	38
						8600	9									
*06	69180 X	31908	-0-	-37272	-0-	26483	3	46	4	Y	4890	4889	0			39
						5379	9									
07	71486 X	30434	-0-	-41052	-0-	25120	3	5314	9	Y	4831	4823	0			47
*08	71486 X	7207	-0-	-64279	-0-	5188	3	2019	9	Y	1835	1853	0			29
09	67650 X	6871	-0-	-60779	-0-	5198	3	1	4	Y	1520	1479	0	1	8	69
						1672	9									
*10	50499 X	12528	-0-	-37971	-0-	10107	3	2421	9	Y	2201	2236	0	3	8	31
11	31920 X	6479	-0-	-25441	-0-	4889	3	1590	9	Y	1445	1454	0			22
*12	30442 X	12915	-0-	-17527	-0-	9778	3	2	4	Y	2850	2822	0	1	8	49
						3135	9									
*01	12524 X	7565	-0-	-4959	-0-	5572	3	1993	9	Y	1812	1826	0			35
02	11312 X	5998	-0-	-5314	-0-	4482	3	1516	9	Y	1378	1363	0	5	8	45

CBR 14-23-26F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 294174		COMPL. DATE 04/27/2023				TOTAL DEPTH 10163 PERF.10548 - 26119						
*03	123411 X	87027	-0-	-36384	-0-	72691	3	66	4	Y	12973	12957	0			65
						14270	9									
*04	82110 X	82110	-0-	-0-	-0-	66688	3	15422	9	Y	14020	14000	0	7	8	78
*05	90675 X	56557	-0-	-34118	-0-	44848	3	161	4	Y	10498	10517	0	8	8	51
						11548	9									
*06	86010 X	35772	-0-	-50238	-0-	25301	3	44	4	Y	9479	9454	0			76
						10427	9									
07	88877 X	47204	-0-	-41673	-0-	35796	3	11408	9	Y	10371	10347	0			100
*08	79484 X	61901	-0-	-17583	-0-	51917	3	9984	9	Y	9076	9032	0			144
09	76920 X	4601	-0-	-72319	-0-	3761	3	1	4	Y	763	872	0			35
						839	9									
*10	56544 X	20554	-0-	-35990	-0-	16860	3	3694	9	Y	3358	3342	0	3	8	48
11	59910 X	28250	-0-	-31660	-0-	23318	3	4932	9	Y	4484	4464	0			68
*12	61907 X	40901	-0-	-21006	-0-	34588	3	7	4	Y	5733	5701	0	1	8	99
						6306	9									
*01	61907 X	42353	-0-	-19554	-0-	35620	3	6733	9	Y	6121	6102	0			118
02	34834 X	34834	-0-	-0-	-0-	29283	3	5551	9	Y	5046	4995	0	5	8	164

CBR 14-23-26G-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 294175		COMPL. DATE 04/27/2023				TOTAL DEPTH 9577 PERF.10137 - 25456						
*03	23684 X	11820	-0-	-11864	-0-	9215	3	8	4	Y	2361	2356	0			12
						2597	9									
*04	19680 X	8909	-0-	-10771	-0-	7072	3	1837	9	Y	1670	1649	0	24	8	9
*05	20336 X	7082	-0-	-13254	-0-	5267	3	19	4	Y	1633	1603	0	31	8	8
						1796	9									
*06	11430 X	5193	-0-	-6237	-0-	4492	3	8	4	Y	630	633	0			5
						693	9									
07	11811 X	4537	-0-	-7274	-0-	3621	3	916	9	Y	833	830	0			8
*08	9393 X	1962	-0-	-7431	-0-	1887	3	75	9	Y	68	75	0			1
09	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	35	34	0			2
*10	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	137	136	0	1	8	2
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	70	71	0			1
12	4526 X	1456	-0-	-3070	-0-					Y	71	71	0			1
*01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	1378	3	78	9	Y	61	61	0			1
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	2458	3	67	9	Y	61	61	0			1
						1896	3	36	9	Y	33	32	0	1	8	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 15-10V-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 295022 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10267 - 17524

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	1443	1448	0			22
05		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	1402	1407	0	1	8	16
*06		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	1033	1039	0			10
07		5239 X	3678	-0-	-1561	-0-	2206	3	1472	9	Y	1338	1329	0			19
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	21	0			-0-
09		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2224	3	176	9	Y	160	155	0	1	8	4
*10		6324 X	3614	-0-	-2710	-0-	3140	3	474	9	Y	431	424	0	4	8	7
11		6120 X	1830	-0-	-4290	-0-	1732	3	98	9	Y	89	95	0			1
12		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3549	3	481	9	Y	437	426	0	2	8	10
*01		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	143	147	0			6
02		3276 X	1112	-0-	-2164	-0-	1014	3	98	9	Y	89	87	0	6	8	2

LINDSAY 15-10L-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 295056 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976

*04		15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					-0-
*05		17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	279	1	13024	3	Y	4056	4011	0			45
							3	4	4462	9							
*06		46041 X	46041	-0-	-0-	-0-	37410	3	8631	9	Y	7846	7815	0			76
07		29186 X	29186	-0-	-0-	-0-	23269	3	5917	9	Y	5379	5377	0			78
*08		38767 X	38767	-0-	-0-	-0-	31382	3	7385	9	Y	6714	6636	0			156
09		46050 X	32019	-0-	-14031	-0-	25296	3	6723	9	Y	6112	6133	0			135
*10		45880 X	33060	-0-	-12820	-0-	26306	3	6754	9	Y	6140	6173	0	1	8	101
11		44400 X	31233	-0-	-13167	-0-	24957	3	6276	9	Y	5705	5714	0			92
*12		38781 X	29240	-0-	-9541	-0-	23307	3	5933	9	Y	5394	5357	0			129
*01		38781 X	17784	-0-	-20997	-0-	13938	3	3846	9	Y	3496	3475	0			150
02		29876 X	22363	-0-	-7513	-0-	17750	3	1	4	Y	4193	4253	0	1	8	89
							4612	9									

LINDSAY 15-10X-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 295057 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 17468

*03		47120 X	26010	-0-	-21110	-0-	19157	3	6853	9	Y	6230	6243	0			174
*04		38490 X	25657	-0-	-12833	-0-	18701	3	6956	9	Y	6324	6421	0	9	8	68
*05		21938 X	21938	-0-	-0-	-0-	16487	3	5451	9	Y	4955	4882	0	12	8	129
*06		25170 X	15380	-0-	-9790	-0-	11752	3	3	4	Y	3295	3377	0			47
							3625	9									
07		26505 X	12615	-0-	-13890	-0-	9907	3	2708	9	Y	2462	2441	0			68
*08		26505 X	13220	-0-	-13285	-0-	10557	3	2663	9	Y	2421	2460	0			29
*09		25650 X	19575	-0-	-6075	-0-	15917	3	2	4	Y	3324	3266	0	1	8	86
							3656	9									
*10		21948 X	9970	-0-	-11978	-0-	8085	3	1885	9	Y	1714	1774	0	1	8	25
11		15390 X	6259	-0-	-9131	-0-	4996	3	13	4	Y	1136	1107	0			54
							1250	9									
*12		20243 X	12381	-0-	-7862	-0-	10433	3	3	4	Y	1768	1757	0	1	8	64
							1945	9									
*01		20243 X	11439	-0-	-8804	-0-	9807	3	1632	9	Y	1484	1503	0			45
02		18284 X	10179	-0-	-8105	-0-	8551	3	1628	9	Y	1480	1483	0	3	8	39

LINDSAY 15-100-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 295085 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068

*03		73470 X	22119	-0-	-51351	-0-	17145	3	4974	9	Y	4522	4515	0			126
*04		58560 X	3910	-0-	-54650	-0-	2848	3	1062	9	Y	965	1074	0	7	8	10
05		60512 X	-0-	-0-	-60512	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06		21420 X	-0-	-0-	-21420	-0-					Y	-0-					-0-
07		22134 X	-0-	-0-	-22134	-0-					Y	-0-					-0-
*08		22134 X	-0-	-0-	-22134	-0-					Y	-0-					-0-
09		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 15-10Y-55-1			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING					
			WELL #: 324H	RRCID -> 295086	COMPL. DATE 05/24/2023	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10241	- 17411		
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
*03	29574 X	6207	-0-	-23367	-0-	4390 3	1817 9	Y	1652	1638 0	46
*04	16140 X	14944	-0-	-1196	-0-	10809 3	4135 9	Y	3759	3754 0	40
*05	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	12099 3	4657 9	Y	4234	4149 0	110
*06	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	7620 3	2 4	Y	2544	2618 0	36
						2798 9					
07	15438 X	8882	-0-	-6556	-0-	6480 3	2402 9	Y	2184	2160 0	60
*08	16771 X	7699	-0-	-9072	-0-	5306 3	2393 9	Y	2175	2209 0	26
09	16230 X	675	-0-	-15555	-0-	496 3	179 9	Y	163	185 0	4
*10	16771 X	6109	-0-	-10662	-0-	4194 3	1915 9	Y	1741	1716 0	26
11	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	7858 3	21 4	Y	2486	2394 0	118
						2735 9					
*12	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	6874 3	2 4	Y	2280	2315 0	82
						2508 9					
*01	7688 X	6514	-0-	-1174	-0-	4861 3	1653 9	Y	1503	1540 0	45
02	9912 X	7296	-0-	-2616	-0-	5717 3	1579 9	Y	1435	1439 0	37

LINDSAY 15-10H-55-1			WELL #: 333H	RRCID -> 295116	COMPL. DATE 06/01/2023	TOTAL DEPTH	10498	PERF.10809	- 18109		
*03	34565 X	31034	-0-	-3531	-0-	552 1	23728 3	Y	6140	6194 0	113
						6754 9					
*04	33450 X	27396	-0-	-6054	-0-	545 1	20993 3	Y	5325	5357 0	81
						5858 9					
*05	34565 X	32093	-0-	-2472	-0-	554 1	25860 3	Y	5158	5182 0	57
						5 4	5674 9				
*06	30662 X	30662	-0-	-0-	-0-	25328 3	5334 9	Y	4849	4859 0	47
07	31031 X	27069	-0-	-3962	-0-	22539 3	4530 9	Y	4118	4105 0	60
*08	32085 X	26447	-0-	-5638	-0-	22045 3	4402 9	Y	4002	3969 0	93
09	31050 X	23176	-0-	-7874	-0-	19062 3	4114 9	Y	3740	3750 0	83
*10	32085 X	25323	-0-	-6762	-0-	20812 3	4511 9	Y	4101	4116 0	68
11	29550 X	24370	-0-	-5180	-0-	19942 3	4428 9	Y	4025	4028 0	65
*12	27063 X	23195	-0-	-3868	-0-	18781 3	4414 9	Y	4013	3982 0	96
*01	26443 X	13972	-0-	-12471	-0-	11286 3	2686 9	Y	2442	2433 0	105
02	22876 X	17492	-0-	-5384	-0-	14298 3	1 4	Y	2903	2945 0	62
						3193 9					

LINDSAY 15-10W-55-1			WELL #: 322H	RRCID -> 295117	COMPL. DATE 05/31/2023	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10109	- 17406		
*03	22630 X	8412	-0-	-14218	-0-	135 1	5822 3	Y	2232	2276 0	41
						2455 9					
*04	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	228 1	8775 3	Y	3418	3405 0	52
						3760 9				2 8	
*05	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	203 1	9460 3	Y	3006	3024 0	33
						2 4	3307 9			1 8	
*06	8130 X	6116	-0-	-2014	-0-	4437 3	1679 9	Y	1526	1544 0	15
07	13175 X	3649	-0-	-9526	-0-	2595 3	1054 9	Y	958	959 0	14
*08	13175 X	5931	-0-	-7244	-0-	4675 3	1256 9	Y	1142	1129 0	27
09	12750 X	9196	-0-	-3554	-0-	7164 3	2032 9	Y	1847	1832 0	41
*10	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	13702 3	4332 9	Y	3938	3912 0	65
11	19921 X	19921	-0-	-0-	-0-	15442 3	4479 9	Y	4072	4071 0	66
12	17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	13400 3	3769 9	Y	3426	3409 0	82
*01	18042 X	5234	-0-	-12808	-0-	4049 3	1185 9	Y	1077	1113 0	46
02	16100 X	7734	-0-	-8366	-0-	6106 3	1628 9	Y	1480	1492 0	31

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
LINDSAY 4-9M-55-1		WELL #:		333H	RRCID ->	296494	COMPL. DATE	11/16/2023	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	10859 - 20677
M 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	
09	88620 X	63342	-0-	-25278	-0-	55111 3	8231 9	Y	7483	7495 0		40
10	91574 X	54221	-0-	-37353	-0-	46848 3	7373 9	Y	6703	6738 0	1 8	4
11	88620 X	46032	-0-	-42588	-0-	38740 3	7292 9	Y	6629	6628 0		5
12	72478 X	51567	-0-	-20911	-0-	45080 3	6487 9	Y	5897	5897 0		5
01	71424 X	43294	-0-	-28130	-0-	37329 3	47 4	Y	5380	5377 0		8
02	48972 X	11229	-0-	-37743	-0-	9458 3	1771 9	Y	1610	1614 0	1 8	3

BEVO 15-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	296551	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL DEPTH	15522	PERF.	10396 - 15439
*03	357864 X	73751	-0-	-284113	-0-	60372 3	13379 9	Y	12163	12135 0		61
*04	93780 X	63570	-0-	-30210	-0-	52636 3	10934 9	Y	9940	9858 0	4 8	139
*05	96906 X	49832	-0-	-47074	-0-	41101 3	8731 9	Y	7937	8006 0	45 5	21
*06	93780 X	28192	-0-	-65588	-0-	23058 3	5134 9	Y	4667	4670 0		18
07	88815 X	36192	-0-	-52623	-0-	29216 3	6976 9	Y	6342	6319 0		41
*08	73749 X	57230	-0-	-16519	-0-	48451 3	8779 9	Y	7981	7987 0		35
09	63570 X	12010	-0-	-51560	-0-	10231 3	1779 9	Y	1617	1616 0		36
*10	49817 X	6419	-0-	-43398	-0-	4789 3	1630 9	Y	1482	1499 0	1 8	18
11	55380 X	13136	-0-	-42244	-0-	10104 3	22 4	Y	2736	2717 0		37
*12	57226 X	25970	-0-	-31256	-0-	21282 3	4688 9	Y	4262	4262 0		37
*01	57226 X	30338	-0-	-26888	-0-	24719 3	6 4	Y	5103	5087 0		53
02	33139 X	33139	-0-	-0-	-0-	5613 9	27274 3	Y	5332	5300 0	2 8	83

BEVO 15-56-1		WELL #:		321H	RRCID ->	296600	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	9795 - 14656
*03	552382 X	118544	-0-	-433838	-0-	94125 3	24419 9	Y	22199	22153 0		111
*04	152790 X	100044	-0-	-52746	-0-	81249 3	18795 9	Y	17086	16942 0	16 8	239
*05	157883 X	68248	-0-	-89635	-0-	54275 3	13973 9	Y	12703	12822 0	72 5	34
*06	152790 X	71472	-0-	-81318	-0-	56662 3	14810 9	Y	13464	13446 0		52
07	147963 X	44791	-0-	-103172	-0-	34907 3	9884 9	Y	8985	8979 0		58
*08	118544 X	69517	-0-	-49027	-0-	55715 3	13802 9	Y	12547	12550 0		55
09	100050 X	15923	-0-	-84127	-0-	13297 3	2626 9	Y	2387	2389 0		53
*10	73842 X	13201	-0-	-60641	-0-	8908 3	4293 9	Y	3903	3904 0	3 8	49
11	71460 X	3161	-0-	-68299	-0-	2230 3	6 4	Y	841	879 0		11
*12	69502 X	25903	-0-	-43599	-0-	18128 3	7775 9	Y	7068	7017 0	1 8	61
*01	69502 X	24358	-0-	-45144	-0-	17126 3	19 4	Y	6557	6550 0		68
02	22935 X	22935	-0-	-0-	-0-	7213 9	16703 3	Y	5665	5639 0	5 8	89

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 18		WELL #: 331H		RRCID -> 296749		COMPL. DATE 02/13/2024				TOTAL DEPTH 9629 PERF.10081 - 15080					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	82733	-0-	82733	140742	217	1	62659	3	Y	17737	17748	0		36
						346	4	19511	9						
*04	SHUT IN	64511	-0-	64511	205253	50851	3	13660	9	Y	12418	12425	0		29
*05	258937 X	53684	-0-	-205253	-0-	42530	3	11154	9	Y	10140	10143	0		26
*06	63540 X	49590	-0-	-13950	-0-	39907	3	9683	9	Y	8803	8772	0		57
07	65658 X	44644	-0-	-21014	-0-	35675	3	8969	9	Y	8154	8153	0		58
*08	65658 X	43506	-0-	-22152	-0-	35503	3	2	4	Y	7274	7265	0		67
						8001	9								
*09	63540 X	31110	-0-	-32430	-0-	24817	3	6293	9	Y	5721	5763	0		25
*10	53692 X	37042	-0-	-16650	-0-	30105	3	6937	9	Y	6306	6311	0		20
11	49590 X	35884	-0-	-13706	-0-	29519	3	6365	9	Y	5786	5785	0		21
*12	44640 X	35792	-0-	-8848	-0-	29684	3	6108	9	Y	5553	5550	0		24
*01	43493 X	34464	-0-	-9029	-0-	28867	3	5597	9	Y	5088	5041	0		71
02	33488 X	30682	-0-	-2806	-0-	25582	3	5100	9	Y	4636	4664	0		43
CBR 19-18R-56-T1		WELL #: 333H		RRCID -> 296750		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 9599 PERF.10219 - 20378					
*03	SHUT IN	248021	-0-	248021	374828	201094	3	589	4	Y	42125	42127	0		119
						46338	9								
*04	SHUT IN	154819	-0-	154819	529647	131457	3	6	4	Y	21233	21275	0		77
						23356	9								
*05	643219 X	113572	-0-	-529647	-0-	97219	3	29	4	Y	14840	14826	0		91
						16324	9								
*06	152760 X	92297	-0-	-60463	-0-	78554	3	13743	9	Y	12494	12468	0		117
07	157852 X	106595	-0-	-51257	-0-	92118	3	14477	9	Y	13161	13134	0		144
*08	157852 X	112478	-0-	-45374	-0-	100490	3	11988	9	Y	10898	10927	0		115
*09	152760 X	91049	-0-	-61711	-0-	81088	3	13	4	Y	9044	9075	0		84
						9948	9								
*10	113584 X	88882	-0-	-24702	-0-	79186	3	3	4	Y	8812	8784	0		112
						9693	9								
11	108840 X	77376	-0-	-31464	-0-	69253	3	1	4	Y	7384	7412	0		84
						8122	9								
*12	112468 X	59187	-0-	-53281	-0-	52974	3	6213	9	Y	5648	5587	0		145
*01	112468 X	38907	-0-	-73561	-0-	33157	3	5750	9	Y	5227	5274	0		98
02	82096 X	42993	-0-	-39103	-0-	38137	3	4	4	Y	4411	4438	0		71
						4852	9								
CBR 18-190-56-T1		WELL #: 321H		RRCID -> 296764		COMPL. DATE 02/13/2024				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9260 - 19662					
*03	SHUT IN	193132	-0-	193132	271995	450	1	129854	3	Y	55845	55809	0		115
						1398	4	61430	9						
*04	SHUT IN	170821	-0-	170821	442816	127737	3	43084	9	Y	39167	39189	0		93
*05	497785 X	54969	-0-	-442816	-0-	39153	3	3	4	Y	14375	14432	0		36
						15813	9								
*06	121110 X	69610	-0-	-51500	-0-	49634	3	19976	9	Y	18160	18078	0		118
07	125147 X	73662	-0-	-51485	-0-	54617	3	19045	9	Y	17314	17308	0		124
*08	125147 X	86867	-0-	-38280	-0-	68890	3	37	4	Y	16309	16283	0		150
						17940	9								
09	121110 X	32902	-0-	-88208	-0-	24323	3	3	4	Y	7796	7912	0		34
						8576	9								
*10	125147 X	62794	-0-	-62353	-0-	48536	3	14258	9	Y	12962	12955	0		41
11	84060 X	68901	-0-	-15159	-0-	55711	3	13190	9	Y	11991	11988	0		44
*12	86862 X	64579	-0-	-22283	-0-	52612	3	11967	9	Y	10879	10877	0		46
*01	86862 X	63361	-0-	-23501	-0-	52095	3	11266	9	Y	10242	10146	0		142
02	64316 X	55606	-0-	-8710	-0-	45838	3	9768	9	Y	8880	8940	0		82

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 18-19P-56-T1		WELL #: 332H		RRCID -> 296765		COMPL. DATE 02/13/2024				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9843 - 20244					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	199308	-0-	199308	290926	555	1	160237	3	Y	34552	34555	0		71
						509	4	38007	9						
*04	SHUT IN	146224	-0-	146224	437150	124579	3	21645	9	Y	19677	19701	0		47
*05	522322 X	85172	-0-	-437150	-0-	71714	3	327	4	Y	11937	11954	0		30
						13131	9								
*06	166110 X	102618	-0-	-63492	-0-	89080	3	29	4	Y	12281	12231	0		80
						13509	9								
07	171647 X	87530	-0-	-84117	-0-	76221	3	11309	9	Y	10281	10287	0		74
*08	171647 X	85921	-0-	-85726	-0-	76050	3	222	4	Y	8772	8765	0		81
						9649	9								
09	166110 X	43146	-0-	-122964	-0-	38164	3	4982	9	Y	4529	4590	0		20
*10	106051 X	66138	-0-	-39913	-0-	58179	3	7959	9	Y	7235	7232	0		23
11	102630 X	54936	-0-	-47694	-0-	48708	3	4	4	Y	5658	5660	0		21
						6224	9								
*12	87544 X	48759	-0-	-38785	-0-	43141	3	5618	9	Y	5107	5106	0		22
*01	85932 X	54412	-0-	-31520	-0-	48278	3	6134	9	Y	5576	5521	0		77
02	64798 X	64798	-0-	-0-	-0-	58475	3	6323	9	Y	5748	5772	0		53

CBR 18-19Q-56-T1		WELL #: 322H		RRCID -> 296767		COMPL. DATE 02/13/2024				TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9319 - 19695					
*03	SHUT IN	177979	-0-	177979	257916	423	1	122020	3	Y	50246	50225	0		103
						265	4	55271	9						
*04	SHUT IN	146545	-0-	146545	404461	112646	3	33899	9	Y	30817	30847	0		73
*05	472108 X	67647	-0-	-404461	-0-	50091	3	17556	9	Y	15960	15993	0		40
*06	128790 X	72538	-0-	-56252	-0-	55137	3	17401	9	Y	15819	15757	0		102
07	133083 X	69390	-0-	-63693	-0-	54300	3	15090	9	Y	13718	13722	0		98
*08	133083 X	61106	-0-	-71977	-0-	49253	3	11853	9	Y	10775	10774	0		99
*09	128790 X	24316	-0-	-104474	-0-	18972	3	5344	9	Y	4858	4936	0		21
*10	74958 X	45900	-0-	-29058	-0-	36329	3	9571	9	Y	8701	8695	0		27
11	72540 X	51912	-0-	-20628	-0-	42926	3	8986	9	Y	8169	8166	0		30
*12	69378 X	34488	-0-	-34890	-0-	28042	3	6446	9	Y	5860	5865	0		25
*01	61101 X	31407	-0-	-29694	-0-	25235	3	6172	9	Y	5611	5558	0		78
02	48440 X	28474	-0-	-19966	-0-	23296	3	5178	9	Y	4707	4741	0		44

CBR 19-18S-56-T1		WELL #: 323H		RRCID -> 296768		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9667 - 19805					
*03	SHUT IN	139253	-0-	139253	242730	93672	3	274	4	Y	41188	41198	0		116
						45307	9								
*04	SHUT IN	113015	-0-	113015	355745	83781	3	4	4	Y	26573	26592	0		97
						29230	9								
*05	401878 X	46133	-0-	-355745	-0-	35939	3	11	4	Y	9257	9297	0		57
						10183	9								
*06	91620 X	9623	-0-	-81997	-0-	7358	3	2265	9	Y	2059	2097	0		19
07	94674 X	25983	-0-	-68691	-0-	17546	3	8437	9	Y	7670	7605	0		84
*08	94674 X	72464	-0-	-22210	-0-	57885	3	14579	9	Y	13254	13198	0		140
*09	91620 X	67905	-0-	-23715	-0-	56342	3	9	4	Y	10504	10547	0		97
						11554	9								
*10	59572 X	59572	-0-	-0-	-0-	49602	3	1	4	Y	9063	9045	0		115
						9969	9								
11	70140 X	16490	-0-	-53650	-0-	13864	3	2626	9	Y	2387	2475	0		27
12	72478 X	-0-	-0-	-72478	-0-					Y	87	112	0		2
01	72478 X	-0-	-0-	-72478	-0-					Y	29	30	0		1
02	53284 X	955	-0-	-52329	-0-	425	3	530	9	Y	482	475	0		8

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 20-17J-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 297180		COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9416 - 19805					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*03	53041 X	34808	-0-	-18233	-0-	30269 3	4 4	4	4	Y	4123	4120	0		22
						4535 9									
*04	51330 X	38179	-0-	-13151	-0-	33864 3	4315 9	9	9	Y	3923	3903	0	7 8	35
*05	53041 X	37084	-0-	-15957	-0-	33103 3	3981 9	9	9	Y	3619	3616	0	8 8	30
*06	51330 X	33828	-0-	-17502	-0-	30223 3	5 4	4	4	Y	3273	3277	0		26
						3600 9									
07	53041 X	32651	-0-	-20390	-0-	28767 3	10 4	4	4	Y	3522	3517	0		31
						3874 9									
*08	30699 X	30699	-0-	-0-	-0-	26741 3	3958 9	9	9	Y	3598	3587	0		42
*09	38190 X	22670	-0-	-15520	-0-	19092 3	3578 9	9	9	Y	3253	3248	0	1 8	46
*10	37076 X	23877	-0-	-13199	-0-	20131 3	3746 9	9	9	Y	3405	3403	0	1 8	47
						21201 3	4093 9	9	9	Y	3721	3726	0		42
*11	33840 X	25294	-0-	-8546	-0-	22977 3	4002 9	9	9	Y	3638	3637	0	1 8	42
*12	32643 X	26979	-0-	-5664	-0-	17760 3	72 4	4	4	Y	3219	3192	0		69
*01	30690 X	21373	-0-	-9317	-0-	3541 9									
						21254 3	3573 9	9	9	Y	3248	3228	0	3 8	86
CBR 20-17K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 297181		COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9130 - 19517					
*03	57815 X	24007	-0-	-33808	-0-	19331 3	3 4	4	4	Y	4248	4240	0		23
						4673 9									
*04	55950 X	32131	-0-	-23819	-0-	27261 3	4870 9	9	9	Y	4427	4403	0	7 8	40
*05	57815 X	32609	-0-	-25206	-0-	28641 3	3968 9	9	9	Y	3607	3609	0	8 8	30
*06	55950 X	18614	-0-	-37336	-0-	17068 3	3 4	4	4	Y	1403	1422	0		11
						1543 9									
07	57815 X	6811	-0-	-51004	-0-	6381 3	2 4	4	4	Y	389	397	0		3
						428 9									
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
09	32130 X	-0-	-0-	-32130	-0-					Y	-0-				-0-
*10	32612 X	2941	-0-	-29671	-0-	2215 3	726 9	9	9	Y	660	649	0	2 8	9
						5520 3	1635 9	9	9	Y	1486	1478	0		17
*11	18600 X	7155	-0-	-11445	-0-	9994 3	2071 9	9	9	Y	1883	1877	0	1 8	22
*12	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	12097 3	49 4	4	4	Y	1872	1854	0		40
*01	14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	2059 9									
						14038 3	2429 9	9	9	Y	2208	2187	0	3 8	58
CBR 27-22H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 297182		COMPL. DATE 08/30/2022				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9645 - 19676					
09	34950 X	16923	-0-	-18027	-0-	14976 3	1947 9	9	9	Y	1770	1650	0	1 8	287
10	29760 X	15349	-0-	-14411	-0-	13503 3	1846 9	9	9	Y	1678	1767	0	3 8	195
11	21330 X	13946	-0-	-7384	-0-	12263 3	1683 9	9	9	Y	1530	1370	0		355
12	22041 X	19480	-0-	-2561	-0-	17323 3	2157 9	9	9	Y	1961	2031	0	1 8	284
01	17484 X	16785	-0-	-699	-0-	16555 3	230 9	9	9	Y	209	89	0		404
02	15792 X	1848	-0-	-13944	-0-	1838 3	10 9	9	9	Y	9	374	0	1 8	38
CBR 27-22I-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 297183		COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9421 - 19590					
09	19020 X	3707	-0-	-15313	-0-	3368 3	339 9	9	9	Y	308	311	0	1 8	50
10	19654 X	4903	-0-	-14751	-0-	4503 3	400 9	9	9	Y	364	369	0	3 8	42
11	9000 X	3864	-0-	-5136	-0-	3410 3	454 9	9	9	Y	413	359	0		96
12	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	443	474	0	1 8	64
01	9300 X	4826	-0-	-4474	-0-	4727 3	99 9	9	9	Y	90	20	0		134
02	4424 X	1784	-0-	-2640	-0-	1620 3	164 9	9	9	Y	149	124	0	1 8	158

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 27-22J-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297184 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9664 - 19547

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		8804 X	1492	-0-	-7312	-0-	1120	3	372	9	Y	338	312	0			29
04		8520 X	2381	-0-	-6139	-0-	2106	3	275	9	Y	250	262	0	10	8	7
05		8804 X	2984	-0-	-5820	-0-	2890	3	94	9	Y	85	79	0	10	8	3
06		8520 X	344	-0-	-8176	-0-	95	3	249	9	Y	226	216	0			13
07		8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 27-22K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297185 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9593 - 19418

*04		0 W	-0-	-0-	-0-	193898					Y	193	189	0	2	8	2
05		0 W	-0-	-0-	-0-	193898					Y	212	209	0	3	8	2
*06		0 W	828	-0-	828	194726	186	3	642	9	Y	584	579	0			7
07		0 W	654	-0-	654	195380	436	3		4	Y	195	196	0			6
							215	9									
*08		196613 X	1233	-0-	-195380	-0-	1023	3	210	9	Y	191	194	0			3
09		840 X	96	-0-	-744	-0-	31	4	65	9	Y	59	61	0			1
*10		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	179	177	0	1	8	2
11		1200 X	947	-0-	-253	-0-	773	3	174	9	Y	158	156	0			4
*12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	124	125	0	1	8	2
*01		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2241	3	307	9	Y	279	271	0			10
02		896 X	888	-0-	-8	-0-	755	3	133	9	Y	121	125	0	1	8	5

CBR 27-22L-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 297186 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9615 - 19440

*03		26753 X	3744	-0-	-23009	-0-	2792	3	2	4	Y	864	865	0			16
							950	9									
*04		25890 X	2511	-0-	-23379	-0-	2125	3	386	9	Y	351	359	0			4
*05		26753 X	2739	-0-	-24014	-0-	2240	3	499	9	Y	454	448	0	4	8	5
*06		25890 X	4813	-0-	-21077	-0-	3891	3	922	9	Y	838	833	0	5	8	10
07		26753 X	1584	-0-	-25169	-0-	1021	3	563	9	Y	512	507	0			15
*08		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	6995	3	157	9	Y	143	156	0			2
09		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	40	41	0	1	8	-0-
*10		4960 X	2705	-0-	-2255	-0-	2598	3	107	9	Y	97	94	0	2	8	1
11		6930 X	90	-0-	-6840	-0-	28	4	62	9	Y	56	56	0			1
12		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	279	276	0			4
*01		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	196	193	0			7
02		2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	81	83	0	1	8	4

CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 297195 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9645 - 19680

*08		8742 X	67	-0-	-8675	-0-	4	4	63	9	Y	57	56	0			1
09		8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	0			-0-
*01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	356	349	0			7
02		14B2 EXT	1697	-0-	1697	1697	764	3	933	9	Y	848	834	0	4	8	17

CBR 9-4Q-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297196 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9606 - 19907

09		49590 X	30852	-0-	-18738	-0-	27391	3	3461	9	Y	3146	3122	0	1	8	107
10		43586 X	31623	-0-	-11963	-0-	27908	3	3715	9	Y	3377	3405	0	1	8	78
11		41040 X	24292	-0-	-16748	-0-	21678	3	2614	9	Y	2376	2408	0			46
12		42408 X	32290	-0-	-10118	-0-	28254	3	4036	9	Y	3669	3670	0			45
01		35185 X	21915	-0-	-13270	-0-	19289	3	2626	9	Y	2387	2404	0			28
02		28784 X	20454	-0-	-8330	-0-	17869	3	2585	9	Y	2350	2346	0	2	8	30

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 297199		COMPL. DATE 10/06/2022				TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9449 - 19772						
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
*03	64650 X	64650	-0-	-0-	-0-	56618	3	8032	9	Y	7302	7332	0			47
*04	60062 X	60062	-0-	-0-	-0-	55423	3	4639	9	Y	4217	4221	0	6	8	37
*05	52622 X	52622	-0-	-0-	-0-	47357	3	5265	9	Y	4786	4780	0	7	8	36
*06	56888 X	56888	-0-	-0-	-0-	52127	3	4761	9	Y	4328	4284	0			80
07	56122 X	56122	-0-	-0-	-0-	51645	3	4477	9	Y	4070	4062	0			88
*08	56909 X	56909	-0-	-0-	-0-	53055	3	3854	9	Y	3504	3541	0			51
*09	39377 X	39377	-0-	-0-	-0-	36044	3	3333	9	Y	3030	3042	0			39
*10	43318 X	43318	-0-	-0-	-0-	39347	3	3971	9	Y	3610	3603	0	2	8	44
11	47444 X	47444	-0-	-0-	-0-	43564	3	3880	9	Y	3527	3539	0			32
*12	47760 X	47760	-0-	-0-	-0-	44210	3	3550	9	Y	3227	3235	0	1	8	23
*01	51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	48311	3	2797	9	Y	2543	2544	0			22
02	49902 X	49902	-0-	-0-	-0-	46967	3	2935	9	Y	2668	2643	0	2	8	45

CBR 6-7-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 297200		COMPL. DATE 09/30/2022				TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9333 - 19458						
*03	121148 X	38563	-0-	-82585	-0-	31037	3	7526	9	Y	6842	6873	0			44
*04	117240 X	43660	-0-	-73580	-0-	36970	3	6690	9	Y	6082	6067	0	6	8	53
*05	121148 X	41070	-0-	-80078	-0-	34754	3	2	4	Y	5740	5742	0	8	8	43
						6314	9									
*06	117240 X	43351	-0-	-73889	-0-	37339	3	6012	9	Y	5465	5407	0			101
07	121148 X	41336	-0-	-79812	-0-	35736	3	5600	9	Y	5091	5082	0			110
*08	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	6563	3	5590	9	Y	5082	5118	0			74
09	43650 X	9377	-0-	-34273	-0-	8168	3	1209	9	Y	1099	1159	0			14
*10	44795 X	23559	-0-	-21236	-0-	19598	3	3961	9	Y	3601	3569	0	2	8	44
11	43350 X	28643	-0-	-14707	-0-	23725	3	4918	9	Y	4471	4474	0			41
12	41323 X	32766	-0-	-8557	-0-	27697	3	5069	9	Y	4608	4615	0	1	8	33
*01	23560 X	21313	-0-	-2247	-0-	17896	3	3417	9	Y	3106	3112	0			27
02	38034 X	38034	-0-	-0-	-0-	33254	3	4780	9	Y	4345	4296	0	3	8	73

CBR 9-4R-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 297201		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9589 - 19970						
09	43200 X	38906	-0-	-4294	-0-	35217	3	3689	9	Y	3354	3320	0	1	8	114
10	46159 X	44704	-0-	-1455	-0-	40278	3	4426	9	Y	4024	4044	0	1	8	93
11	44670 X	35682	-0-	-8988	-0-	32708	3	2974	9	Y	2704	2744	0			53
*12	42966 X	42109	-0-	-857	-0-	38026	3	4083	9	Y	3712	3720	0			45
01	42966 X	40786	-0-	-2180	-0-	37317	3	3469	9	Y	3154	3163	0			36
02	40376 X	32660	-0-	-7716	-0-	29841	3	2819	9	Y	2563	2564	0	2	8	33

CBR 17-20I-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 297239		COMPL. DATE 02/15/2023				TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9462 - 19847						
09	64620 X	32998	-0-	-31622	-0-	28603	3	19	4	Y	3978	3992	0	1	8	38
						4376	9									
10	61380 X	20981	-0-	-40399	-0-	17818	3	3163	9	Y	2875	2873	0	1	8	39
11	43200 X	27701	-0-	-15499	-0-	23270	3	4431	9	Y	4028	4030	0			37
12	44640 X	26684	-0-	-17956	-0-	22463	3	4221	9	Y	3837	3839	0	1	8	34
01	40393 X	27519	-0-	-12874	-0-	23311	3	4208	9	Y	3825	3828	0			31
02	30800 X	22901	-0-	-7899	-0-	19457	3	3444	9	Y	3131	3132	0	3	8	27

CBR 17-20H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 297289		COMPL. DATE 02/15/2023				TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9526 - 19913						
09	61260 X	49587	-0-	-11673	-0-	43276	3	6311	9	Y	5737	5752	0	1	8	54
10	61101 X	42993	-0-	-18108	-0-	37484	3	5509	9	Y	5008	4991	0	2	8	69
11	59130 X	45030	-0-	-14100	-0-	39098	3	5932	9	Y	5393	5412	0			50
12	61101 X	43911	-0-	-17190	-0-	37915	3	5996	9	Y	5451	5451	0	1	8	49
01	53599 X	47337	-0-	-6262	-0-	41222	3	6115	9	Y	5559	5563	0			45
02	46284 X	42486	-0-	-3798	-0-	37347	3	5139	9	Y	4672	4673	0	4	8	40

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 12-1E-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 297875		COMPL. DATE 07/13/2024				TOTAL DEPTH 10262 PERF.10220 - 20635				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	SHUT IN	240840	-0-	240840	384750	194207	3	345	4	Y	42080	42078	0	49
						46288	9							
*09	SHUT IN	152751	-0-	152751	537501	126914	3	9	4	Y	23480	23489	0	40
						25828	9							
*10	653799 X	116298	-0-	-537501	-0-	96720	3	1	4	Y	17797	17792	0	45
						19577	9							
11	224130 X	86905	-0-	-137225	-0-	71789	3	15116	9	Y	13742	13730	0	57
*12	231601 X	82678	-0-	-148923	-0-	68409	3	14269	9	Y	12972	12950	0	79
*01	231601 X	74013	-0-	-157588	-0-	62053	3	11960	9	Y	10873	10880	0	72
02	142576 X	63895	-0-	-78681	-0-	53615	3	10280	9	Y	9345	9313	0	104
CBR 12-1I-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 297915		COMPL. DATE 07/08/2024				TOTAL DEPTH 10305 PERF.10585 - 20971				
09	SHUT IN	208692	-0-	208692	697411	172172	3	12	4	Y	33189	33196	0	56
						36508	9							
10	851723 X	154312	-0-	-697411	-0-	126625	3	2	4	Y	25168	25160	0	64
						27685	9							
11	224130 X	127245	-0-	-96885	-0-	103911	3	1	4	Y	21212	21188	0	88
						23333	9							
12	231601 X	114393	-0-	-117208	-0-	92057	3	22336	9	Y	20305	20269	0	124
01	231601 X	108344	-0-	-123257	-0-	88377	3	19967	9	Y	18152	18155	0	121
02	194768 X	73815	-0-	-120953	-0-	59908	3	13907	9	Y	12643	12623	0	141
CBR 12-1H-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 297942		COMPL. DATE 07/12/2024				TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9709 - 20109				
09	SHUT IN	151747	-0-	151747	482047	114889	3	8	4	Y	33500	33502	0	57
						36850	9							
10	564924 X	82877	-0-	-482047	-0-	61607	3	1	4	Y	19335	19343	0	49
						21269	9							
11	191730 X	65731	-0-	-125999	-0-	49267	3	1	4	Y	14966	14953	0	62
						16463	9							
12	198121 X	40376	-0-	-157745	-0-	29224	3	11152	9	Y	10138	10138	0	62
01	198121 X	50262	-0-	-147859	-0-	36487	3	1	4	Y	12522	12501	0	83
						13774	9							
02	141624 X	62673	-0-	-78951	-0-	49162	3	13511	9	Y	12283	12229	0	137
CBR 12-1U-56-1		WELL #: 323RD		RRCID -> 297943		COMPL. DATE 07/15/2024				TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9947 - 20278				
*08	SHUT IN	183877	-0-	183877	271421	133096	3	237	4	Y	45949	45929	0	53
						50544	9							
*09	SHUT IN	129343	-0-	129343	400764	97108	3	6	4	Y	29299	29302	0	50
						32229	9							
*10	470189 X	69425	-0-	-400764	-0-	51300	3	1	4	Y	16476	16484	0	42
						18124	9							
11	138600 X	58807	-0-	-79793	-0-	43916	3	14891	9	Y	13537	13523	0	56
*12	143220 X	46595	-0-	-96625	-0-	35052	3	11543	9	Y	10494	10486	0	64
*01	143220 X	40592	-0-	-102628	-0-	30391	3	10201	9	Y	9274	9276	0	62
02	120708 X	23516	-0-	-97192	-0-	17680	3	5836	9	Y	5305	5308	0	59

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 15-10-3C-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 297979		COMPL. DATE 12/13/2024				TOTAL DEPTH 10033 PERF.10372 - 25928						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	199599	-0-	199599	199599	155386	3	426	4	Y	39806	39674	0	6	8	126
						43787	9									
11	SHUT IN	232280	-0-	232280	431879	184452	3	5	4	Y	43475	43516	0			85
						47823	9									
*12	616179 X	184300	-0-	-431879	-0-	149719	3	2	4	Y	31435	31412	0	1	8	107
						34579	9									
*01	201097 X	176615	-0-	-24482	-0-	146132	3	30483	9	Y	27712	27709	0			110
02	181636 X	142727	-0-	-38909	-0-	119624	3	23103	9	Y	21003	20968	0	5	8	140
CBR 15-10-3D-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 297983		COMPL. DATE 10/04/2024				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9989 - 25367						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	148124	-0-	148124	148124	105842	3	291	4	Y	38174	38043	0	10	8	121
						41991	9									
11	SHUT IN	179070	-0-	179070	327194	124602	3	3	4	Y	49514	49539	0			96
						54465	9									
*12	484946 X	157752	-0-	-327194	-0-	110510	3	2	4	Y	42945	42891	0	3	8	147
						47240	9									
*01	157315 X	157315	-0-	-0-	-0-	114640	3	42675	9	Y	38795	38788	0			154
02	127487 X	127487	-0-	-0-	-0-	97336	3	30151	9	Y	27410	27369	0	12	8	183
CBR 15-10-3E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 297984		COMPL. DATE 10/04/2024				TOTAL DEPTH 10060 PERF.10411 - 25946						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	204804	-0-	204804	204804	161004	3	442	4	Y	39416	39284	0	7	8	125
						43358	9									
11	SHUT IN	230023	-0-	230023	434827	182838	3	4	4	Y	42892	42934	0			83
						47181	9									
*12	607122 X	172295	-0-	-434827	-0-	140188	3	2	4	Y	29186	29168	0	1	8	100
						32105	9									
*01	217155 X	172924	-0-	-44231	-0-	143778	3	29146	9	Y	26496	26491	0			105
02	196140 X	148588	-0-	-47552	-0-	125838	3	22750	9	Y	20682	20644	0	5	8	138
CBR 15-10-3F-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 297989		COMPL. DATE 10/04/2024				TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9989 - 25127						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	129583	-0-	129583	129583	93197	3	256	4	Y	32845	32731	0	10	8	104
						36130	9									
11	SHUT IN	136755	-0-	136755	266338	94492	3	2	4	Y	38419	38448	0			75
						42261	9									
*12	367746 X	101408	-0-	-266338	-0-	69171	3	1	4	Y	29305	29277	0	3	8	100
						32236	9									
*01	121250 X	121250	-0-	-0-	-0-	85925	3	35325	9	Y	32114	32087	0			127
02	78120 X	57358	-0-	-20762	-0-	38890	3	18468	9	Y	16789	16793	0	11	8	112
CBR 15-10-3G-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 297990		COMPL. DATE 10/03/2024				TOTAL DEPTH 10093 PERF.10210 - 25788						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	211862	-0-	211862	211862	168050	3	429	4	Y	39439	39338	0	7	8	94
						43383	9									
11	SHUT IN	228176	-0-	228176	440038	185669	3	28	4	Y	38617	38628	0			83
						42479	9									
*12	624344 X	184306	-0-	-440038	-0-	148300	3	36006	9	Y	32733	32719	0	1	8	96
*01	215760 X	160413	-0-	-55347	-0-	131019	3	29394	9	Y	26722	26728	0			90
02	194880 X	133964	-0-	-60916	-0-	111149	3	22815	9	Y	20741	20725	0	5	8	101

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 15-10-3H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297991 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9766 - 25233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	108764	-0-	108764	108764	80862	3	207	4	Y	25177	25107	0	10	8	60
						27695	9									
11	SHUT IN	111346	-0-	111346	220110	76810	3	11	4	Y	31386	31379	0			67
						34525	9									
*12	303557 X	83447	-0-	-220110	-0-	58026	3	25421	9	Y	23110	23107	0	3	8	67
*01	73638 X	73638	-0-	-0-	-0-	53099	3	20539	9	Y	18672	18676	0			63
02	56294 X	56294	-0-	-0-	-0-	42954	3	13340	9	Y	12127	12121	0	10	8	59

CBR 15-10-3I-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 297992 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10604 - 26006

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	200951	-0-	200951	200951	157187	3	402	4	Y	39420	39319	0	7	8	94
						43362	9									
11	SHUT IN	176305	-0-	176305	377256	139151	3	21	4	Y	33757	33779	0			72
						37133	9									
*12	553520 X	176264	-0-	-377256	-0-	143898	3	32366	9	Y	29424	29409	0	1	8	86
*01	190216 X	147106	-0-	-43110	-0-	121236	3	25870	9	Y	23518	23525	0			79
02	171808 X	103947	-0-	-67861	-0-	85717	3	18230	9	Y	16573	16568	0	4	8	80

CBR 12-1G-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 298092 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10680 - 20929

09	SHUT IN	180713	-0-	180713	649078	149959	3	10	4	Y	27949	27961	0			47
						30744	9									
10	789567 X	140489	-0-	-649078	-0-	117263	3	1	4	Y	21114	21107	0			54
						23225	9									
11	284490 X	105832	-0-	-178658	-0-	87801	3	1	4	Y	16391	16377	0			68
						18030	9									
12	293973 X	93189	-0-	-200784	-0-	77138	3	16051	9	Y	14592	14571	0			89
01	293973 X	83372	-0-	-210601	-0-	69988	3	13384	9	Y	12167	12175	0			81
02	168672 X	79742	-0-	-88930	-0-	67552	3	12190	9	Y	11082	11040	0			123

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
 SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

09	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7961	2	36	9	N	33					168
10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4706	2	25	9	N	23	157	1			34
11	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7727	2	46	9	N	42					76
12	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7448	2	50	9	N	45					121
*01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6910	2	50	9	N	45	35	1			131
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					131

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2310 #	2212	-0-	-98	-0-	2181 2	31 9	N	28		146
10		2387 #	2012	-0-	-375	-0-	1993 2	19 9	N	17		163
11		2310 #	979	-0-	-1331	-0-	979 2		N	-0-		163
12		2387 #	927	-0-	-1460	-0-	924 2	3 9	N	3		166
01		2294 #	1073	-0-	-1221	-0-	1072 2	1 9	N	1		167
02		2072 #	1191	-0-	-881	-0-	1191 2		N	-0-	139 1	28

SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 187914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5665 - 5408		
09		210 #	194	-0-	-16	-0-	131 2	63 9	N	57	168 1	94
10		217 #	162	-0-	-55	-0-	104 2	58 9	N	53		147
11		210 #	166	-0-	-44	-0-	113 2	53 9	N	48		195
12		186 #	172	-0-	-14	-0-	107 2	65 9	N	59	177 1	77
01		188 R	188	-0-	-0-	-0-	125 2	63 9	N	57		134
02		168 #	131	-0-	-37	-0-	80 2	51 9	N	46		180

SHAFTER LAKE (YATES)		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		088241										
UNIVERSITY -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020775		COMPL. DATE 08/08/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-		-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 020776		COMPL. DATE 07/26/1945		TOTAL DEPTH 2985		PERF. N/A		
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
*02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954		PERF. N/A		
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
*02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-

EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC		100587						CNTY: WARD				
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2848 - 3070		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967											
UNIVERSITY 14-11				WELL #:	1	RRCID ->	020799	COMPL. DATE	01/12/1984	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	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-				-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY BLK 14				WELL #:	1	RRCID ->	020800	COMPL. DATE	11/14/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY BLK 14				WELL #:	2	RRCID ->	020801	COMPL. DATE	09/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY BLK 14				WELL #:	5	RRCID ->	020804	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY -P-				WELL #:	2	RRCID ->	041971	COMPL. DATE	04/14/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A		
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-

J. E. C. MAST				WELL #:	2	RRCID ->	298000	COMPL. DATE	07/11/1950	TOTAL DEPTH	3051	PERF.	3006 - 3042		
09	120 X	23	-0-	-97	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
10	124 X	26	-0-	-98	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
11	120 X	8	-0-	-112	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-

J. E. C. MAST				WELL #:	3	RRCID ->	298129	COMPL. DATE	08/01/1959	TOTAL DEPTH	3072	PERF.	3002 - 3022		
09	90 X	23	-0-	-67	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
10	93 X	25	-0-	-68	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
11	90 X	12	-0-	-78	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS													
FUELED RESOURCES INC				288421																	
UNIVERSITY		WELL #:		8	RRCID ->	020782	COMPL. DATE	01/12/1984	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
UNIVERSITY												WELL #:	9	RRCID ->	020783	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	2967	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	14B DENY	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	14B DENY	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
UNIVERSITY 9-14 SW												WELL #:	2	RRCID ->	153213	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2823 - 3002
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
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-					
UNIVERSITY 12-14 NE												WELL #:	3	RRCID ->	167620	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3000 - 3047
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
STEVENSON, JAMES				WELL #:	1	RRCID ->	020812	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3			N	-0-			-0-
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3			N	-0-			-0-
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3			N	-0-			-0-
12		713 N	172	-0-	-541	-0-	172 3			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY "I"				WELL #:	1	RRCID ->	205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 2994 -	3012
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

UNIVERSITY "I"				WELL #:	2	RRCID ->	236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2994 -	3010
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

1836 ENERGY LLC				WELL #:	3	RRCID ->	129970	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2864 -	3006
UNIVERSITY 10-14													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 13-14				WELL #:	1	RRCID ->	151563	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2972 -	2982
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 3-14 NE				WELL #:	1	RRCID ->	152009	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2953 -	2975
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
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 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407								
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
 UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC 701876
 UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
 UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
 CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	2		N	-0-			-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2		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				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670										
CANON ALLISON 84		WELL #: 1		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
		PLUGGED AND ABANDONED		11/08/2017								
ALLIED-WALDO -83-		82864 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
CANON -10-		WELL #: 1 C		RRCID -> 284037		COMPL. DATE 06/05/2017		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
MCDONALD, RICHARD A.		546696									
SIERRA MADERA		WELL #: 1		RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 13400 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

GUTHRIE 93		WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

GUTHRIE 93		WELL #: 2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

AUTUMN ENERGY OPERATING		037871		WELL #: 1		RRCID -> 290497		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		30
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		30
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196 3	N	1		31
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		31
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179 3	N	-0-		31
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	168 3	N	1		32

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.// 83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
AUTUMN ENERGY OPERATING		//CONT.// 037871										
POWELL C		WELL #: 2		RRCID -> 290786		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047				
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
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			59
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			59
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	398	3	1 9 N	1			60
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-			60
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3	N	-0-			60
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1 9 N	1			61

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		385826		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
POWELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 155656		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

POWELL RANCH "36"		WELL #: 1		RRCID -> 160960		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXACO "35"		WELL #: 1		RRCID -> 161317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

POWELL RANCH "36"		WELL #: 2		RRCID -> 166633		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXACO N35		WELL #: 2		RRCID -> 168527		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD													
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826													
POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558													
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
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		62
10		186 N	88	-0-	-98	-0-	-0-	88	3	N	-0-		62
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	-0-	93	3	N	-0-		62
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		62
*01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		62
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-			N	NO RPT		62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666													
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-		137
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-	97 1	40
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	10		50
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3	N	7		57
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	936	3	N	10		67
02		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-			N	NO RPT		67

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD															
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826															
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610															
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			82
10		868 N	798	-0-	-70	-0-	796	3	2	9	N	-2			84
11		960 N	545	-0-	-415	-0-	545	3			N	-0-			84
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			84
*01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			84
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT			84

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604															
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			155
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			155
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702															
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	3	13	9	N	12			224
10		1550 N	439	-0-	-1111	-0-	439	3			N	-0-			224
11		1500 N	467	-0-	-1033	-0-	467	3			N	-0-			224
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			224
*01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			224
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT			224

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924															
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	N	2	62	1	45
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			45
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			45
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			45
*01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			45
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT			45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD						
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826										
POWELL 24		WELL #:		2	RRCID -> 188069	COMPL. DATE 06/16/2000	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7555	- 7754					
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXACO "25"		WELL #:		4	RRCID -> 188094	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7676	- 7774					
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			19
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			19
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			19
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			19
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			19
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			19

TEXACO -23-		WELL #:		1	RRCID -> 188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7513	- 7663				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		3	RRCID -> 188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7374	- 7479				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

POWELL RANCH "24"		WELL #:		4	RRCID -> 188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7357	- 7458				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID -> 191176	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 7368	- 7636					
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			19
10	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-			19
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			19
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			19
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			19
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			19

POWELL 24		WELL #:		3	RRCID -> 287249	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7353	- 7616					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			185
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			185
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD								
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826												
POWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7511 - 7661					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	232	X	232	-0-	-0-	-0-		232	3		N	-0-	83	1		84
10	242	X	242	-0-	-0-	-0-		242	3		N	-0-				84
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-		210	3		N	-0-				84
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-		205	3		N	-0-				84
*01	180	X	180	-0-	-0-	-0-		180	3		N	-0-				84
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

POWELL RANCH		WELL #:		2702	RRCID ->	290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7690 - 7730					
09	660	N	167	-0-	-493	-0-		167	3		Y	-0-				38
10	682	N	158	-0-	-524	-0-		158	3		Y	-0-				38
11	210	N	141	-0-	-69	-0-		141	3		Y	-0-				38
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		Y	-0-				38
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		Y	-0-				38
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT				38

POWELL RANCH		WELL #:		2707	RRCID ->	290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 7582 - 7669					
09	90	N	67	-0-	-23	-0-		67	3		Y	-0-				-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-		66	3		Y	-0-				-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	3		Y	-0-				-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	3		Y	-0-				-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-		24	3		Y	-0-				-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT				-0-

POWELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7566 - 7666					
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-		305	3		N	-0-				100
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-		310	3		N	-0-				100
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-		273	3		N	-0-				100
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-		297	3		N	-0-				100
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-		329	3	1	9	N	1	67	1	34
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT				34

POWELL RANCH		WELL #:		2703	RRCID ->	290405	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7620 - 7709					
09	420	N	104	-0-	-316	-0-		104	3		N	-0-				87
10	558	N	142	-0-	-416	-0-		142	3		N	-0-				87
11	180	N	120	-0-	-60	-0-		120	3		N	-0-				87
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-		132	3	6	9	N	5			92
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-		149	3		N	-0-				92
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT				92

CHOATE "16"		WELL #:		4	RRCID ->	298258	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	8104	PERF. 7831 - 7977					
09	180	X	68	-0-	-112	-0-		68	3		N	-0-				-0-
*10	DELQ	PR	109	-0-	109	-0-	109	109	3		N	-0-				-0-
*11	191	X	82	-0-	-109	-0-		82	3		N	-0-				-0-
12	186	X	75	-0-	-111	-0-		75	3		N	-0-				-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLASH RANCH (ELLENBURGER)																
LAST MILE PRODUCTION, LLC											83970 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT											102051					
											WELL #:	1	RRCID -> 102046	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 21690	PERF. 21309 - 21640
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	
09		8550	-0-	-0-	-8550	13440					N	-0-			-0-	
10		8835	-0-	-0-	-8835	4605					N	-0-			-0-	
11		8550	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-			-0-	
12		8835	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SLASH RANCH (FUSSELMAN)																
LAST MILE PRODUCTION, LLC											83970 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT											102051					
											WELL #:	1	RRCID -> 091394	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 21900	PERF. 19304 - 19451
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		3690 #	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-	
12		3689 #	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT																
											WELL #:	2D	RRCID -> 099089	COMPL. DATE 03/27/1982	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5708 - 5944
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SLASH RANCH (PENN)																
LAST MILE PRODUCTION, LLC											83970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING		
JOHSON "40"											102051					
											WELL #:	1	RRCID -> 090155	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 19087	PERF. 15183 - 16055
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

CHRISTOPHER																
											WELL #:	1	RRCID -> 172305	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 21650	PERF. 15075 - 16660
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SLASH RANCH (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC											83970 480	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
APC 75-29											020528					
											WELL #:	1	RRCID -> 272618	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 17700	PERF. 13584 - 13594
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
*04	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
*05	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*06	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*07	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

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

09	1050 N	900	-0-	-150	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	589	-0-	-461	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
 MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
 T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 SHARPTOOTH 193 WELL #: 1 RRCID -> 297958 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7332 - 9405

09	0	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					131
10	0	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					131
11	0	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					131
12	0	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					131
01	0	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					131
02	0	NO RPT	-0-	-0-	150					N	NO RPT					131

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
ROBERT C. BROWER, LLC			100445							
COPE 28			WELL #: 1	RRCID -> 290787	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH	9428	PERF. 8027	-	8251
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	14B2 EXT	245	-0-	245	4618	245 2	N	-0-		82
10	14B2 EXT	412	-0-	412	5030	259 2	N	139	139 1	82
*11	14B2 EXT	213	-0-	213	5243	213 2	N	-0-		82
*12	14B2 EXT	337	-0-	337	5580	188 2	N	135	135 1	82
*01	14B2 EXT	160	-0-	160	5740	160 2	N	-0-		82
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5740		N	NO RPT		82

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			100852							
WHITTENBURG			WELL #: 2200SW	RRCID -> 257635	COMPL. DATE 07/07/2023	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5210	-	5506
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VITAL ENERGY, INC.			100951							
JV-P COX			WELL #: 2	RRCID -> 278566	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8196	-	8232
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRY 38			WELL #: 2	RRCID -> 284531	COMPL. DATE 06/09/1983	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8131	-	8182
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			02/12/2025							

CALVERLEY 36A			WELL #: 5	RRCID -> 292337	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 7978	-	7994
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		56

CALVERLEY 36B			WELL #: 1	RRCID -> 292431	COMPL. DATE 04/26/1984	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 8046	-	8072
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
HANNATHON PETROLEUM II, LLC //CONT.// 101136															
SABINE SN 35-26 02 WELL #: 102H RRCID -> 298408 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8000 - 15723															
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

09		0	3971	-0-	3971	3971	1407	1	2415	2	Y	135	73	0	62
							149	9							
10		0	4862	-0-	4862	8833	1453	1	3323	2	Y	78	91	0	49
							86	9							
11		0	4167	-0-	4167	13000	1360	1	2720	2	Y	79	68	0	60
							87	9							
12		0	4227	-0-	4227	17227	1430	1	2718	2	Y	72	75	0	57
							79	9							
01		0	5253	-0-	5253	22480	1457	1	3700	2	Y	87	83	0	61
							96	9							
02		0	4471	-0-	4471	26951	1046	1	3358	2	Y	61	55	0	67
							67	9							

ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 208H RRCID -> 298410 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7856 - 15522															
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 Z	15446	-0-	15446	15446	15406	2	40	9	Y	36	34	0	2
12		0 Z	14304	-0-	14304	29750	14270	2	34	9	Y	31	33	0	-0-
*01		0 Z	16598	-0-	16598	46348	16558	2	40	9	Y	36	21	0	15
02		0 Z	17158	-0-	17158	63506	17116	2	42	9	Y	38	41	0	12

TRIGEO ENERGY, LLC 101376															
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108															
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577															
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

HIBERNIA RESOURCES IV, LLC 101969															
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678															
09		120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			77
10		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			77
11		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			77
12		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			77
01		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			77
02		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			77

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
COUNCIL		WELL #:		415	RRCID ->	123679	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7301 - 7498	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	720 #	513	-0-	-207	-0-	512 3		1 9	Y	1			6
10	775 #	762	-0-	-13	-0-	753 3		9 9	Y	8	6 1		8
11	750 #	645	-0-	-105	-0-	635 3		10 9	Y	9	12 1		5
12	823 R	823	-0-	-0-	-0-	810 3		13 9	Y	12	8 1		9
01	781 R	781	-0-	-0-	-0-	770 3		11 9	Y	10	6 1		13
*02	700 #	585	-0-	-115	-0-	578 3		7 9	Y	6	6 1		13

COUNCIL		WELL #:		115	RRCID ->	127510	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7306 - 7494	
09	300 #	163	-0-	-137	-0-	163 3			Y	-0-			-0-
10	279 #	204	-0-	-75	-0-	204 3			Y	-0-			-0-
11	240 #	192	-0-	-48	-0-	192 3			Y	-0-			-0-
12	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 3			Y	-0-			-0-
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 3			Y	-0-			-0-
02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3			Y	-0-			-0-

FERGUSON "B"		WELL #:		218	RRCID ->	128071	COMPL. DATE	07/15/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7431 - 7590	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		136	RRCID ->	136701	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7117 - 7317	
09	300 #	102	-0-	-198	-0-	89 3		13 9	Y	12			52
10	352 R	352	-0-	-0-	-0-	315 3		37 9	Y	34			86
11	300 #	251	-0-	-49	-0-	251 3			Y	-0-			86
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	268 3		22 9	Y	20			106
01	341 #	212	-0-	-129	-0-	187 3		25 9	Y	23			129
*02	308 #	218	-0-	-90	-0-	200 3		18 9	Y	16	75 1		70

FERGUSON C		WELL #:		129	RRCID ->	138512	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7277	
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 3			Y	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3			Y	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3			Y	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3			Y	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3			Y	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19 3			Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #:		1415	RRCID ->	140649	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7445 - 7522	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		736	RRCID ->	141599	COMPL. DATE	05/25/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7200 - 7407	
09	90 #	31	-0-	-59	-0-	31 3			Y	-0-			-0-
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3			Y	-0-			-0-
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3			Y	-0-			-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3			Y	-0-			-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3			Y	-0-			-0-
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53 3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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				
09	180 #	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
02	140 #	134	-0-	-6	-0-	134	3			Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474				
09	210 #	132	-0-	-78	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
12	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
*02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562				
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
10	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
*02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	384 R	384	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-		-0-
						15	4						
10	341 #	296	-0-	-45	-0-	13	1	279	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
11	330 #	185	-0-	-145	-0-	9	1	174	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	341 #	240	-0-	-101	-0-	14	1	222	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	16	1	286	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
02	332 R	332	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-		-0-
						14	4						

FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402			
09	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-		-0-
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-		-0-
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-		-0-
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-		-0-
01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-		-0-
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-		-0-

ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7604 - 7614			
09	270 #	187	-0-	-83	-0-	20	1	167	3	Y	-0-		-0-
10	372 #	236	-0-	-136	-0-	25	1	211	3	Y	-0-		-0-
11	360 #	205	-0-	-155	-0-	21	1	184	3	Y	-0-		-0-
12	557 R	557	-0-	-0-	-0-	61	1	496	3	Y	-0-		-0-
01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	Y	-0-		-0-
*02	403 R	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-		-0-

FLINT		WELL #: 224		RRCID -> 296109		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6954 - 6975			
09	0 W	261	-0-	261	2423	20	1	241	3	N	-0-		-0-
10	0 W	240	-0-	240	2663	20	1	220	3	N	-0-		-0-
11	0 W	278	-0-	278	2941	25	1	253	3	N	-0-		-0-
12	0 W	269	-0-	269	3210	22	1	247	3	N	-0-		-0-
01	0 W	256	-0-	256	3466	22	1	234	3	N	-0-		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3466					N	NO RPT		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 295113		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 11572		PERF. 9240 - 11400			
DAWN		WELL #: 1A											
09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-		-0-
10	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		-0-
11	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-		-0-
12	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-		-0-
01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-		-0-
02	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 285975		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9168 - 14224	
DILLARD		WELL #:											
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566														
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 3462 - 4662														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OVINTIV USA INC. 628658														
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875														
09	9240 #	2192	-0-	-7048	-0-	106	1	2054	3	Y	29	29	0	27
						32	9							
10	DLQ G-10	2099	-0-	2099	2099	139	1	1439	3	Y	29	25	0	31
						489	4				32	9		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2099	96	1	2009	3	Y	13	25	0	19
12	DLQ G-10	2221	-0-	2221	4320	36	4	80	9	Y	73	17	0	75
						241	1	7128	3	Y	250	104	0	221
01	DLQ G-10	7644	-0-	7644	11964	275	9							
02	DLQ G-10	3660	-0-	3660	15624	135	1	3453	3	Y	53	237	0	37
						14	4	58	9					

OXY USA INC. 630591														
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210														
09	420 #	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-			-0-
10	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-			-0-
11	420 #	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-			-0-
12	434 #	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-			-0-
01	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-			-0-
02	392 #	352	-0-	-40	-0-	352	2			N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
POWELL, E.L. "D"				WELL #: 1533D	RRCID -> 281424	COMPL. DATE 09/13/1994	TOTAL DEPTH 8136	PERF. 7973	- 8004						
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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182

P1 ENERGY, LLC				631633											
FERGUSON BROTHERS "30"				WELL #: 2	RRCID -> 129157	COMPL. DATE 10/13/1988	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7196	- 7540						
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3				Y	-0-				5
10	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27 3				Y	-0-	2 1			3
11	DLQ G-10	27	-0-	27	54	26 3		1 9		Y	-0-	2 1			2
12	DLQ G-10	32	-0-	32	86	30 3		2 9		Y	-0-				4
01	103 R	17	-0-	-86	-0-	17 3				Y	-0-				4
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

SUGG "D"				WELL #: 1901	RRCID -> 131261	COMPL. DATE 06/09/1989	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7387	- 7593						
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3				Y	-0-				5
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3				Y	-0-				5
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3				Y	-0-				5
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3				Y	-0-				5
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3				Y	-0-				5
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT				5

FERGUSON BROTHERS "34"				WELL #: 3	RRCID -> 136443	COMPL. DATE 10/26/1988	TOTAL DEPTH 7650	PERF. N/A							
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59 3				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	60	-0-	60	119	60 3				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	64	-0-	64	183	64 3				Y	-0-				-0-
01	246 R	63	-0-	-183	-0-	63 3				Y	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FERGUSON BROTHERS "34"				WELL #: 4	RRCID -> 136445	COMPL. DATE 02/01/1989	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A							
09	840 #	575	-0-	-265	-0-	566 3		9 9		Y	8				65
10	DLQ G-10	674	-0-	674	674	674 3				Y	-0-				65
11	DLQ G-10	683	-0-	683	1357	683 3				Y	-0-				65
12	DLQ G-10	723	-0-	723	2080	723 3				Y	-0-				65
01	2395	715	-0-	-1680	-0-	400		715 3		Y	-0-				65
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	400				Y	NO RPT				65

SUGG "D"				WELL #: 3101	RRCID -> 139339	COMPL. DATE 08/22/1991	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7402	- 7639						
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3				Y	-0-				10
10	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47 3				Y	-0-	3 1			7
11	DLQ G-10	48	-0-	48	95	48 3				Y	-0-				7
12	DLQ G-10	59	-0-	59	154	59 3				Y	-0-				7
01	198 R	44	-0-	-154	-0-	44 3				Y	-0-				7
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609												
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

09		39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	3			19
10	DLQ	G-10	39	-0-	39	39		39	3		6 1	13
11	DLQ	G-10	40	-0-	40	79		40	3			13
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	128		49	3			13
01		164 R	36	-0-	-128	-0-		36	3			13
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-						13

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615												
09		30 #	13	-0-	-17	-0-		13	3			143
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	15		15	3			143
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	30		15	3			143
12	DLQ	G-10	15	-0-	15	45		15	3			143
01		56 R	11	-0-	-45	-0-		11	3			143
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-						143

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588												
09		30 #	21	-0-	-9	-0-		21	3			24
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	21		21	3		9 1	15
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	42		21	3			15
12	DLQ	G-10	26	-0-	26	68		26	3			15
01		87 R	19	-0-	-68	-0-		19	3			15
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-						15

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A												
09		90 #	86	-0-	-4	-0-		86	3			-0-
10	DLQ	G-10	95	-0-	95	95		95	3			-0-
11	DLQ	G-10	89	-0-	89	184		89	3			-0-
12	DLQ	G-10	89	-0-	89	273		89	3			-0-
01		358 R	85	-0-	-273	-0-		85	3			-0-
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
09		90 #	56	-0-	-34	-0-		56	3			2
10	DLQ	G-10	67	-0-	67	67		67	3			2
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	135		68	3			2
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	206		71	3			2
01		277 R	71	-0-	-206	-0-		71	3			2
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-						2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609												
09		150 #	96	-0-	-54	-0-		96	3			21
10	DLQ	G-10	115	-0-	115	115		115	3			21
11	DLQ	G-10	116	-0-	116	231		116	3			21
12	DLQ	G-10	123	-0-	123	354		123	3			21
01		476 R	122	-0-	-354	-0-		122	3			21
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-						21

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633																
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3	56	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	3	67	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	68	-0-	68	135	68	3	68	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	71	-0-	71	206	71	3	71	3	Y	-0-					-0-
01	277 R	71	-0-	-206	-0-	71	3	71	3	Y	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499																
09	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	3	128	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3	152	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	154	-0-	154	306	154	3	154	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	163	-0-	163	469	163	3	163	3	Y	-0-					-0-
01	630 R	161	-0-	-469	-0-	161	3	161	3	Y	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589																
09	240 #	160	-0-	-80	-0-	159	3	159	3	1 9	Y	1				6
10	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	3	189	3	Y	-0-					6
11	DLQ G-10	191	-0-	191	380	191	3	191	3	Y	-0-					6
12	DLQ G-10	202	-0-	202	582	202	3	202	3	Y	-0-					6
01	782 R	200	-0-	-582	-0-	200	3	200	3	Y	-0-					6
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					6

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579																
09	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	3	96	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	3	115	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	116	-0-	116	231	116	3	116	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	123	-0-	123	354	123	3	123	3	Y	-0-					1
01	476 R	122	-0-	-354	-0-	122	3	122	3	Y	-0-					1
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654																
09	630 #	420	-0-	-210	-0-	420	3	420	3	Y	-0-					49
10	DLQ G-10	500	-0-	500	500	500	3	500	3	Y	-0-					49
11	DLQ G-10	506	-0-	506	1006	506	3	506	3	Y	-0-					49
12	DLQ G-10	536	-0-	536	1542	536	3	536	3	Y	-0-					49
01	2073 R	531	-0-	-1542	-0-	531	3	531	3	Y	-0-					49
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					49

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708																
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	39	3	Y	-0-					19
10	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3	39	3	Y	-0-	6	1			13
11	DLQ G-10	40	-0-	40	79	40	3	40	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10	49	-0-	49	128	49	3	49	3	Y	-0-					13
01	164 R	36	-0-	-128	-0-	36	3	36	3	Y	-0-					13
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					13

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578																
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3	87	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	3	104	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	105	-0-	105	209	105	3	105	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	111	-0-	111	320	111	3	111	3	Y	-0-					-0-
01	430 R	110	-0-	-320	-0-	110	3	110	3	Y	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633															
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		510 #		357	-0-	-153		339	3	18	9	Y	16		65
10	DLQ	G-10		403	-0-	403		403	3			Y	-0-		65
11	DLQ	G-10		409	-0-	409		409	3			Y	-0-		65
12	DLQ	G-10		433	-0-	433		433	3			Y	-0-		65
01		1674 R		429	-0-	-1245		429	3			Y	-0-		65
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT		65

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476															
09		42 R		42	-0-	-0-		42	3			Y	-0-		6
10	DLQ	G-10		43	-0-	43		43	3			Y	-0-	3 1	3
11	DLQ	G-10		44	-0-	44		44	3			Y	-0-		3
12	DLQ	G-10		54	-0-	54		54	3			Y	-0-		3
01		181 R		40	-0-	-141		40	3			Y	-0-		3
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT		3

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606															
09		270 #		269	-0-	-1		269	3			Y	-0-		109
10	DLQ	G-10		275	-0-	275		275	3			Y	-0-	65 1	44
11	DLQ	G-10		276	-0-	276		551	3			Y	-0-		44
12	DLQ	G-10		342	-0-	342		893	3			Y	-0-		44
01		1148 R		255	-0-	-893		254	3	1	9	Y	1		45
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT		45

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355															
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924															
09		90 #		79	-0-	-11		79	3			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10		70	-0-	70		70	3			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10		80	-0-	80		150	3			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10		78	-0-	78		228	3			Y	-0-		-0-
01		293 R		65	-0-	-228		65	3			Y	-0-		-0-
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762															
09		180 #		164	-0-	-16		164	3			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10		170	-0-	170		170	3			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10		170	-0-	170		340	3			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10		168	-0-	168		508	3			Y	-0-		-0-
01		687 R		179	-0-	-508		179	3			Y	-0-		-0-
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841															
09		49 R		49	-0-	-0-		49	3			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10		46	-0-	46		46	3			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10		41	-0-	41		87	3			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10		36	-0-	36		123	3			Y	-0-		-0-
01		160 R		37	-0-	-123		37	3			Y	-0-		-0-
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	98	-0-	98	98	98 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	87	-0-	87	185	87 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	78	-0-	78	263	78 3		Y	-0-		-0-
01		343 R	80	-0-	-263	-0-	80 3		Y	-0-		-0-
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641												
09		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-		5
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17 3		Y	-0-		5
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	33	16 3		Y	-0-		5
12	DLQ	G-10	17	-0-	17	50	17 3		Y	-0-		5
01		63 R	13	-0-	-50	-0-	13 3		Y	-0-		5
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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												
09		120 #	71	-0-	-49	-0-	71 3		Y	-0-		48
10	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	101 3		Y	-0-		48
11	DLQ	G-10	120	-0-	120	221	120 3		Y	-0-		48
12	DLQ	G-10	131	-0-	131	352	131 3		Y	-0-		48
01		502 R	150	-0-	-352	-0-	150 3		Y	-0-	20 1	28
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803												
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	30	15 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	14	-0-	14	44	14 3		Y	-0-		-0-
01		54 R	10	-0-	-44	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633													
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
09		90 #		56	-0-	-34		56	3		Y	-0-	
10	DLQ	G-10		67	-0-	67		67	3		Y	-0-	
11	DLQ	G-10		68	-0-	68		135	68	3	Y	-0-	
12	DLQ	G-10		71	-0-	71		206	71	3	Y	-0-	
01		277 R		71	-0-	-206			71	3	Y	-0-	
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT	

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776													
09		90 #		63	-0-	-27		63	3		Y	-0-	
10	DLQ	G-10		64	-0-	64		64	3		Y	-0-	
11	DLQ	G-10		69	-0-	69		133	69	3	Y	-0-	
12	DLQ	G-10		74	-0-	74		207	74	3	Y	-0-	
01		275 R		68	-0-	-207			68	3	Y	-0-	
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT	

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022													
09		31 R		31	-0-	-0-		28	3	3	9	Y	3
10	DLQ	G-10		19	-0-	19		19	3		Y	-0-	
11	DLQ	G-10		23	-0-	23		42	23	3	Y	-0-	
12	DLQ	G-10		36	-0-	36		78	36	3	Y	-0-	
01		120 R		42	-0-	-78			42	3	Y	-0-	
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT	

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782													
09		30 #		22	-0-	-8		22	3		Y	-0-	
10	DLQ	G-10		23	-0-	23		23	3		Y	-0-	
11	DLQ	G-10		23	-0-	23		46	22	3	1	9	
12	DLQ	G-10		21	-0-	21		67	21	3	Y	-0-	
01		82 R		15	-0-	-67			15	3	Y	-0-	
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT	

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531													
09		90 #		56	-0-	-34		56	3		Y	-0-	
10	DLQ	G-10		67	-0-	67		67	3		Y	-0-	
11	DLQ	G-10		68	-0-	68		135	68	3	Y	-0-	
12	DLQ	G-10		71	-0-	71		206	71	3	Y	-0-	
01		277 R		71	-0-	-206			71	3	Y	-0-	
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT	

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636													
09		120 #		99	-0-	-21		81	3	18	9	Y	16
10	DLQ	G-10		96	-0-	96		96	3		Y	-0-	
11	DLQ	G-10		98	-0-	98		194	98	3	Y	-0-	
12	DLQ	G-10		103	-0-	103		297	103	3	Y	-0-	
01		399 R		102	-0-	-297			102	2	Y	-0-	
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT	

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808													
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	41	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	38	-0-	38	79	38	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	39	-0-	39	118	39	3	Y	-0-		-0-
01		155 R	37	-0-	-118	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538												

09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3	Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15	3	Y	-0-		4
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	30	15	3	Y	-0-		4
12	DLQ	G-10	15	-0-	15	45	15	3	Y	-0-		4
01		56 R	11	-0-	-45	-0-	11	3	Y	-0-		4
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792												

09		90 #	60	-0-	-30	-0-	60	3	N	-0-		8
10		93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-		8
11		90 #	65	-0-	-25	-0-	65	3	N	-0-		8
12		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		8
01		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		8
02		56 # NO RPT		-0-	-56	-0-			N	NO RPT		8

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722												

09		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-		19
10	DLQ	G-10	224	-0-	224	224	224	3	Y	-0-	6 1	13
11	DLQ	G-10	225	-0-	225	449	225	3	Y	-0-		13
12	DLQ	G-10	279	-0-	279	728	279	3	Y	-0-		13
01		935 R	207	-0-	-728	-0-	207	3	Y	-0-		13
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669												

09		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	134	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	133	-0-	133	267	133	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	132	-0-	132	399	132	3	Y	-0-		-0-
01		539 R	140	-0-	-399	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854												

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274												

09		60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	63	34	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	38	-0-	38	101	38	3	Y	-0-		-0-
01		141 R	40	-0-	-101	-0-	40	3	Y	-0-		-0-
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																		
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633																		
BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		30 #		25	-0-	-5	-0-	25	3				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10		11	-0-	11	11	11	3				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10		29	-0-	29	40	29	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		25	-0-	25	65	25	3				Y	-0-				-0-
01		90 R		25	-0-	-65	-0-	25	3				Y	-0-				-0-
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817																		
09		30 #		18	-0-	-12	-0-	18	3				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10		18	-0-	18	18	18	3				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10		18	-0-	18	36	18	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		17	-0-	17	53	17	3				Y	-0-				-0-
01		65 R		12	-0-	-53	-0-	12	3				Y	-0-				-0-
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313																		
09		70 R		70	-0-	-0-	-0-	70	3				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10		61	-0-	61	61	61	3				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10		59	-0-	59	120	59	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		68	-0-	68	188	68	3				Y	-0-				-0-
01		227 R		39	-0-	-188	-0-	39	3				Y	-0-				-0-
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380																		
09		90 #		32	-0-	-58	-0-	32	3				Y	-0-				8
10	DLQ	G-10		28	-0-	28	28	28	3				Y	-0-	4	1		4
11	DLQ	G-10		30	-0-	30	58	27	3	3	9		Y	3	4	1		3
12	DLQ	G-10		34	-0-	34	92	31	3	3	9		Y	3				6
01		111 R		19	-0-	-92	-0-	18	3	1	9		Y	1				7
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				7

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752																		
09		120 #		90	-0-	-30	-0-	90	3				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10		92	-0-	92	92	92	3				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10		98	-0-	98	190	98	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		106	-0-	106	296	106	3				Y	-0-				-0-
01		393 R		97	-0-	-296	-0-	97	3				Y	-0-				-0-
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342																		
09		90 #		72	-0-	-18	-0-	72	3				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10		73	-0-	73	73	73	3				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10		78	-0-	78	151	78	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		85	-0-	85	236	85	3				Y	-0-				-0-
01		314 R		78	-0-	-236	-0-	78	3				Y	-0-				-0-
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544																		
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633													
PFLUGER -A-		WELL #: 4903		RRCID -> 289912		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6350 - 7030					
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				92
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				92
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				92
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				92
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				92
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92

COPE, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 289939		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 6741 - 7268					
09	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-				258
10	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-	147	1		111
11	1554	R	1554	-0-	-0-	-0-	1482	3	72	9	N	65	72	1	104
12	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1320	3	113	9	N	103	146	1	61
01	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1149	3	119	9	N	108	69	1	100
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT				100

BAILEY -12-		WELL #: 6		RRCID -> 291201		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6520 - 6940					
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 1		RRCID -> 135177		COMPL. DATE 06/22/2024		TOTAL DEPTH 10174		PERF. 3980 - 4710			
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SABALO II OPERATING, LLC		741937		WELL #: 1		RRCID -> 296459		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 8027 - 9535			
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 41770 05/28/2024															

STRIP 3		WELL #: 4		RRCID -> 298259		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 8266 - 10134					
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 2893															
09	0		-0-	-0-	-0-	6144				N	5				360
10	DELQ PR		21	-0-	21	6165	18	3	3	9	N	3			363
11	0		19	-0-	19	6184	19	3			N	-0-			363
12	0		21	-0-	21	6205	19	3	2	9	N	2			365
01	0		22	-0-	22	6227	18	3	4	9	N	4			369
02	0		18	-0-	18	6245	18	3			N	-0-			369

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150															
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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TREK RESOURCES, INC. 867578															
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060															
09		330 #	326	-0-	-4	-0-	313	3	13	9	Y	12			110
10		359 R	359	-0-	-0-	-0-	306	3	53	9	Y	48	93	1	65
11		330 #	276	-0-	-54	-0-	276	3			Y	-0-			65
12		341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-			65
01		372 #	324	-0-	-48	-0-	321	3	3	9	Y	3			68
02		336 #	299	-0-	-37	-0-	286	3	13	9	Y	12			80

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052															
09		330 #	326	-0-	-4	-0-	313	3	13	9	Y	12			111
10		360 R	360	-0-	-0-	-0-	307	3	53	9	Y	48	94	1	65
11		330 #	276	-0-	-54	-0-	276	3			Y	-0-			65
12		341 #	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-			65
01		341 #	325	-0-	-16	-0-	322	3	3	9	Y	3			68
02		308 #	299	-0-	-9	-0-	286	3	13	9	Y	12			80

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING															
SAHARA OPERATING COMPANY 743279															
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

STONE CUTTER (WOLFCAMP)		86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
KYLE 10		WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 08/21/2024		TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800		
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STONE-CUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446		
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311 3	1 4	N	-0-	82
10	1612 N	345	-0-	-1267	-0-	343 3	2 4	N	-0-	82
11	1560 N	574	-0-	-986	-0-	574 3		N	-0-	82
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	82
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	82
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741 3	1 4	N	-0-	37

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051								
VALLEY "F"		WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	100
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	100
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
APACHE CORPORATION		027200								
LYNCH, JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866		
*08	7316 X	2592	-0-	-4724	-0-	2546 2	46 9	Y	42	100 1 50 7 50
*09	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-			Y	-0-	50
*10	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			Y	-0-	50
*11	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-			Y	-0-	50
*12	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			Y	-0-	50
*01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-	50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50

SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #: 31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8280 X	5635	-0-	-2645	-0-	5633 3	2 9	N	2			186
10	8556 X	3849	-0-	-4707	-0-	3848 3	1 9	N	1			187
11	9690 X	1562	-0-	-8128	-0-	1562 3		N	-0-			187
12	7285 X	3231	-0-	-4054	-0-	3227 3	4 9	N	4			191
01	7285 X	2813	-0-	-4472	-0-	2809 3	4 9	N	4			195
02	5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-			N	NO RPT			195

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			52
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766 3	1 9	N	1			53
11	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2347 2	102 9	N	93			146
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2037 2	61 9	N	55			201
01	3100 N	3124	-0-	24	24	3057 2	67 9	N	61	175 1	1 7	74
02	2800 N	3486	-0-	686	710	3348 2	138 9	N	125	12 8		195
									4 8			

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
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	39	39 7		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

SM ENERGY COMPANY 788997
 TXL "W" 33 WELL #: 1 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APV MCCAMEY LLC 028617
 BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
SMITH, J. O.		WELL #:		3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1731 - 2250
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SOIL ENERGY, INC.				800520								
EATON-WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1996 - 2144
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	3	1 9	N	1		163
10	1612 N	1050	-0-	-562	-0-	1047	3	3 9	N	3		166
11	1440 N	512	-0-	-928	-0-	511	3	1 9	N	1		167
12	1767 N	218	-0-	-1549	-0-	218	3		N	-0-		167
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-		167
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-		167
SPACE PRODUCTION INC.				807147								
STATE NEELY		WELL #:		2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2190 - 2199
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157
VIDONIA OIL LLC				885568								
SMITH, J. O.		WELL #:		4	RRCID ->	057853	COMPL. DATE	12/09/1973	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
ADAMS		WELL #:		2	RRCID ->	238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	1556 - 1664
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415								
DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		147
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		147
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		147
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		147
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		147
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		147

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
 TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
 STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDONIA OIL LLC 885568
 STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564
 CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

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
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	Y	5					187
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	769	2	4	9	Y	4					191
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	573	2	3	9	Y	3					194
12	713 N	12	-0-	-701	-0-	6	2	6	9	Y	5					199
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	Y	5					204
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	792	2	13	9	Y	12					216

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	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			630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7910 - 7990	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860 - 8010	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2	Y	-0-	-0-	
10	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	2	Y	-0-	-0-	
11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8290	2	120 4	Y	-0-	
12	5487	X	3324	-0-	-2163	-0-	2380	2	944 4	Y	-0-	
01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11523	2	109 4	Y	-0-	
02	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2	Y	-0-	-0-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 - 8090	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 - 8000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*08	DLQ G-10	26574	-0-	26574	47918	26574	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	23743	-0-	23743	71661	23743	2		Y	-0-	-0-
10	100524 X	28863	-0-	-71661	-0-	28863	2		Y	-0-	-0-
11	32700 X	17883	-0-	-14817	-0-	17883	2		Y	-0-	-0-
12	26567 X	4680	-0-	-21887	-0-	4680	2		Y	-0-	-0-
01	28861 X	23290	-0-	-5571	-0-	23290	2		Y	-0-	-0-
02	26068 X	22890	-0-	-3178	-0-	22890	2		Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TXL (ELLENBURGER)				88071 290	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959							
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400 - 9542
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TXL (MCKEE)				88071 406	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.				008716							
TXL E		WELL #:		10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7565 - 8332
09	150 R	31	-0-	-119	-0-	31	3		Y	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		046623										
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959										
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TXL "E"		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
		276959										
		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAURUS (ATOKA)		88465 350		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
HNG FEE 57		WELL #: 1		RRCID -> 296632		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 17620 PERF.12137 - 12211				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TAURUS (DEVONIAN)		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

9406 JV-P TAURUS		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
		003125										
		WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAURUS (DEVONIAN)		//CONT.//		88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.				945936											
PARISH 48				WELL #:	1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758 - 18881			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
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			
09	120	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			21
10	124	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			21
11	120	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			21
12	124	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			21
01	124	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
TENACITY (GLORIETA)				88778 210	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
MAVERICK PERMIAN LLC				100319											
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #:	36	RRCID ->	178521	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5138 - 5338			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXAS BEND (ATOKA)				89106 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LOVING							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
VERMEJO				WELL #:	1	RRCID ->	051889	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	19457	PERF. 4985 - 5719			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THIGPIN (DEVONIAN)				89366 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC				028617											
THIGPIN E				WELL #:	1	RRCID ->	209692	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7688 - 7693			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
BEACH EXPLORATION, INC.				058915											
HUCKABY 26				WELL #:	1	RRCID ->	224141	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7908 - 7925			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

THISTLE (OVERTHRUST)			89408 800		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409								
DOWNIE RANCH			WELL #:	303	RRCID ->	129472	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2771 - 3146
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DOWNIE RANCH			WELL #:	304	RRCID ->	135229	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1592 - 1660
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DOWNIE RANCH			WELL #:	101	RRCID ->	147186	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2488 - 2551
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DOWNIE RANCH			WELL #:	403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6239 - 6419
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DOWNIE RANCH			WELL #:	401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2550 - 5430
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THREE BAR (DEVONIAN)			89690 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS			
VIN FISHER OPERATING, INC.			885942								
PARKER, J. E. A/C 7 "A"			WELL #:	31	RRCID ->	052503	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	8177	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THREE BAR (WICHITA)		89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
VIN FISHER OPERATING, INC.		885942											
PARKER RANCH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 172113		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7031 - 7248			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
WINN OPERATING, LLC		100109												
LOCKHART		WELL #: 18		RRCID -> 248921		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2879 - 2954				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE	
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-	-0-		
10	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	1671	3		N	-0-	-0-		
11	1890	N	1675	-0-	-215	-0-	1675	3		N	-0-	-0-		
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	1100	2	1568	9	N	1425	1425	1
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3		N	-0-	-0-		
*02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-	-0-		

CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967						CNTY: ANDREWS					
UNIVERSITY 11-5		WELL #: 1		RRCID -> 072795		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3181		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-	
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-	
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	-0-	
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-	

FUELED RESOURCES INC		288421						CNTY: ANDREWS					
PARKER, J. E.		WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PARKER, J. E.		WELL #: 90		RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2924 - 3058			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421										
PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098			
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407										
PARKER, J. E.		WELL #:		43	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID ->	077972	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 - 2946			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID ->	077973	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 - 2933			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
REO OPERATING LLC				701876							
PARKER, J. E.				WELL #: 83	RRCID -> 066759	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 3066	PERF. 2851	- 3030		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
PARKER, J. E.				WELL #: 89	RRCID -> 164086	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL DEPTH 3276	PERF. 2870	- 3061		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
TMBRING (DEVONIAN)				90249 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777							
LIGON "22" STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 200635	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13006	- 15405		
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		N	-0-		-0-
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-		-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
12	1333 N	1062	-0-	-271	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
01	1302 N	787	-0-	-515	-0-	787 3		N	-0-		-0-
02	1036 N	893	-0-	-143	-0-	893 3		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			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARDIN-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 064175	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH 20928	PERF. N/A			
09	2880 X	2868	-0-	-12	-0-	2868 2		N	-0-		-0-
10	2728 X	2116	-0-	-612	-0-	2116 2		N	-0-		-0-
11	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 2		N	-0-		-0-
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2		N	-0-		-0-
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 2		N	-0-		-0-
02	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2		N	-0-		-0-
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 070608	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 21000	PERF. 1740	- 17208		
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
 REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	33326 X	33326	-0-	-0-	-0-	33326	2	N	-0-			-0-
10	32240 X	30757	-0-	-1483	-0-	30757	2	N	-0-			-0-
11	58663 X	58663	-0-	-0-	-0-	58663	2	N	-0-			-0-
12	60402 X	60402	-0-	-0-	-0-	60402	2	N	-0-			-0-
01	52790 X	52790	-0-	-0-	-0-	52790	2	N	-0-			-0-
*02	48827 X	48827	-0-	-0-	-0-	48827	2	N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

09	15468 X	8180	-0-	-7288	-0-	8180	2	N	-0-			-0-
10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2	N	-0-			-0-
11	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2	N	-0-			-0-
12	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2	N	-0-			-0-
01	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2	N	-0-			-0-
02	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2	N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

09	57859 X	57859	-0-	-0-	-0-	57859	2	N	-0-			-0-
10	43404 X	43404	-0-	-0-	-0-	43404	2	N	-0-			-0-
11	45382 X	45382	-0-	-0-	-0-	45382	2	N	-0-			-0-
12	58777 X	58777	-0-	-0-	-0-	58777	2	N	-0-			-0-
01	30086 X	30086	-0-	-0-	-0-	30086	2	N	-0-			-0-
02	42133 X	42133	-0-	-0-	-0-	42133	2	N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

09	3390 X	3384	-0-	-6	-0-	3384	2	N	-0-			-0-
10	3503 X	2476	-0-	-1027	-0-	2476	2	N	-0-			-0-
11	3390 X	3204	-0-	-186	-0-	3204	2	N	-0-			-0-
12	3503 X	3334	-0-	-169	-0-	3334	2	N	-0-			-0-
01	3503 X	3223	-0-	-280	-0-	3223	2	N	-0-			-0-
02	3164 X	3008	-0-	-156	-0-	3008	2	N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)			//CONT.// 90781 600			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 2				N	-0-	-0-
10	4123 X	3487	-0-	-636	-0-	3487 2				N	-0-	-0-
11	3990 X	914	-0-	-3076	-0-	914 2				N	-0-	-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-	-0-
01	4123 X	839	-0-	-3284	-0-	839 2				N	-0-	-0-
02	3724 X	3359	-0-	-365	-0-	3359 2				N	-0-	-0-

SOUTHERN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969			TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT	-0-

CAMPBELL STATE			WELL #: 1			RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970			TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971			TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A	
09	3000 N	3651	-0-	651	651	3651 2				N	-0-	-0-
10	2858 N	2207	-0-	-651	-0-	2207 2				N	-0-	-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2				N	-0-	-0-
12	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2				N	-0-	-0-
01	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2				N	-0-	-0-
02	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2				N	-0-	-0-

TOYAH (DEVONIAN)			90880 250			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES	
PERMIAN SOLUTIONS LLC			655846									
SHURTLEFF UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 078058		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOYAH, NW (SHALE)			90890 700			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			100852									
JOBE STATE			WELL #: 16			RRCID -> 221795		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820	
09	660 N	517	-0-	-143	-0-	517 2				N	-0-	-0-
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2				N	-0-	-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509 2				N	-0-	-0-
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 2				N	-0-	-0-
01	527 N	359	-0-	-168	-0-	359 2				N	-0-	-0-
02	476 N	134	-0-	-342	-0-	134 2				N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023													

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702													
09		330 N	209	-0-	-121	-0-	209	2		N	-0-		-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-
11		330 N	61	-0-	-269	-0-	61	2		N	-0-		-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-		-0-
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212													
09		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-		98
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988													
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-		-0-
10		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-		-0-
11		1470 N	1404	-0-	-66	-0-	1404	2		N	-0-		-0-
12		1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2		N	-0-		-0-
01		1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2		N	-0-		-0-
02		1316 N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2		N	-0-		-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376													
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-		-0-
10		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-		-0-
11		210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-		-0-
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-		-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
02		168 N	141	-0-	-27	-0-	141	2		N	-0-		-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511													
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030													
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-		-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852										
JOHNSON STATE 56-10		WELL #:		1	RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227 - 11550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	0	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024												

CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H	RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000 - 14602	
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		43	
10	744 N	119	-0-	-625	-0-	119	2	N	-0-		43	
11	1020 N	93	-0-	-927	-0-	93	2	N	-0-		43	
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		43	
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		43	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		43	

JOBE STATE 70-1		WELL #:		2H	RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488 - 15223	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	

HILL STATE 71-4		WELL #:		1	RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11693	PERF.10269 - 11304	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2024												

DARDEN STATE 71-26		WELL #:		1H	RRCID ->	253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10259 - 15735	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2024												

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058			RRCID ->	245762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	15322	PERF.14714 - 14775	
HARRISON STATE		WELL #:		2302								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

EOG RESOURCES, INC.		253162			RRCID ->	285322	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	13638	PERF. 9650 - 9982	
PEDRO STATE 9		WELL #:		1								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075												
TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAYNE SWD, LLC 491460												
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303												
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908												
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329												
WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617												
BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753												
09		233 R	233	-0-	-0-	-0-	193	2	40	9	N	35
10		220 R	220	-0-	-0-	-0-	197	2	23	9	N	56
11		208 R	208	-0-	-0-	-0-	182	2	26	9	N	80
12		222 R	222	-0-	-0-	-0-	189	2	33	9	N	110
01		214 R	214	-0-	-0-	-0-	181	2	33	9	N	140
*02		214 R	214	-0-	-0-	-0-	169	2	45	9	N	42

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)
WPX ENERGY PERMIAN, LLC
HANKINS STATE

91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY
942623
WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406 CNTY: LOVING

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE)
VTX ENERGY OPERATING, LLC
BOSS JACK

91817 500 NON-ASSOCIATED 49B
101377
WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000 CNTY: REEVES

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

CONTINENTAL RESOURCES, INC.
GUM POPPER

173777
WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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

LONE TREE SWD

WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

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

MANBEARPIG

WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

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

LEVIATHAN

WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

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

TUNSTILL (DELAWARE)																	
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES																	
WATER BEAR //CONT.// 173777																	
WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900																	
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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC																	
HATCH 16 511724																	
WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4970 - 4970																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC																	
GIDDYUP BUTTERCUP 649264																	
WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATELINE WATER, LLC																	
BUNIN 4 SWD 816096																	
WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044																	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE STATELINE LLC																	
ELO SWD 900327																	
WELL #: 1 RRCID -> 297909 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5661 - 6182																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON)																	
MCGEE DRILLING CORPORATION 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD																	
ROAD KING 549369																	
WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968																	
09		221 R	221	-0-	-0-	-0-	131	2	90	9	N	82	184	1			156
10	14B2	EXT	293	-0-	293	293	69	2	224	9	N	204	186	1			174
11	14B2	EXT	277	-0-	277	277	56	2	221	9	N	201	180	1			195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					N	109					304
01	14B2	EXT	302	-0-	302	872	139	2	163	9	N	148	355	1			97
*02	1587	R	715	-0-	-872	-0-	520	2	195	9	N	177	166	1			108

VERMEJO (DELAWARE)		93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
RAINBOW STATE		WELL #: 4		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578							
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DOLLY VARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

TRP OPERATING LLC		872117		RRCID -> 245912		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720							
MEXCO STEELHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 245912		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720							
09	1620 X	1501	-0-	-119	-0-	1490	2	11	9	Y	10				192
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3852	2	7	9	Y	6				198
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-				198
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-				198
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-				198
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				198

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VERMEJO (DEVONIAN)		93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
TRP OPERATING LLC		872117													
BROWN UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
GRAYLING		WELL #: 1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.//		93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222											
STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	201841	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	21300	PERF.20869 - 21175				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

CUTTHROAT		WELL #:		1R	RRCID ->	203473	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	21300	PERF.20898 - 21190				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

VERMEJO (FUSSELMAN)				93584 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
BROOK-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	059221	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	16885	PERF.18804 - 18847				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18247 - 18292				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	193861	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	17025	PERF.16727 - 16804				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	155	-0-	155	155	155	1			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-				-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
 UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

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
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	10	159	1			21
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					25
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					25
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9	N	10					35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7					42
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	23					65

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

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
09	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
10	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
11	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
01	775 #	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1468	-0-	1468	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

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
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-					26
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					26
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-					26
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					26
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					26
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

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
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	61	2	32	9	Y	29	13	1			73
10	87 R	87	-0-	-0-	-0-	79	2	8	9	Y	7	15	1			65
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	72	2	9	9	Y	8					73
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	64	2	7	9	Y	6	15	1			64
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	69	2	8	9	Y	7					71
02	DLQ G-10	159	-0-	159	-0-	151	2	8	9	Y	7	15	1			63

VISTA GRANDE (WOODFORD)			//CONT.// 93998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
BRAHMAN OIL & GAS, LLC			//CONT.// 088581									
KING OF THE HILL 33			WELL #: 1H		RRCID -> 289966		COMPL. DATE 04/23/2020			TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10920 X	211	-0-	-10709	-0-	211 1		N	-0-	247 1		92
10	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	299 1	20041 3	N	1392	1310 1		174
						1531 9						
11	10920 X	417	-0-	-10503	-0-	400 1	17 9	N	15	85 1		104
12	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	303 1	17726 3	N	1138	928 1		314
						1252 9						
01	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	312 1	13263 3	N	687	867 1		134
						756 9						
*02	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	245 1	9780 3	N	557	574 1		117
						613 9						
PORTER 49			WELL #: 1D		RRCID -> 290916		COMPL. DATE 04/10/2021			TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
W. A. M. (FUSSELMAN)			94183 250		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799									
TERRY 17			WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	540 #	190	-0-	-350	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
10	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-			-0-
11	540 #	437	-0-	-103	-0-	437 3		Y	-0-			-0-
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
01	558 #	18	-0-	-540	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
02	504 #	25	-0-	-479	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
TERRY 17			WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
F. GONGER 19			WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983			TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363					
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
09	330 N	192	-0-	-138	-0-	185	3	7	9	Y	6				20
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4	17	1		7
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84	3	3	9	Y	3				10
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	229	3	17	9	Y	15				25
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	325	3	20	9	Y	18	22	1		21
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	261	3	19	9	Y	17	25	1		13

CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677					
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-				-0-
11	240 N	39	-0-	-201	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-				-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-				-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-				-0-

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359					
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-				-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-				-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-				-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-				-0-

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					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED				CNTY: STERLING							
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628					
09	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-				-0-
10	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-				-0-
11	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-				-0-
12	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-				-0-
01	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-				-0-
02	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	1 3	6	3	N	-0-					3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2025

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	817	3	10	9	Y	9	11	1			6
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	810	3	9	9	Y	8	5	1			9
11	780 N	622	-0-	-158	-0-	612	3	10	9	Y	9	11	1			7
12	868 N	254	-0-	-614	-0-	240	3	14	9	Y	13	6	1			14
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	793	3	12	9	Y	11	15	1			10
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	601	3	10	9	Y	9	8	1			11

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1685	3	114	4	Y	16	21	1			12
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1364	3	116	4	Y	17	11	1			18
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	849	3	392	4	Y	20	24	1			14
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	666	3	998	4	Y	25	12	1			27
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1828	3	161	4	Y	23	31	1			19
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1367	3	66	4	Y	18	16	1			21

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	534	3	18	9	Y	16	19	1			12
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16	11	1			17
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	485	3	22	9	Y	20	23	1			14
12	558 N	279	-0-	-279	-0-	251	3	28	9	Y	25	12	1			27
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	650	3	25	9	Y	23	31	1			19
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	524	3	20	9	Y	18	16	1			21

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993			TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148						
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
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	666	3	31	9	Y	28	28	1		1
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	663	3	30	9	Y	27	27	1		1
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	516	3	31	9	Y	28	28	1		1
12	620 N	346	-0-	-274	-0-	313	3	33	9	Y	30	30	1		1
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	745	3	33	9	Y	30	30	1		1
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	559	3	29	9	Y	26	26	1		1

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188						
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	T. A.	-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						
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	390	3	23	4	Y	23	23	1		1
						25	9								
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	438	3	8	4	Y	23	23	1		1
						25	9								
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	344	3	53	4	Y	22	22	1		1
						24	9								
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	141	3	193	4	Y	24	24	1		1
						26	9								
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	378	3	16	4	Y	23	24	1		-0-
						25	9								
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	360	3	14	4	Y	22	21	1		1
						24	9								

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999			TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153						
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
RING ENERGY, INC.				712382											
HENDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	3200	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID ->	147486	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3183 -	3024
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
11	270 N	142	-0-	-128	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	3		Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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-

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
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
MBX OPERATING LLC		101199											
TREES, J. C., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
09	T. A.	10	-0-	10	1952	10	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	10	-0-	10	1962	10	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	10	-0-	10	1972	10	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	10	-0-	10	1982	10	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	10	-0-	10	1992	10	3		Y	-0-			-0-
02	2002 X	10	-0-	-1992	-0-	10	3		Y	-0-			-0-

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	N/A
09	T. A.	10	-0-	10	1793	10	3		Y	-0-		49
10	T. A.	10	-0-	10	1803	10	3		Y	-0-		49
11	T. A.	10	-0-	10	1813	10	3		Y	-0-		49
12	T. A.	10	-0-	10	1823	10	3		Y	-0-		49
01	T. A.	10	-0-	10	1833	10	3		Y	-0-		49
02	T. A.	10	-0-	10	1843	10	3		Y	-0-		49

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #:		1 U		RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	4					-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	4					-0-
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	4					-0-
01	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1377	4					-0-
*02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	4					-0-

N & B OIL AND GAS LLC				598288								
HODGE, H. T.		WELL #:		1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A		
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3					22
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3					22
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3					22
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3					22
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3					22
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3					22

HODGE, J. H.				WELL #:		1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960		TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A	
09	3090 X	2333	-0-	-757	-0-	2333	3					77	
10	3193 X	1564	-0-	-1629	-0-	1564	3					77	
11	3000 X	14	-0-	-2986	-0-	14	3					77	
12	3100 X	2148	-0-	-952	-0-	2148	3					77	
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3					77	
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3110	3	6	9	Y	5	82	

HODGE, J. H.				WELL #:		2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3					12	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3					12	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3					12	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3					12	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							12	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							17	

HODGE, J. H.				WELL #:		3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							15	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3					15	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							15	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3					15	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3					15	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3					15	

HODGE, J. H. "A"				WELL #:		1A		RRCID -> 021007		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3					92	
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3					92	
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	3					92	
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3					92	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3					92	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1	93	

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288							
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 4708 - 4735
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
							AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	42
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-	42
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	42
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-	42
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3		Y	-0-	42
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1 9	Y	1	43

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: REEVES			
MOORE, WAYNE				3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

MOORE, WAYNE				9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MOORE, WAYNE				21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4766 - 4810
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506							
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF. 11601 - 11776
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	318	-0-	318	-0-	318	3		Y	-0-	-0-
11	T. A.	673	-0-	673	-0-	991	673 3		Y	-0-	-0-
12	T. A.	2822	-0-	2822	-0-	3813	2822 3		Y	-0-	-0-
01	6751 X	2938	-0-	-3813	-0-	2938	3		Y	-0-	-0-
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: REEVES			
HODGE, J. HOWARD				1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF. N/A
09	22680 X	13254	-0-	-9426	-0-	13254	3		Y	-0-	60
10	23436 X	22699	-0-	-737	-0-	22699	3		Y	-0-	60
11	22260 X	8865	-0-	-13395	-0-	8865	3		Y	-0-	60
12	32651 X	32651	-0-	-0-	-0-	32651	3		Y	-0-	60
01	28581 X	28581	-0-	-0-	-0-	28581	3		Y	-0-	60
02	20496 X	12836	-0-	-7660	-0-	12836	3		Y	-0-	60

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

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
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02		112 N	44	-0-	-68	-0-	44	3		N	-0-			-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
 CHISOS OPERATING, INC. 149441
 ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19555			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19555			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19555			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19555			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19555			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	B	-19555			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -19555												

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
 HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-												

XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1890 N	1383	-0-	-507	B	-0-	1383	3	Y	-0-			38
10		1968 N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	3	Y	-0-			38
11		1140 N	840	-0-	-300	B	-0-	840	3	Y	-0-			38
12		2729 N	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729	3	Y	-0-			38
01		2034 N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	3	Y	-0-			38
02		0 N	1109	-0-	-1109	B	1109	1109	3	Y	-0-			38
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 1109												

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.// 94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HODGE -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155 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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-19715	CANCELLED UNDERAGE ->	-5374					
09	12429	14243	-0-	1814 B	-17901	14243	3		-0-
10	26939	23451	-0-	-3488 B	-21389	23451	3		-0-
11	23430	9612	-0-	-13818 B	-35207	9612	3		-0-
12	13976	34748	-0-	20772 B	-14435	34748	3		-0-
01	12695	27816	-0-	15121 B	686	27816	3		-0-
02	0	2806	-0-	2806 B	3492	2806	3		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	3492							

TREES ESTATE -20-		WELL #: 1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-9954	CANCELLED UNDERAGE ->	-338					
09	T. A.	63	-0-	63 B	-9891	63	3	1 1	3
10	T. A.	380	-0-	380 B	-9511	380	3		3
11	T. A.	130	-0-	130 B	-9381	130	3		3
12	0 N	162	-0-	162 B	-9219	162	3		3
01	372 N	5005	-0-	4633 B	-4586	5005	3	1 1	2
02	0 N	5934	-0-	5934 B	1348	5934	3		2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	1348							

WAHA (GAS STORAGE)		94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES	
WWM OPERATING, LLC		945289							
WAHA/FROST		WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2074 - 2416	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WAHA/FROST		WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WAHA/FROST		WELL #: 4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2104 - 2420	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WAHA/FROST		WELL #: 5C		RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: REEVES					
WMM OPERATING, LLC		//CONT.//		945289									
WAHA/FROST		WELL #:		9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2074 - 2380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	2386	PERF. 2079 - 2386	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WAHA (KINDERHOOK)		94648 581		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258	
09	9720 #	577	-0-	-9143	-0-	577	3		N	-0-		234
10	5487 #	712	-0-	-4775	-0-	712	3		N	-0-		234
11	960 #	854	-0-	-106	-0-	854	3		N	-0-		234
12	5313 R	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3		N	-0-		234
01	22056	18375	-0-	-3681	-0-	18375	3		N	-0-		234
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-				N	-0-		-0-

WAHA (MISSISSIPPIAN)		94648 664		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHISOS OPERATING, INC.		149441										
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10116 - 10314	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
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

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9844 - 10110	
09	12630 X	7073	-0-	-5557	-0-	7073	3		Y	-0-		66
10	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	3		Y	-0-		66
11	9300 X	4712	-0-	-4588	-0-	4712	3		Y	-0-		66
12	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3		Y	-0-		66
01	11346 X	10700	-0-	-646	-0-	10700	3		Y	-0-		66
02	10248 X	7492	-0-	-2756	-0-	7492	3		Y	-0-		66

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID ->	046115	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 U	RRCID ->	049609	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF. 9929 - 10050	
09	690 N	312	-0-	-378	-0-	311	3	1 9	Y	1	2 1	4
10	1085 N	512	-0-	-573	-0-	512	3		Y	-0-		4
11	1050 N	589	-0-	-461	-0-	589	3		Y	-0-		4
12	3100 N	3344	-0-	244	244	3344	3		Y	-0-		4
01	3100 N	6610	-0-	3510	3754	6610	3		Y	-0-	2 1	2
02	8840 X	5086	-0-	-3754	-0-	5086	3		Y	-0-		2

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	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	12569	-0-	12569	12569	12569	3		N	-0-		234

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
F SCOTT 14		WELL #:		1HL	RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13898 - 17621	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
MOORE, WAYNE		WELL #:		16 L	RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A	
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3		Y	-0-		83
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3		Y	-0-		83
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3		Y	-0-		83
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3		Y	-0-		83
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-		83
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		83

HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123 - 14988	
09	28560 X	13144	-0-	-15416	-0-	13144	3		N	-0-		160
10	29512 X	18359	-0-	-11153	-0-	18359	3		N	-0-		160
11	21060 X	6148	-0-	-14912	-0-	6148	3		N	-0-		160
12	43992 X	43992	-0-	-0-	-0-	43992	3		N	-0-		160
01	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	30246	3		N	-0-		160
02	16576 X	9476	-0-	-7100	-0-	9476	3		N	-0-		160

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

WAHA (MONTROYA)		//CONT.//		94648 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LIGON, S E 20		WELL #:		1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13765 - 16740
09	1230 N	486	-0-	-744	-0-	486	3	Y	-0-		68
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	Y	-0-		68
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	Y	-0-		68
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	Y	-0-		68
01	1209 N	933	-0-	-276	-0-	933	3	Y	-0-		68
02	700 N	508	-0-	-192	-0-	508	3	Y	-0-		68

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732							
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		8H	RRCID ->	261744	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12400 - 15620
09	23310 X	3546	-0-	-19764	-0-	3546	2	N	-0-		235
10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		235
11	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-			N	-0-		235
12	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-			N	-0-		235
01	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-			N	-0-		235
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-			N	NO RPT		235

P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
HODGE, J. H.		WELL #:		8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12414 - 12624
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		30
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		30
12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3	N	-0-		30
01	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3	N	-0-		30
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3	N	-0-		30

XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11214 - 11414
09	8280 X	6192	-0-	-2088	-0-	6192	3	Y	-0-		39
10	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	3	Y	-0-		39
11	7800 X	3658	-0-	-4142	-0-	3658	3	Y	-0-		39
12	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	3	Y	-0-		39
01	9176 X	7734	-0-	-1442	-0-	7734	3	Y	-0-		39
02	7644 X	5766	-0-	-1878	-0-	5766	3	Y	-0-		39

HODGE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348
09	7650 X	7138	-0-	-512	-0-	7138	3	N	-0-		46
10	7905 X	7332	-0-	-573	-0-	7332	3	N	-0-		46
11	7440 X	4623	-0-	-2817	-0-	4623	3	N	-0-		46
12	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3	N	-0-		46
01	7688 X	7261	-0-	-427	-0-	7261	3	N	-0-		46
02	6664 X	5499	-0-	-1165	-0-	5499	3	N	-0-		46

TREES "20"		WELL #:		2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 - 12476
09	3090 X	1507	-0-	-1583	-0-	1507	3	Y	-0-	24 1	53
10	2697 X	798	-0-	-1899	-0-	798	3	Y	-0-		53
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-		53
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3	Y	-0-		53
01	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6124	3	Y	1	20 1	34
02	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3	Y	-0-		34

WAHA (MONTTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

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 CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	16230 X	12843	-0-	-3387	-0-	12843	3				N	-0-			86
10	17571 X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	3				N	-0-			86
11	15510 X	7125	-0-	-8385	-0-	7125	3				N	-0-			86
12	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	22284	3	86	9		N	78			164
01	16771 X	15885	-0-	-886	-0-	15885	3				N	-0-			164
02	15148 X	10098	-0-	-5050	-0-	10098	3				N	-0-			164

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

09	2970 X	2521	-0-	-449	-0-	2521	3				Y	-0-	7	1	16
10	3875 X	1767	-0-	-2108	-0-	1767	3				Y	-0-			16
11	3750 X	1606	-0-	-2144	-0-	1606	3				Y	-0-			16
12	3875 X	1345	-0-	-2530	-0-	1345	3				Y	-0-			16
01	3658 X	2636	-0-	-1022	-0-	2636	3				Y	-0-	6	1	10
02	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3				Y	-0-			10

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

09	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	3				N	-0-			69
10	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3				N	-0-			69
11	14220 X	2505	-0-	-11715	-0-	2505	3				N	-0-			69
12	14694 X	12303	-0-	-2391	-0-	12021	3	282	9		N	256	199	1	126
01	16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	3				N	-0-			126
02	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	3				N	-0-			126

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

09	5730 #	4099	-0-	-1631	-0-	4099	3				N	-0-			22
10	6248 R	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3				N	-0-			22
11	4740 #	2119	-0-	-2621	-0-	2119	3				N	-0-			22
12	9494 #	8095	-0-	-1399	-0-	8095	3				N	-0-			22
01	6262 #	5578	-0-	-684	-0-	5578	3				N	-0-			22
02	5656 #	1414	-0-	-4242	-0-	1414	3				N	-0-			22

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2024

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-						N	-0-			-0-
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-			-0-
11	3000 X	1	-0-	-2999	-0-			1	2		N	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-	1		1

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
02		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701														

*03		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2		N	-0-			-0-
*04		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2		N	-0-			-0-
*05		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2		N	-0-			-0-
*06		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2		N	-0-			-0-
*07		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2		N	-0-			-0-
*08		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2		N	-0-			-0-
*09		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2		N	-0-			-0-
*10		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
*11		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2		N	-0-			-0-
*12		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2		N	-0-			-0-
*01		3100 X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
02		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-			-0-

MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315														

09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
10		2263 N	915	-0-	-1348	-0-	915	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3677	-0-	677	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
12		915 N	238	-0-	-677	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01		930 N	146	-0-	-784	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02		2044 X	1019	-0-	-1025	-0-	1019	2		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262														

*03		4433 X	2740	-0-	-1693	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
*04		3960 X	3045	-0-	-915	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
*05		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
*06		3450 X	2552	-0-	-898	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
*07		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
*08		4247 X	3454	-0-	-793	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
*09		4110 X	3044	-0-	-1066	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
*10		4247 X	3272	-0-	-975	-0-	3272	2		N	-0-			-0-
*11		3930 X	2466	-0-	-1464	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
*12		4061 X	1854	-0-	-2207	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
*01		3441 X	975	-0-	-2466	-0-	975	2		N	-0-			-0-
02		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286														

09		3420 X	3245	-0-	-175	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
10		3534 X	3402	-0-	-132	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
11		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
12		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
01		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
02		3192 X	3142	-0-	-50	-0-	3142	2		N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

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
09	10050 X	9659	-0-	-391	-0-	9659	2			N	-0-				-0-
10	7812 X	6787	-0-	-1025	-0-	6787	2			N	-0-				-0-
11	10650 X	3781	-0-	-6869	-0-	3781	2			N	-0-				-0-
12	11005 X	4069	-0-	-6936	-0-	4069	2			N	-0-				-0-
01	11005 X	5327	-0-	-5678	-0-	5327	2			N	-0-				-0-
02	9016 X	5102	-0-	-3914	-0-	5102	2			N	-0-				-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	300	1	366	2	Y	-0-				55
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	310	1	566	2	Y	-0-				55
11	660 N	555	-0-	-105	-0-	300	1	255	2	Y	-0-				55
12	682 N	422	-0-	-260	-0-	310	1	112	2	Y	-0-				55
01	868 N	375	-0-	-493	-0-	310	1	65	2	Y	-0-				55
02	532 N	387	-0-	-145	-0-	280	1	107	2	Y	-0-				55

XTO ENERGY INC. 945936
 LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-				17
10	3162 X	2781	-0-	-381	-0-	2781	3			Y	-0-				17
11	3720 X	2927	-0-	-793	-0-	2927	3			Y	-0-				17
12	3844 X	3270	-0-	-574	-0-	3270	3			Y	-0-				17
01	3844 X	3212	-0-	-632	-0-	3212	3			Y	-0-				17
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-				17

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

09	4770 X	4633	-0-	-137	-0-	4633	3			Y	-0-				93
10	4867 X	4778	-0-	-89	-0-	4778	3			Y	-0-				93
11	4710 X	4656	-0-	-54	-0-	4656	3			Y	-0-				93
12	4836 X	4812	-0-	-24	-0-	4812	3			Y	-0-				93
01	4836 X	4824	-0-	-12	-0-	4824	3			Y	-0-				93
02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			Y	-0-				93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

09	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	264	1	11237	2	N	1				1
						1	9								
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				1
11	2040 X	319	-0-	-1721	-0-	319	2			N	-0-				1
12	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	14482	2	32	9	N	29				30
01	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	14113	2	15	9	N	14				44
02	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13227	2	12	9	N	11				55

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
11	480 N	150	-0-	-330	-0-	150	2			N	-0-				-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	14633	2			N	-0-				15
10		10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-				15
11		10140 X	1195	-0-	-8945	-0-	1195	2			N	-0-				15
12		35393 X	35393	-0-	-0-	-0-	35321	2	72	9	N	65				80
01		23618 X	23618	-0-	-0-	-0-	23593	2	25	9	N	23				103
02		9464 X	NO RPT	-0-	-9464	-0-					N	NO RPT				103

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862																
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113																
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100																
09		4980 X	4301	-0-	-679	-0-	4301	2			N	-0-				-0-
10		5146 X	4422	-0-	-724	-0-	4422	2			N	-0-				-0-
11		4890 X	4578	-0-	-312	-0-	4578	2			N	-0-				-0-
12		5053 X	4235	-0-	-818	-0-	4235	2			N	-0-				-0-
01		5053 X	4034	-0-	-1019	-0-	4034	2			N	-0-				-0-
02		4284 X	3837	-0-	-447	-0-	3837	2			N	-0-				-0-

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND																
APACHE CORPORATION 027200																
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561																
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER																
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777																
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112																
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAR-WINK (PENN LIME) WTG EXPLORATION UNIVERSITY 30		95122 725 9452220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
		WELL #:	1	RRCID ->	155070	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.14584 - 14592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAR-WINK (WOLFCAMP) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 32-21		95122 800 173777		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
		WELL #:	1	RRCID ->	291599	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	20500	PERF.12181 - 12213	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 10-18		95129 300 173777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
		WELL #:	1 L	RRCID ->	055938	COMPL. DATE	05/17/1973	TOTAL DEPTH	22470	PERF. N/A	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-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-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 10-18		95129 500 173777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #:	1 U	RRCID ->	055939	COMPL. DATE	05/17/1987	TOTAL DEPTH	22470	PERF.17021 - 17192	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY "9-18" -B-		95129 600 173777		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
		WELL #:	1	RRCID ->	283588	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	20828	PERF.11315 - 11696	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
 UNIVERSITY 18-6 WELL #: RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021																

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

09	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1209 #	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1495 R	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
01	2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
02	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
 YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

09	120 #	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 JJH ENERGY COMPANY 427402
 BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
 CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 REATTA ENERGY, INC. 696090
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11		240 N	20	-0-	-220	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
 NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

09		810 N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10		837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02		756 N	750	-0-	-6	-0-	750	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

09		3000 N	3102	-0-	102	102	3102	2			N	-0-					125
10		2813 N	2711	-0-	-102	-0-	2711	2			N	-0-					125
11		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					125
12		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					125
*01		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					125
02		756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					125

TWO P PARTNERS, LLC 875088
 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09		360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02		336 N	327	-0-	-9	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 TWO P PARTNERS, LLC 875088
 JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, NORTH													
TWO P PARTNERS, LLC													
HUTCHINGS STOCK ASSN.													
//CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 875088													
WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		240 X	71	-0-	-169	-0-	1 2	70 9	Y	64	65 1		37
10		248 X	117	-0-	-131	-0-	1 2	116 9	Y	105	102 1		40
11		240 X	122	-0-	-118	-0-	3 2	119 9	Y	108	108 1		40
12		248 X	115	-0-	-133	-0-	3 2	112 9	Y	102	102 1		40
01		175 X	175	-0-	-0-	-0-	3 2	172 9	Y	156	155 1		41
02		221 X	221	-0-	-0-	-0-	3 2	218 9	Y	198	197 1		42

HUTCHINGS STOCK ASSN.													
WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113													
09		600 X	213	-0-	-387	-0-	66 2	1 4	Y	133	135 1		7
							146 9						
10		620 X	151	-0-	-469	-0-	66 2	1 4	Y	76	78 1		5
							84 9						
11		600 X	145	-0-	-455	-0-	110 2	35 9	Y	32	30 1		7
12		527 X	181	-0-	-346	-0-	79 2	102 9	Y	93	92 1		8
01		403 X	263	-0-	-140	-0-	122 2	141 9	Y	128	128 1		8
02		196 X	188	-0-	-8	-0-	109 2	79 9	Y	72	75 1		5

OBRIEN, G. W., ETAL													
WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796													
09		390 X	228	-0-	-162	-0-	12 2	216 9	Y	196	192 1		26
10		434 X	318	-0-	-116	-0-	12 2	306 9	Y	278	280 1		24
11		420 X	259	-0-	-161	-0-	25 2	234 9	Y	213	215 1		22
12		434 X	221	-0-	-213	-0-	22 2	199 9	Y	181	180 1		23
01		321 X	321	-0-	-0-	-0-	34 2	287 9	Y	261	257 1		27
02		342 X	342	-0-	-0-	-0-	32 2	310 9	Y	282	286 1		23

OBRIEN, G. W., ETAL													
WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758													
09		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			5
10		35 X	35	-0-	-0-	-0-	5 2	30 9	Y	27	26 1		6
11		81 X	81	-0-	-0-	-0-	17 2	64 9	Y	58	58 1		6
12		76 X	76	-0-	-0-	-0-	19 2	57 9	Y	52	52 1		6
01		86 X	86	-0-	-0-	-0-	39 2	47 9	Y	43	43 1		6
02		84 X	72	-0-	-12	-0-	32 2	40 9	Y	36	37 1		5

OBRIEN, G. W., ETAL													
WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744													
09		150 X	54	-0-	-96	-0-	1 2	53 9	Y	48	48 1		4
10		155 X	47	-0-	-108	-0-	1 2	46 9	Y	42	41 1		5
11		150 X	45	-0-	-105	-0-	3 2	42 9	Y	38	39 1		4
12		93 X	28	-0-	-65	-0-	3 2	25 9	Y	23	22 1		5
01		63 X	63	-0-	-0-	-0-	5 2	58 9	Y	53	53 1		5
02		56 X	36	-0-	-20	-0-	4 2	32 9	Y	29	30 1		4

HUTCHINGS STOCK ASSN.													
WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600													
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			3
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			3
11		210 X	57	-0-	-153	-0-	23 2	34 9	Y	31	29 1		5
12		68 X	68	-0-	-0-	-0-	35 2	33 9	Y	30	31 1		4
01		89 X	89	-0-	-0-	-0-	56 2	33 9	Y	30	29 1		5
02		74 X	74	-0-	-0-	-0-	43 2	31 9	Y	28	29 1		4

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25					156
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					156
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13					169
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
 HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-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

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
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER)			95970 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER							
FUELED RESOURCES INC			288421													
SUN-HALLEY			WELL #: 3 U		RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SUN-HALLEY			WELL #: 5		RRCID -> 021053		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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					

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

ROONEY, ONEZ			WELL #: 1		RRCID -> 202038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1583 - 1626					

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	2	70	9	N	64			159	
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	33	2	53	9	N	48	182	1	25	
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	2	36	9	N	33			58	
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	2	40	9	N	36			94	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	34			128	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	35			163	

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					

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	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					

09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-			-0-	
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			-0-	
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-	
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-	
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			-0-	
*02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			-0-	

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750														
MCDONALD -45-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053737		COMPL. DATE 09/22/1972		TOTAL DEPTH 4568 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484								
09	2850 X	73	-0-	-2777	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3981	-0-	881	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	4553	-0-	1753	-0-	2634	4553	2		N	-0-					-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565								
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					28
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	137	2	8	9	N	7					35
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	N	3					38
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	389	2	41	9	N	37					75
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	607	2	31	9	N	28					103
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	339	2	26	9	N	24					127

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337								
09	4740 X	28	-0-	-4712	-0-	21	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1860 X	1755	-0-	-105	-0-	1749	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	696 X	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5023	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3029	2	4	9	Y	4	4	1			1
*02	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4354	2	3	9	Y	3	3	1			1

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750											
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3927	RRCID ->	171061	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3931 - 4170			
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	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY		WELL #:		2	RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4007 - 4259
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-		-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-		-0-
12	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-		-0-
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-		-0-
*02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4157 - 4161
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-		-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-		-0-
*02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4013 - 4232
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	4126 - 4412
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4166 - 4584
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GOBLIN 56-2-35			96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
			WELL #:	1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12982 - 12992	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)			96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
NOKOTA ENERGY CORPORATION			100471									
WWJD			WELL #:	1	RRCID ->	263647	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 2045 - 2050	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WICKETT (PENN.)			97197 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
SUNDOWN ENERGY LP			829482									
SEALY SUN			WELL #:	861	RRCID ->	298537	COMPL. DATE	01/17/2020	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 8250 - 9416	
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-	B			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)			97226 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION			238708									
MASTERTSON, M. I.			WELL #:	1	RRCID ->	159599	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	4723	PERF. 4182 - 4282	
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62260 05/01/2024

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62271 07/04/2023

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62273 07/02/2023

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62272 07/02/2023

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 13272 - 13336

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WINK, S. (DEVONIAN)		98028 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
SEALY 90		WELL #: 1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15610 - 15690	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)		98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
UNIVERSITY 21-38		WELL #: W 1		RRCID -> 054294		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH 10242		PERF. 4797 - 5090	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.		074344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
UNIVERSITY 21-48		WELL #: 1		RRCID -> 048386		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 19234		PERF. N/A	
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-		N	-0-			172
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-		N	-0-			172
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-		N	-0-			172
12	1147 X	301	-0-	-846	-0-	301 3	N	-0-			172
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-			172
02	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126 3	N	-0-			172

WINK AMINE TREATER, LLC		101659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 02/23/2024		TOTAL DEPTH 18950		PERF.18256 - 18950	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40

HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 5HL		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
		RRCID -> 190687		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.16508 - 20445			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOLFBONE (TREND AREA)			98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
BPX OPERATING COMPANY			085408									
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16			WELL #: 2V		RRCID -> 271770		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 10602		PERF. 8930 - 9570	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			100852									
PRICE 45 UNIT			WELL #: 295180		RRCID -> 295180		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7888 - 7902	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
PRICE 45 UNIT			WELL #: 295181		RRCID -> 295181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7888 - 7902	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

WOLFBONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852										
PRICE 45 UNIT		WELL #:		RRCID ->	295182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888	-	7902
M	O	ALLOW CODE	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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

VITAL ENERGY, INC.				100951					PERF.10675 - 23482				
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		23EH	RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10675	-	23482
09	15480 X	12685	-0-	-2795 B	-0-	2254 1	8968 2	Y	1288	1224	0		200
						46 4	1417 9						
10	14293 X	14293	-0-	-0- B	-0-	2037 1	10848 2	Y	1280	1439	0		41
						1408 9							
11	13138 X	13138	-0-	-0- B	-0-	1763 1	10074 2	Y	1183	1211	0		13
						1301 9							
12	12725 X	12725	-0-	-0- B	-0-	2035 1	9115 2	Y	1206	1191	0		28
						248 4	1327 9						
01	13113 X	11257	-0-	-1856 B	-0-	2093 1	7952 2	Y	1102	1062	0		68
						1212 9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				68

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		21EH	RRCID ->	288385	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10784	-	23460
09	13140 X	10961	-0-	-2179 B	-0-	1924 1	7656 2	Y	1220	1193	0		190
						39 4	1342 9						
10	13578 X	11147	-0-	-2431 B	-0-	1556 1	8284 2	Y	1188	1340	0		38
						1307 9							
11	12331 X	12331	-0-	-0- B	-0-	1640 1	9373 2	Y	1198	1223	0		13
						1318 9							
12	12069 X	12069	-0-	-0- B	-0-	1898 1	8498 2	Y	1311	1293	0		31
						231 4	1442 9						
01	12290 X	12290	-0-	-0- B	-0-	2300 1	8741 2	Y	1135	1096	0		70
						1249 9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				70

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		22EH	RRCID ->	288897	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10683	-	23490
09	13735 X	13735	-0-	-0- B	-0-	2537 1	10092 2	Y	959	902	0		149
						51 4	1055 9						
10	16399 X	15534	-0-	-865 B	-0-	2286 1	12175 2	Y	975	1093	0		31
						1073 9							
11	15870 X	15113	-0-	-757 B	-0-	2100 1	12001 2	Y	920	941	0		10
						1012 9							
12	15063 X	15063	-0-	-0- B	-0-	2500 1	11195 2	Y	966	953	0		23
						305 4	1063 9						
01	15233 X	15233	-0-	-0- B	-0-	2948 1	11204 2	Y	983	946	0		60
						1081 9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				60

CHEVRON U. S. A. INC.				148113					PERF.12216 - 12366				
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	163203	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	20950	PERF.12216	-	12366
09	150 N	50	-0-	-100 B	-0-	6 2	44 9	N	40				264
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	262	185	0		341
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-				341
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-				341
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				341
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	187	354	0		174

WOLFBONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305										
WINFIELD RANCH 131-6		WELL #:		1	RRCID ->	277323	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	5647 - 7755		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WINFIELD RANCH 132-3		WELL #:		1	RRCID ->	279251	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7452 - 7825		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WINFIELD RANCH 132-7		WELL #:		1	RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7007 - 10424		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
STRAIN, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	11764 - 11950		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			51
10	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2	N	-0-			51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			51
12	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-			51
01	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2	N	-0-			51
02	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-			51

NOBLE ENERGY INC				611665													
CALAMITY JANE A-2		WELL #:		2136H	RRCID ->	291226	COMPL. DATE	02/07/2020	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	11580 - 18426					
09	16560	X	12732	-0-	-3828	B	-348934	744	1	274	2	Y	1326	1326	0	-0-	
								10138	3	117	4						
10	16802	X	15250	-0-	-1552	B	-348934	880	1	369	2	Y	1299	1299	0	-0-	
								12458	3	114	4						
*11	16440	X	13935	-0-	-2505	B	-348934	798	1	352	2	Y	1308	1302	0	6 8	-0-
								11204	3	142	4						
12	13144	X	14101	-0-	957	B	-347977	797	1	359	2	Y	1455	1450	0	5 8	-0-
								11196	3	148	4						
*01	15252	X	14158	-0-	-1094	B	-347977	864	1	383	2	Y	1297	1297	0		-0-
								11347	3	137	4						
02	13328	X	14781	-0-	1453	B	-346524	871	1	394	2	Y	1214	1214	0		-0-
								12041	3	140	4						

WOLFBONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
NOBLE ENERGY INC		//CONT.//		611665										
CWEI-CHK STATE 158-13		WELL #:		1R	RRCID ->	298127	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	9640 - 11004		
M	O	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
*05		14B2 EXT	97	-0-	97 B	97	71 1	26 3	N	-0-				-0-
*06		202 X	105	-0-	-97 B	-0-	69 1	35 3	N	-0-				86
							1 4							
07		112 X	112	-0-	-0- B	-0-	72 1	40 3	N	-0-				-0-
08		93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-				-0-
09		139 X	139	-0-	-0- B	-0-	69 1	70 3	N	-0-				-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-				-0-
11		99 X	99	-0-	-0- B	-0-	70 1	26 3	N	-0-				-0-
							3 4							
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				01/15/2025							

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		WELL #:			301	RRCID ->	297060	COMPL. DATE	03/25/2024	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9012 - 12938
09		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		Y	-0-				-0-	
10		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3		Y	-0-				-0-	
11		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		Y	-0-				-0-	
12		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3		Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
02		56 N	32	-0-	-24 B	-0-	32 3		Y	-0-				-0-	

BISSETT		9701H		WELL #:			9701H	RRCID ->	297275	COMPL. DATE	03/15/2024	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8220 - 11830
09		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3		Y	-0-				-0-	
10		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		Y	-0-				-0-	
11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		Y	-0-				-0-	
12		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3		Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
02		DLQ G-10	25	-0-	25 B	25	25 3		Y	-0-				-0-	

BEAUCHAMP		3501H		WELL #:			3501H	RRCID ->	297276	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	6282 - 8873
09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	9 1	133 3	Y	-0-				5	
							15 4								
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				5	
11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	2 1	101 3	Y	-0-				-0-	
							2 4								
12		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	1 1	113 3	Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
02		DLQ G-10	99	-0-	99 B	99	99 3		Y	-0-				-0-	

SVEN PERMIAN, LLC		831420		WELL #:			8H	RRCID ->	290637	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8420 - 16591
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				183	
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				183	
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				183	
12		235 X	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-				183	
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	84				267	
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				267	

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
VAQUERO OPERATING				882776										
MOISE CERF (STATE)				WELL #:	1	RRCID ->	280470	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	4759 - 11389	
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
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02		202 X	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
LA ESCALERA				WELL #:	3301D	RRCID ->	278758	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9311 - 9887	
09		900 N	586	-0-	-314 B	-0-	586	2		Y	-0-			214
10		2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2662	2	22 9	Y	20			234
11		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1071	2	18 9	Y	16			250
12		620 N	132	-0-	-488 B	-0-	132	2		Y	-0-			250
01		1426 N	249	-0-	-1177 B	-0-	249	2		Y	-0-			250
02		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1440	2	40 9	Y	36			286

WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				WELL #:	147862	RRCID ->	058479	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	5753 - 5890	
ANTHONY, H. F.				WELL #:	4	RRCID ->	058479	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	5753 - 5890	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

EVANS, N. T.				WELL #:	4	RRCID ->	059773	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5711 - 5895	
*03		465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			82
*04		736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			82
*05		556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			82
*06		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-			82
*07		744 #	101	-0-	-643	-0-	101	2		Y	-0-			82
*08		744 #	437	-0-	-307	-0-	437	2		Y	-0-			82
*09		720 #	321	-0-	-399	-0-	321	2		Y	-0-			82
*10		558 #	204	-0-	-354	-0-	204	2		Y	-0-			82
*11		420 #	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			82
*12		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-			82
*01		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			82
02		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			82

ANTHONY, H. F.				WELL #:	5	RRCID ->	067192	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
EVANS, N. T.		WELL #: 9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6159 - 6296						
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO.		666430		RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 6325		PERF. N/A						
HORRY, L. ET AL		WELL #: 6														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 6389 - 6463						
09	1140 #	1124	-0-	-16	-0-	974	2	150	9	Y	136	75	1			115
10	1178 #	887	-0-	-291	-0-	733	2	154	9	Y	140	167	1			88
11	989 R	989	-0-	-0-	-0-	834	2	155	9	Y	141	172	1			57
12	1147 #	969	-0-	-178	-0-	834	2	135	9	Y	123	86	1			94
01	1147 #	927	-0-	-220	-0-	818	2	109	9	Y	99	90	1			103
02	1036 #	900	-0-	-136	-0-	761	2	139	9	Y	126	170	1			59

SAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6277 - 6443						
09	930 #	332	-0-	-598	-0-	273	2	59	9	Y	54	30	1			63
10	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	56	67	1			52
11	930 #	72	-0-	-858	-0-	10	2	62	9	Y	56	69	1			39
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	49	35	1			53
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	39	36	1			56
02	696 R	696	-0-	-0-	-0-	641	2	55	9	Y	50	68	1			38

WORSHAM (DELAWARE)		98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691														
DEEP SIX		WELL #: 2R		RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5176 - 6544						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP SIX SWD		WELL #: 3		RRCID -> 278927		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 5210 - 6540						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

09	1140 N	341	-0-	-799	-0-	317	2	24	9	N	22					64
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1103	2	25	9	N	23					87
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	404	2	31	9	N	28					115
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1344	2	26	9	N	24					139
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1346	2	31	9	N	28					167
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1347	2	23	9	N	21					188

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

09	270 N	113	-0-	-157	-0-	103	2	10	9	Y	9					103
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	Y	10	16	1			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					99
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	51	2	6	9	Y	5					104
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	17	1			89
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	Y	5					94

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					123
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					123
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					123
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					123
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					123
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					123

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

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	BALANCE

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98818 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430								
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	217477	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6148 - 6488	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)				98819 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
WORSHAM		WELL #:		1019 U	RRCID ->	057945	COMPL. DATE	11/22/1973	TOTAL DEPTH	17608	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)				98819 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430								
WORSHAM, JOE A.		WELL #:		1048 L	RRCID ->	059951	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	17740	PERF. N/A	
09	990 N	978	-0-	-12	-0-	-0-	4 1	974 2	N	-0-	-0-	
10	930 N	831	-0-	-99	-0-	-0-	3 1	828 2	N	-0-	-0-	
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	894 2	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	837 N	242	-0-	-595	-0-	-0-	242 2		N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WORSHAM, JOE A.		WELL #:		1	RRCID ->	231294	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	17050	PERF.16763 - 16790	
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-	
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-	
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	-0-	
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FINLEY RESOURCES, INC.				268602					CNTY: REEVES			
WORSHAM		WELL #:		1019 L	RRCID ->	057946	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	17608	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEEKER "45"		WELL #:		1	RRCID ->	129846	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	20250	PERF.16588 - 16708	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-	-0-	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	-0-	
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-	-0-	

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283															
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	98	98 8		-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852															
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377															
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	154	-0-	154	154	100	3	3	4	N	46			243

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.// 98837 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862															
FORBUSH-ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 190300		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620									
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	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-	
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-	
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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									
09	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2276	3	40	9	N	36					132	
10	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2529	3	40	9	N	36					168	
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2563	3	83	9	N	75	166	1			77	
12	2418 X	2396	-0-	-22	-0-	2396	3			N	-0-					77	
01	2573 X	536	-0-	-2037	-0-	536	3			N	-0-					77	
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					77	

FINLEY RESOURCES, INC.		268602															
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 194377		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69	
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					69	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					69	
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					69	

PITTS ENERGY CO.		666430															
HORRY, L. ETAL		WELL #: 3U		RRCID -> 168524		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-	
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-	
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-	
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-	

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		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									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BEEFMASTER		WELL #: 1H		RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792									
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/12/2024																	

 WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			-0-

 DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-

 SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

 LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

09	1110 N	839	-0-	-271	-0-	839 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994 2		N	-0-			-0-
11	1200 N	898	-0-	-302	-0-	898 2		N	-0-			-0-
12	868 N	613	-0-	-255	-0-	613 2		N	-0-			-0-
01	992 N	693	-0-	-299	-0-	693 2		N	-0-			-0-
02	840 N	591	-0-	-249	-0-	591 2		N	-0-			-0-

 CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
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

 ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

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	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

09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ASHLOCK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120	PERF. N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-		-0-
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-		-0-
02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-		-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.13720 - 14200	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13630 - 16500	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
12		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2		N	-0-		94
01		13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2		N	-0-		94
02		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2		N	-0-		94

HORRY PITTS "49"				WELL #:	1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750 - 16054	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT		-0-

WAHLENMAIER STATE				WELL #:	5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120 - 17581	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		122
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
12		3100 N	7340	-0-	4240	4240	7340	2		N	-0-		122
01		3100 N	8604	-0-	5504	9744	8604	2		N	-0-		122
02		2800 N	938	-0-	-1862	7882	938	2		N	-0-		122

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
MCDONALD, RICHARD A.				546696								
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH 15079	PERF.14011 - 14088		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

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		
*03												
*03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-		82
*04	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-			N	-0-		82
*05	7719	X	5853	-0-	-1866	-0-	5853	2	N	-0-		82
*06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2	N	-0-		82
*07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2	N	-0-		82
*08	5859	X	5451	-0-	-408	-0-	5451	2	N	-0-		82
*09	7470	X	4689	-0-	-2781	-0-	4689	2	N	-0-		82
*10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-		82
*11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-			N	-0-		82
*12	5735	X	2594	-0-	-3141	-0-	2594	2	N	-0-		82
*01	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2	N	-0-		82
02	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	20430	2	N	-0-		82

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"				6								
		WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH 17225	PERF.16881 - 17173		
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-		-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-		-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-		-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-		-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-		-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-		-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
MONSANTO-MCKELLAR UNIT				1 L								
		WELL #:		1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH 17350	PERF. N/A		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	3100	N	3152	-0-	52	52	3152	2	N	-0-		-0-
01	2090	N	2038	-0-	-52	-0-	2038	2	N	-0-		-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-		-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT				1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH 17342	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT				1 L	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH 17340	PERF.16444 - 16832		
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-		124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602									
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.16400 - 16900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		3100 N	6897	-0-	3797	3797	6897	2		N	-0-	-0-	
01		3100 N	7750	-0-	4650	8447	7750	2		N	-0-	-0-	
02		2800 N	14242	-0-	11442	19889	14242	2		N	-0-	-0-	

HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.16225 - 16655		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-	-0-	
01		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-	-0-	
02		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		N	-0-	-0-	

PITTS ENERGY CO.		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154	PERF. N/A		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		WELL #:		6	RRCID ->	166537	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	17085	PERF.14431 - 14620		
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
		PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2024											

MCDONALD, RICHARD A.		WELL #:		1	RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14788 - 14837		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WORSHAM-BAYER (PENN.)		WELL #:		1	RRCID ->	141601	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	13035	PERF.12654 - 12680		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		7161 X	1837	-0-	-5324	-0-	1837 3		Y	-0-			-0-
*04		6930 X	1363	-0-	-5567	-0-	1363 3		Y	-0-			-0-
*05		8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348 3		Y	-0-			-0-
*06		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012 3		Y	-0-			-0-
*07		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139 3		Y	-0-			-0-
*08		8339 X	8157	-0-	-182	-0-	8157 3		Y	-0-			-0-
*09		8070 X	7847	-0-	-223	-0-	7847 3		Y	-0-			-0-
*10		8339 X	7248	-0-	-1091	-0-	7248 3		Y	-0-			-0-
*11		8010 X	6563	-0-	-1447	-0-	6563 3		Y	-0-			-0-
*12		8153 X	6766	-0-	-1387	-0-	6766 3		Y	-0-			-0-
*01		8153 X	6572	-0-	-1581	-0-	6572 3		Y	-0-			-0-
02		6020 X	358	-0-	-5662	-0-	358 3		Y	-0-			-0-

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

09		1890 N	1757	-0-	-133	-0-	1757 3		Y	-0-			181
10		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2937 3	61 9	Y	55	179 1		57
11		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2176 3	30 9	Y	27			84
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		Y	-0-			84
01		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2664 3	47 9	Y	43	107 1		20
02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		Y	-0-			20

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

*03		217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
*04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
*07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
*08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
*09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
*10		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
*11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-			-0-
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
 PETX OPERATING LLC 102221
 TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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

09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			23
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			23
11		240 N	184	-0-	-56	-0-	184 3		N	-0-			23
12		310 N	17	-0-	-293	-0-	17 3		N	-0-			23
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			23
*02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			23

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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49A73 RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098		PERF. 1140 - 1152
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9 RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567		PERF. 1110 - 1131
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13 RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544		PERF. 1104 - 1110
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1 RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449		PERF. 962 - 1000
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983				CAPACITY		CNTY: PECOS		
YATES "M"		1A								
YATES FIELD UNIT		WELL #:		1A RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451		PERF. 1235 - 1451
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					169
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					169
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					169
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					169
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					169
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					169

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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											
WHITE, RUTH "4"		WELL #: 1		RRCID -> 203719		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340					
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			613
10	1550 X	-13	-0-	-1537	-0-	13	2		N	-0-			613
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			613
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			613
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1869	2	68 9	N	62			675
*02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			675
YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430											
NOELKE -A-		WELL #: 1 H		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
NOELKE "B"		WELL #: 2201		RRCID -> 186523		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
VAQUERO OPERATING		882776											
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
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

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
VAQUERO OPERATING		882776										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 U RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670										
CANON "63" A		WELL #:		4 L RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654				
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANON "63" B		WELL #:		5 L RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

CANON 62		WELL #:		2 RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80

CANON "62"		WELL #:		3 RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CANNON "63"		WELL #:		3 L RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670														
CANON -68-		WELL #: 1		RRCID -> 285689		COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049								
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON -68-		WELL #: 2		RRCID -> 285690		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457								
NOELKE B		WELL #: 2201														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	899 N	119	-0-	-780	-0-	119	2			N	-0-					200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	2	4	9	N	4					204
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	2	17	9	N	15					219
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8					227

SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432								
SLAUGHTER 26		WELL #: 2														
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

(GWN415)

04/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS